

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL								
CHEVRON U. S. A. INC. DABERRY		148113		WELL #: 6		RRCID -> 178002		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COMBINED RESOURCES CORPORATION HOLT		169455		WELL #: 2145		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS B		172232		WELL #: 2A		RRCID -> 166110		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GROVES				WELL #: 1337		RRCID -> 166112		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARGA				WELL #: 3		RRCID -> 181446		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLDWATER -C-				WELL #: 1037H		RRCID -> 275128		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 9138 - 10507						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//	00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB	
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058				
MILLS RANCH			WELL #: 397	RRCID -> 279153	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12390	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131				
MORRISON POTOMAC A999			WELL #: 1	RRCID -> 215911	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL DEPTH 11420	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----							
LOCKE 14			WELL #: 1	RRCID -> 227413	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263				
HAMILTON, M. J.			WELL #: 1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314 - 3338
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----							
GRAND RESOURCES, INC.			324750				
MORRIS-SHELL			WELL #: 1077	RRCID -> 276497	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 18132	PERF.15014 - 15054
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----							
LASATER & CO, INC.			487415				
LASATER			WELL #: 1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161 - 7169
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915	-	3916					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COURSON RANCH 149				WELL #: 5	RRCID -> 227412	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 3915	PERF. 3451	-	3468					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COURSON RANCH 136				WELL #: 12	RRCID -> 227414	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5740	-	5750					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
-----															
COURSON RANCH 159				WELL #: 3	RRCID -> 227415	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 11014	PERF. N/A							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT				-0-
-----															
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
BROWN				WELL #: 1062	RRCID -> 190916	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 15250	PERF. 13799	-	13825					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LINN OPERATING, INC.				501545											
OWNBEY-APPALOOSA 149				WELL #: 1	RRCID -> 213414	COMPL. DATE 11/20/2004	TOTAL DEPTH 9485	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	2720 - 2732	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HARVEY, BITZIE A45		WELL #:		2	RRCID ->	223968	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP		WELL #:		563282	RRCID ->	199373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9028 - 9238	
ANNA LEE		WELL #:		1466									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		691795	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	N/A	
WOOD		WELL #:		4153									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
W. H. CLARK		WELL #:		1049	RRCID ->	266983	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9974 - 10178	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN  
RIO PETROLEUM, INC. 712840  
BAILEY WELL #: 2092 RRCID -> 278256 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11260 - 11314

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2016 - PLUGGED 04/29/16											

-----  
SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
HEFLEY 47 WELL #: 6 RRCID -> 234788 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A

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

-----  
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059  
TERESA WELL #: 1063H RRCID -> 272843 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.14259 - 16320

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

-----  
VALENCIA OPERATING COMPANY 881167  
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 189640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11206

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

-----  
WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563  
KILE WELL #: 1029 RRCID -> 279483 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7768 - 7824

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

-----  
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190778 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 9212

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

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
JONES TRUST -25-		WELL #:		3A	RRCID ->	190780	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	9084 - 9146
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LEDRIK		WELL #:		1	RRCID ->	224734	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	10583 - 10875
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ACHILLES (TONKAWA)		00440 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		491579										
JAHNEL		WELL #:		1	RRCID ->	069387	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8315 - 8333
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PARK		WELL #:		1	RRCID ->	095767	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	7626 - 8370
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-		27
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		27
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-		27
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-		27
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-		27
*09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		27

ACHILLES (TONKAWA)		//CONT.//	00440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
POST, GEORGE P.			671903									
MEEK		WELL #:		RRCID -> 078176	COMPL. DATE 10/13/1977	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 8316	-	8334		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			74
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			74
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			74
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			74
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			74
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			74
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/1999												
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803									
BREX 102 HMH		WELL #:	1H	RRCID -> 280002	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH	8439	PERF. 8400	-	13102		
04	53370	X	36035	-0-	-17335	-0-	34761 2	1274 9	N	1158	1319 1	8 8 278
05	55149	X	35243	-0-	-19906	-0-	34102 2	1141 9	N	1037	941 1	4 8 370
06	53370	X	33101	-0-	-20269	-0-	31980 2	1121 9	N	1019	1120 1	2 8 267
07	38068	X	33427	-0-	-4641	-0-	32272 2	1155 9	N	1050	1124 1	193
08	38068	X	32662	-0-	-5406	-0-	31599 2	1063 9	N	966	757 1	402
09	36030	X	29983	-0-	-6047	-0-	29040 2	943 9	N	857	1094 1	165
-----												
ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)			01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
MOBETTIE RESOURCE DEV LLC			572602									
FORT ELLIOT "55"		WELL #:	1	RRCID -> 191387	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 4052	-	4070		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PATTERSON		WELL #:	4508	RRCID -> 191464	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4050	-	4068		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
-----												
MOBETTIE OPERATING UNIT		WELL #:	12	RRCID -> 197757	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 4095	-	5890		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ALLEN-PARKER (MARMATON)			01685 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535									
ARCHER 50 SWD		WELL #:	1	RRCID -> 273846	COMPL. DATE 10/31/2013	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3470	-	3898		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	5422	5422	-0-	-0-	-0-	4341 2	1081 9	N	983	732 1	471
05	6816	6816	-0-	-0-	-0-	5739 2	1077 9	N	979	1041 1	409
06	5783	5783	-0-	-0-	-0-	5091 2	692 9	N	629	694 1	344
07	3565	6284	-0-	2719	2719	5175 2	1109 9	N	1008	1056 1	296
*08	12544	6260	-0-	-6284	-0-	5294 2	966 9	N	878	688 1	486
09	5880	5786	-0-	-94	-0-	4898 2	888 9	N	807	910 1	383

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	SHUT IN	277	-0-	277	1644	54 2	223 9	N	203		234
05	SHUT IN	108	-0-	108	1752	7 2	101 9	N	92	159 1	167
06	SHUT IN	121	-0-	121	1873	15 2	106 9	N	96	104 1	159
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1873			N	304		463
08	SHUT IN	30	-0-	30	1903	30 2		N	-0-	191 1	251
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1903			N	134	276 1	109

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1266 2	14 9	N	13		157
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1081 2	46 9	N	42		199
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	898 2	35 9	N	32	187 1	44
07	1333 N	972	-0-	-361	-0-	959 2	13 9	N	12		56
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	925 2	11 9	N	10		66
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		68
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		68
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-		68
07	868 N	740	-0-	-128	-0-	740 2		N	-0-		68
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		68
*09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		68

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
KIKER		WELL #:		706	RRCID ->	241409	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.11897	- 14105				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1710	N	1176	-0-	-534	-0-	1174	2	2	9	N	2				110
05	1488	N	1101	-0-	-387	-0-	1084	2	17	9	N	15				125
06	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2			N	-0-				125
07	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1160	2	8	9	N	7				132
08	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1019	2	9	9	N	8				140
09	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1018	2	8	9	N	7				147
-----																
BEGERT		WELL #:		707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.11971	- 14602				
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-				82
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-				82
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-				82
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1608	2	33	9	N	30				112
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1394	2	56	9	N	51				163
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1314	2	10	9	N	9				172
-----																
KIKER		WELL #:		606	RRCID ->	244148	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14286	PERF.11828	- 14140				
04	1920	N	954	-0-	-966	-0-	935	2	19	9	N	17				107
05	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	1068	2	34	9	N	31				138
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	898	2	21	9	N	19				157
07	992	N	882	-0-	-110	-0-	879	2	3	9	N	3				160
08	1116	N	839	-0-	-277	-0-	839	2			N	-0-				160
09	930	N	801	-0-	-129	-0-	776	2	25	9	N	23				183
-----																
BEGERT		WELL #:		607	RRCID ->	244150	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14595	PERF.11916	- 13560				
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1480	2	17	9	N	15				100
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1536	2	68	9	N	62				162
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1116	2	33	9	N	30				192
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1138	2	7	9	N	6				198
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-				198
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	N	5				203
-----																
MARKHAM		WELL #:		1607	RRCID ->	249495	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14842	PERF.12076	- 14598				
04	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	1328	2			N	-0-				97
05	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	1158	2	36	9	N	33				130
06	1620	N	1115	-0-	-505	-0-	1112	2	3	9	N	3				133
07	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	1194	2			N	-0-				133
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1291	2	39	9	N	35				168
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1192	2	21	9	N	19				187
-----																
KIKER		WELL #:		1606	RRCID ->	251471	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11923	- 13598				
04	2010	X	1831	-0-	-179	-0-	1752	2	79	9	N	72				110
05	2077	X	1743	-0-	-334	-0-	1741	2	2	9	N	2				112
06	2010	X	1566	-0-	-444	-0-	1527	2	39	9	N	35				147
07	2077	X	1534	-0-	-543	-0-	1531	2	3	9	N	3				150
08	1891	X	1537	-0-	-354	-0-	1490	2	47	9	N	43				193
09	1830	X	1420	-0-	-410	-0-	1390	2	30	9	N	27				220
-----																
LUCAS 9		WELL #:		2	RRCID ->	274657	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	13516	PERF.12107	- 13030				
04	9390	X	8165	-0-	-1225	-0-	8135	2	30	9	N	27				107
05	9796	X	8110	-0-	-1686	-0-	7960	2	150	9	N	136				243
06	8190	X	7554	-0-	-636	-0-	7445	2	109	9	N	99	187	1		155
07	8463	X	7408	-0-	-1055	-0-	7303	2	105	9	N	95	191	1		59
08	8463	X	7014	-0-	-1449	-0-	6898	2	116	9	N	105				164
09	8160	X	7508	-0-	-652	-0-	7353	2	155	9	N	141	191	1		114

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
WESNER 249				WELL #:	1	RRCID ->	232747	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11572 -	13160		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1020 N	954	-0-	-66	-0-	432	1	522	2	N	-0-			128
05		1023 N	868	-0-	-155	-0-	418	1	450	2	N	-0-			128
06		990 N	900	-0-	-90	-0-	432	1	468	2	N	-0-			128
07		992 N	795	-0-	-197	-0-	446	1	349	2	N	-0-			128
08		868 N	454	-0-	-414	-0-	317	1	137	2	N	-0-			128
09		900 N	553	-0-	-347	-0-	553	2			N	-0-			128
-----															
JONES 6				WELL #:	1	RRCID ->	237575	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12014 -	14114		
04		1620 N	1588	-0-	-32	-0-	432	1	1156	2	N	-0-			145
05		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	446	1	1197	2	N	-0-			145
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	432	1	1107	2	N	9			154
							10	9							
07		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	446	1	1161	2	N	65	180	1	39
							72	9							
08		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	446	1	1262	2	N	-0-			39
*09		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	432	1	1212	2	N	-0-			39
-----															
YOUNG TRUST				WELL #:	304H	RRCID ->	248779	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	11556	PERF. N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HALL				WELL #:	303	RRCID ->	258988	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12068 -	12477		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
AITKENHEAD				WELL #:	3020H	RRCID ->	259735	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11721	PERF.12020 -	15886		
04		10380 X	9398	-0-	-982	-0-	576	1	8787	2	N	32			147
							35	9							
05		10726 X	9490	-0-	-1236	-0-	480	1	8898	2	N	102	181	1	68
							112	9							
06		9360 X	9066	-0-	-294	-0-	8990	2	76	9	N	69			137
07		9672 X	9349	-0-	-323	-0-	9252	2	97	9	N	88			225
08		9672 X	8612	-0-	-1060	-0-	8491	2	121	9	N	110	168	1	167
09		9360 X	9210	-0-	-150	-0-	9105	2	105	9	N	95	178	1	84
-----															
AITKENHEAD A				WELL #:	2259H	RRCID ->	259741	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11945 -	14978		
04		3960 X	3801	-0-	-159	-0-	576	1	3225	2	N	-0-			190
05		4123 X	3861	-0-	-262	-0-	595	1	3246	2	N	18	180	1	28
							20	9							
06		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	576	1	3206	2	N	69			97
							76	9							
07		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	595	1	3210	2	N	43			140
							47	9							
08		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	595	1	3150	2	N	28			168
							31	9							
*09		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	576	1	3063	2	N	52			220
							57	9							

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
HALL		WELL #:		304H	RRCID ->	260160	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12019	PERF.12625	- 16271	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	10140 X	8767	-0-	-1373	-0-	576 1	8144 2	N	43	193	1	35	
05	10478 X	10144	-0-	-334	-0-	47 9	595 1	9299 2	N	227	179	1	83
06	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	250 9	576 1	9397 2	N	147	175	1	55
07	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	162 9	595 1	9339 2	N	163			218
08	10137 X	9741	-0-	-396	-0-	179 9	595 1	9092 2	N	49	180	1	87
09	10140 X	9624	-0-	-516	-0-	54 9	576 1	8903 2	N	132	196	1	23
						145 9							
-----													
YOUNG TRUST		WELL #:		404H	RRCID ->	261116	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11917	- 15820	
04	14970 X	10030	-0-	-4940	-0-	331 1	9689 2	N	9				193
05	16306 X	13509	-0-	-2797	-0-	10 9	346 1	13055 2	N	98	197	1	94
06	15780 X	14186	-0-	-1594	-0-	108 9	216 1	13893 2	N	70			164
07	16306 X	13955	-0-	-2351	-0-	77 9	446 1	13412 2	N	88	190	1	62
08	16058 X	13138	-0-	-2920	-0-	97 9	446 1	12640 2	N	47			109
09	14190 X	10845	-0-	-3345	-0-	52 9	432 1	10303 2	N	100			209
						110 9							
-----													
MCMORDIE		WELL #:		308H	RRCID ->	262388	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	11666	PERF.11731	- 14599	
04	4680 X	959	-0-	-3721	-0-	959 2		N	-0-				62
05	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4437 2	110 9	N	100				162
06	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4404 2	58 9	N	53	189	1		26
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862 2		N	-0-				26
08	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4981 2	11 9	N	10				36
*09	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4451 2	70 9	N	64				100
-----													
YOUNG TRUST		WELL #:		504H	RRCID ->	265606	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11712	PERF.11856	- 16322	
04	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	576 1	15394 2	N	153	181	1		37
05	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	168 9	595 1	16615 2	N	100			137
06	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	110 9	576 1	14346 2	N	84	182	1	39
07	16678 X	16047	-0-	-631	-0-	92 9	595 1	15335 2	N	106			145
08	17329 X	14946	-0-	-2383	-0-	117 9	595 1	14261 2	N	82	170	1	57
09	16770 X	15022	-0-	-1748	-0-	90 9	576 1	14372 2	N	67			124
						74 9							

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 2018H		RRCID -> 265705	COMPL. DATE 10/29/2011	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11810 - 15332							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2910 X	2801	-0-	-109	-0-	432	1	2323	2	N	42	181	1			13
05	3007 X	2790	-0-	-217	-0-	46	9	446	1	N	-0-					13
06	2850 N	2585	-0-	-265	-0-	432	1	2153	2	N	-0-					13
07	2883 N	2758	-0-	-125	-0-	446	1	2282	2	N	27					40
08	2790 N	2502	-0-	-288	-0-	30	9	446	1	N	5					45
09	2580 N	2482	-0-	-98	-0-	6	9	432	1	N	102					147
						112	9									
-----																
JONES 6		WELL #: 2H		RRCID -> 266507	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 12230	PERF.12375 - 16222									
04	4920 X	4837	-0-	-83	-0-	576	1	4261	2	N	-0-	175	1			45
05	5301 X	5110	-0-	-191	-0-	228	9	595	1	N	211	187	1			69
06	5130 X	4206	-0-	-924	-0-	232	9	576	1	N	26					95
07	5301 X	4962	-0-	-339	-0-	29	9	595	1	N	128	178	1			45
08	5115 X	5024	-0-	-91	-0-	141	9	595	1	N	29					74
09	4950 X	4913	-0-	-37	-0-	32	9	576	1	N	191	180	1			85
						210	9									
-----																
AITKENHEAD		WELL #: 4020H		RRCID -> 272829	COMPL. DATE 04/14/2014	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11699 - 16488									
04	18630 X	16251	-0-	-2379	-0-	576	1	15447	2	N	207	367	1			77
05	19251 X	16390	-0-	-2861	-0-	228	9	595	1	N	115					192
06	16470 X	14694	-0-	-1776	-0-	127	9	576	1	N	113	187	1			118
07	17019 X	14885	-0-	-2134	-0-	124	9	595	1	N	69					187
08	17019 X	15549	-0-	-1470	-0-	76	9	595	1	N	120	172	1			135
09	16260 X	14736	-0-	-1524	-0-	132	9	576	1	N	118	180	1			73
						130	9									
-----																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		RRCID -> 100608	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 14668	PERF.11656 - 12066									
BOWERS		WELL #: 2511														
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1	1	8			13
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	526	3	3	9	Y	3					16
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					16
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					16
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	556	3	54	9	Y	49	65	1			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BOWERS		WELL #: 2573		RRCID -> 203251	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 14596	PERF.11580 - 13364									
04	1410 N	1029	-0-	-381	-0-	1029	3			Y	-0-					33
05	1023 N	809	-0-	-214	-0-	809	3			Y	-0-					33
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	3	1	9	Y	1					34
*07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					34
*08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1059	3	22	9	Y	20	53	1	1	8	-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
BOWERS WELL #: 2571 RRCID -> 204928 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 13460												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	690 N	513	-0-	-177	-0-	512 3	1 9	Y	1	1 8	8	
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3		Y	-0-		8	
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		Y	-0-		8	
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-		8	
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618 3	1 9	Y	1	1 8	8	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		8	
-----												
BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386												
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-		12	
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		Y	-0-		12	
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		Y	-0-		12	
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		Y	-0-		12	
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		Y	-0-		12	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		12	
-----												
KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690												
04	1650 N	1539	-0-	-111	-0-	1536 3	3 9	Y	3	2 8	68	
05	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1600 3	3 9	Y	3	71 1	-0-	
06	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1524 3	3 9	Y	3	3 1	-0-	
07	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574 3		Y	-0-		-0-	
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1612 3	1 9	Y	1	1 8	-0-	
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348												
04	1980 X	1852	-0-	-128	-0-	1839 3	13 9	Y	12	2 8	42	
05	2046 X	1888	-0-	-158	-0-	1876 3	12 9	Y	11		53	
06	1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1804 3	1 9	Y	1		54	
07	1922 N	1857	-0-	-65	-0-	1856 3	1 9	Y	1		55	
08	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	1849 3	4 9	Y	4	1 8	58	
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT		58	
-----												
KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596												
*11	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	1719 3	6 9	Y	5		21	
*12	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1817 3		Y	-0-		21	
*01	1922 N	1815	-0-	-107	-0-	1811 3	4 9	Y	4		25	
*02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		Y	-0-		25	
*03	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	1820 3		Y	-0-		25	
*04	1770 N	1478	-0-	-292	-0-	1478 3		Y	-0-		25	
*05	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1826 3	6 9	Y	5	22 1	8	
*06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		Y	-0-	2 1	6	
*07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		Y	-0-		6	
*08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		Y	-0-		6	
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT		6	

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419												
KIKER				WELL #:	2	RRCID ->	223676	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	11578 - 13658			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	752 3		6 9	Y		5		5 8		-0-
05	837 N	807	-0-	-30	-0-	-0-	807 3			Y		-0-				-0-
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	-0-	775 3			Y		-0-				-0-
07	775 N	752	-0-	-23	-0-	-0-	752 3			Y		-0-				-0-
08	806 N	732	-0-	-74	-0-	-0-	731 3		1 9	Y		1		1 8		-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
-----																
RILEY-AMOCO				WELL #:	1	RRCID ->	224060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11452 - 14504			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				37
-----																
KIKER				WELL #:	1506	RRCID ->	224676	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.	11765 - 13652			
*10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	785 3		26 9	Y		24		75 1		40
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	855 3		13 9	Y		12				52
*12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897 3			Y		-0-				52
*01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	933 3		10 9	Y		9				61
*02	841 N	833	-0-	-8	-0-	-0-	831 3		2 9	Y		2				63
*03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925 3			Y		-0-				63
*04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993 3			Y		-0-				63
*05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	938 3		1 9	Y		1		55 1		9
*06	900 N	731	-0-	-169	-0-	-0-	725 3		6 9	Y		5		2 1		12
*07	1023 N	685	-0-	-338	-0-	-0-	685 3			Y		-0-				12
*08	930 N	664	-0-	-266	-0-	-0-	664 3			Y		-0-				12
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-				Y		NO RPT				12
-----																
DUKES, JOE 4				WELL #:	1	RRCID ->	239301	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	15286	PERF.	11888 - 13860			
04	2370 N	2121	-0-	-249	-0-	-0-	2113 3		8 9	Y		7		1 8		160
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	2344 3		58 9	Y		53		188 1		25
06	2370 X	2231	-0-	-139	-0-	-0-	2229 3		2 9	Y		2				27
07	2325 X	2237	-0-	-88	-0-	-0-	2176 3		61 9	Y		55				82
08	2387 X	2205	-0-	-182	-0-	-0-	2162 3		43 9	Y		39		1 8		120
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	-0-				Y		NO RPT				120
-----																
KIKER				WELL #:	1507 H	RRCID ->	252357	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	13241	PERF.	11764 - 15394			
04	1950 X	1909	-0-	-41	-0-	-0-	1908 3		1 9	Y		1		1 8		63
05	2015 X	1560	-0-	-455	-0-	-0-	1559 3		1 9	Y		1		55 1		9
06	1920 N	1628	-0-	-292	-0-	-0-	1628 3			Y		-0-		2 1		7
07	1984 N	1591	-0-	-393	-0-	-0-	1591 3			Y		-0-				7
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1841 3		1 9	Y		1		1 8		7
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	-0-				Y		NO RPT				7
-----																
BOWERS				WELL #:	2251	RRCID ->	253045	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11564 - 13759			
04	5760 X	5452	-0-	-308	-0-	-0-	5416 3		36 9	Y		33		3 8		94
05	5890 X	5584	-0-	-306	-0-	-0-	5554 3		30 9	Y		27		1 8		120
06	5700 X	5400	-0-	-300	-0-	-0-	5369 3		31 9	Y		28				148
07	5890 X	5371	-0-	-519	-0-	-0-	5356 3		15 9	Y		14		1 8		161
08	5766 X	5308	-0-	-458	-0-	-0-	5306 3		2 9	Y		2		114 1		47
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	-0-				Y		NO RPT				47

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419												
BOWERS		WELL #:		7	RRCID ->	253048	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11826	- 13590				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	1560 N	1291	-0-	-269	-0-			1291	3		Y	-0-	110	1		-0-
05	1581 N	1348	-0-	-233	-0-			1340	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
06	1530 N	1320	-0-	-210	-0-			1320	3		Y	-0-				-0-
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-			1518	3		Y	-0-				-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-			1457	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
DUKES, JOE 4		WELL #:		2H	RRCID ->	259732	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12025	PERF.12020	- 16328				
04	7590 X	6977	-0-	-613	-0-			6843	3	134	9	Y	122	191	1	58
05	7843 X	6845	-0-	-998	-0-			6712	3	133	9	Y	121			179
06	7590 X	6439	-0-	-1151	-0-			6328	3	111	9	Y	101	182	1	98
07	7471 X	7250	-0-	-221	-0-			7136	3	114	9	Y	104			202
08	7316 X	7111	-0-	-205	-0-			6997	3	114	9	Y	104	180	1	125
09	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-						Y	NO RPT				125
-----																
PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	262662	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12296	- 13876				
04	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-			6271	3	99	9	N	90	3	8	167
05	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-			7025	3	99	9	N	90	182	1	74
06	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-			6859	3	88	9	N	80			154
07	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-			6690	3	73	9	N	66	1	8	219
08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-			7096	3	84	9	N	76	182	1	112
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-						N	NO RPT				112
-----																
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		9H	RRCID ->	263292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12228	- 16373				
04	16860 X	15130	-0-	-1730	-0-			14928	3	202	9	N	184	185	1	171
05	17422 X	15170	-0-	-2252	-0-			14981	3	189	9	N	172	186	1	157
06	16050 X	14315	-0-	-1735	-0-			14147	3	168	9	N	153	187	1	123
07	15624 X	14414	-0-	-1210	-0-			14245	3	169	9	N	154	188	1	89
08	15624 X	14254	-0-	-1370	-0-			14082	3	172	9	N	156	180	1	64
09	15120 X	NO RPT	-0-	-15120	-0-						N	NO RPT				64
-----																
STEELE-YOUNG 2		WELL #:		3H	RRCID ->	264787	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11816	- 15332				
04	19710 X	18904	-0-	-806	-0-			18655	3	249	9	N	226	188	1	104
05	19623 X	19126	-0-	-497	-0-			18880	3	246	9	N	224	187	1	139
06	18930 X	18439	-0-	-491	-0-			18212	3	227	9	N	206	185	1	160
07	19530 X	18798	-0-	-732	-0-			18570	3	228	9	N	207	182	1	183
08	19530 X	18327	-0-	-1203	-0-			18122	3	205	9	N	186	175	1	189
09	18900 X	NO RPT	-0-	-18900	-0-						N	NO RPT				189
-----																
STEELE-YOUNG 2		WELL #:		4H	RRCID ->	265958	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11563	PERF.11580	- 14193				
04	9750 X	8961	-0-	-789	-0-			8784	3	177	9	Y	161	190	1	176
05	9920 X	9170	-0-	-750	-0-			8986	3	184	9	Y	167	187	1	155
06	9600 X	8551	-0-	-1049	-0-			8387	3	164	9	Y	149	184	1	120
07	9889 X	8705	-0-	-1184	-0-			8540	3	165	9	Y	150	176	1	93
08	9765 X	8458	-0-	-1307	-0-			8298	3	160	9	Y	145	183	1	53
09	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-						Y	NO RPT				53
-----																
KIKER		WELL #:		151	RRCID ->	272484	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11804	- 13400				
04	2610 N	2103	-0-	-507	-0-			2028	3	75	9	N	68	188	1	22
05	2666 N	2036	-0-	-630	-0-			1950	3	86	9	N	78			100
06	2250 N	1503	-0-	-747	-0-			1462	3	41	9	N	37			137
07	2170 N	1287	-0-	-883	-0-			1267	3	20	9	N	18	1	8	154
08	2046 N	1673	-0-	-373	-0-			1670	3	3	9	N	3	107	1	47
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-						N	NO RPT				47



ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	11490 X	6711	-0-	-4779	-0-	1380	1	5001 3	N	300	353 1		217
						330	9						
05	7719 X	6064	-0-	-1655	-0-	1426	1	4362 3	N	251	178 1		290
						276	9						
06	7470 X	5501	-0-	-1969	-0-	1370	1	3800 3	N	301	354 1		237
						331	9						
07	6944 X	5618	-0-	-1326	-0-	1426	1	3924 3	N	244	375 1		106
						268	9						
08	6944 X	5393	-0-	-1551	-0-	1410	1	3686 3	N	270	175 1	2 8	199
						297	9						
09	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-				N	NO RPT			199
-----													
KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622													
04	SWR 10	4043	-0-	4043	227301	3977	3	66 9	N	60	2 8		222
05	SWR 10	4238	-0-	4238	231539	4171	3	67 9	N	61	180 1	2 8	101
06	SWR 10	4072	-0-	4072	235611	4011	3	61 9	N	55			156
07	SWR 10	4185	-0-	4185	239796	4115	3	70 9	N	64	1 8		219
08	SWR 10	4132	-0-	4132	243928	4082	3	50 9	N	45	174 1	2 8	88
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	243928				N	NO RPT			88
-----													
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190													
TEXAKOMA-HOLT 19 WELL #: 1 RRCID -> 209307 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 13103 PERF.12136 - 12888													
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			173
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
-----													
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639													
LEE WELL #: 105 RRCID -> 210589 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 14974 PERF.11843 - 11870													
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803													
EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911													
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	285	2	294 9	N	267	171 1		166
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	285	2	239 9	N	217	179 1		203
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	273	2	223 9	N	203	267 1	1 8	137
07	558 N	114	-0-	-444	-0-	62	2	52 9	N	47	89 1		95
08	527 N	231	-0-	-296	-0-	218	2	13 9	N	12			107
*09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	371	2	547 9	N	497	390 1		214

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC PARKER 19		//CONT.// //CONT.//	01810 410 953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
EDEN		WELL #: 2		RRCID -> 204370	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH 15060	PERF.11772 - 11812						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
-----													
EDEN		WELL #: 201		RRCID -> 213801	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 12825	PERF.11869 - 12643						
04	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	1360	2	11 9	N	10			117
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1539	2	4 9	N	4	40 1	3 8	78
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			78
*07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			78
08	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2		N	-0-			78
09	1500 N	1407	-0-	-93	-0-	1407	2		N	-0-			78
-----													
LEE 4		WELL #: 2		RRCID -> 214427	COMPL. DATE 09/24/2005	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12136 - 14165						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ROGERS 5		WELL #: 1		RRCID -> 215749	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12047 - 14028						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
EDEN		WELL #: 301		RRCID -> 216738	COMPL. DATE 01/27/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.11922 - 13869						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
-----													
EDEN		WELL #: 105H		RRCID -> 246442	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH 11924	PERF.12134 - 16116						
04	4320 X	3256	-0-	-1064	-0-	3256	2		N	-0-			206
05	4154 X	3139	-0-	-1015	-0-	3139	2		N	-0-			206
06	4020 X	736	-0-	-3284	-0-	732	2	4 9	N	4	2 8		208
07	3999 X	1280	-0-	-2719	-0-	1280	2		N	-0-			108
08	3844 X	1728	-0-	-2116	-0-	1728	2		N	-0-			108
09	3270 X	2034	-0-	-1236	-0-	2034	2		N	-0-			108
-----													
YOUNG		WELL #: 303H		RRCID -> 255681	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 11573	PERF.11785 - 15567						
04	1710 N	1414	-0-	-296	-0-	1414	2		N	-0-			45
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			45
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2 9	N	2	2 8		45
07	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1345	2		N	-0-			32
*08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			32
09	2160 N	1206	-0-	-954	-0-	1206	2		N	-0-			32

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
PALMER-ALLISON		WELL #:		307H	RRCID ->	257922	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11538	PERF.	11765 - 16165	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7161 2	107 9	N	97	164 1	6 8	90	
05	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7024 2	118 9	N	107	15 8		182	
06	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	6979 2	123 9	N	112	10 8		284	
*07	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5671 2	118 9	N	107	189 1		115	
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	79			194	
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	70	179 1		85	
-----													
EDEN		WELL #:		107H	RRCID ->	259478	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	12184 - 16519	
04	10590 X	9333	-0-	-1257	-0-	9208 2	125 9	N	114			200	
05	10943 X	4252	-0-	-6691	-0-	4217 2	35 9	N	32	162 1		70	
06	9660 X	449	-0-	-9211	-0-	449 2		N	-0-			70	
07	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-			N	-0-			70	
08	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-			N	-0-			70	
09	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-			N	-0-			70	
-----													
LOHBERGER		WELL #:		401H	RRCID ->	259540	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	11710 - 16048	
04	12450 X	11888	-0-	-562	-0-	374 1	11431 2	N	75			154	
						83 9							
05	12865 X	5517	-0-	-7348	-0-	187 1	5284 2	N	42	4 8		192	
						46 9							
06	11370 X	588	-0-	-10782	-0-	170 1	398 2	N	18	3 8		207	
						20 9							
07	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-			N	-0-			207	
08	12276 X	790	-0-	-11486	-0-	779 2	11 9	N	10			217	
09	11880 X	9951	-0-	-1929	-0-	9888 2	63 9	N	57			274	
-----													
PARKER 19		WELL #:		4H	RRCID ->	259612	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	11847	PERF.	11848 - 16221	
04	7590 X	7184	-0-	-406	-0-	7061 2	123 9	N	112	1 8		144	
05	7719 X	7401	-0-	-318	-0-	7240 2	161 9	N	146	190 1	13 8	87	
06	7290 X	6804	-0-	-486	-0-	6692 2	112 9	N	102	20 8		169	
07	7533 X	6397	-0-	-1136	-0-	6284 2	113 9	N	103			272	
08	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-			N	96	189 1		179	
09	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-			N	82			261	
-----													
DONALDSON-ALLISON		WELL #:		4017H	RRCID ->	259613	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11946 - 16347	
04	10950 X	8669	-0-	-2281	-0-	8471 2	198 9	N	180	188 1	1 8	123	
05	11315 X	8671	-0-	-2644	-0-	8470 2	201 9	N	183	186 1		120	
06	9090 X	8666	-0-	-424	-0-	8434 2	232 9	N	211			331	
07	9145 X	8834	-0-	-311	-0-	8654 2	180 9	N	164	189 1		306	
08	9114 X	8700	-0-	-414	-0-	8533 2	167 9	N	152			458	
09	8670 X	8329	-0-	-341	-0-	8100 2	229 9	N	208	372 1		294	
-----													
PARKER 19		WELL #:		3H	RRCID ->	259615	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	12402 - 16299	
04	5160 X	1083	-0-	-4077	-0-	1051 2	32 9	N	29	1 8		217	
05	4867 X	501	-0-	-4366	-0-	475 2	26 9	N	24	163 1		78	
06	3030 X	806	-0-	-2224	-0-	760 2	46 9	N	42	5 8		115	
*07	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-			87	
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	58			145	
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	52			197	

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC LEE		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 507H		RRCID -> 259638		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11946		- 16263		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	8370 X	7562	-0-	-808	-0-	7398	2	164	9	N	149	4	8	230
05	8587 X	7456	-0-	-1131	-0-	7402	2	54	9	N	49	166	1	113
06	7650 X	6870	-0-	-780	-0-	6778	2	92	9	N	84	5	8	192
07	7905 X	7695	-0-	-210	-0-	7596	2	99	9	N	90			282
08	7905 X	7485	-0-	-420	-0-	7380	2	105	9	N	95			377
09	7560 X	7185	-0-	-375	-0-	7091	2	94	9	N	85	176	1	286
-----														
LOHBERGER		WELL #: 301H		RRCID -> 259640		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11835		- 15955		
04	10290 X	9755	-0-	-535	-0-	9669	2	86	9	N	78			184
05	10633 X	8794	-0-	-1839	-0-	8721	2	73	9	N	66	168	1	68
06	10320 X	7573	-0-	-2747	-0-	7477	2	96	9	N	87	20	8	135
07	10385 X	7565	-0-	-2820	-0-	7535	2	30	9	N	27			162
08	10075 X	7452	-0-	-2623	-0-	7360	2	92	9	N	84			245
09	9750 X	7105	-0-	-2645	-0-	7044	2	61	9	N	55	190	1	110
-----														
LEE		WELL #: 508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11760		- 16174		
04	17550 X	16626	-0-	-924	-0-	16504	2	122	9	N	111	191	1	90
05	18135 X	16981	-0-	-1154	-0-	16832	2	149	9	N	135	3	8	222
06	17430 X	16501	-0-	-929	-0-	16330	2	171	9	N	155	184	1	182
07	18011 X	16092	-0-	-1919	-0-	16031	2	61	9	N	55			195
*08	17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	17732	2	153	9	N	139			334
09	16620 X	14706	-0-	-1914	-0-	14564	2	142	9	N	129			463
-----														
EDEN		WELL #: 106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 11934		PERF.11985		- 16355		
04	21060 X	15429	-0-	-5631	-0-	15284	2	145	9	N	132	1	8	222
05	21049 X	20482	-0-	-567	-0-	20292	2	190	9	N	173	194	1	201
06	22756 X	22756	-0-	-0-	-0-	22563	2	193	9	N	175	191	1	182
*07	22418 X	22418	-0-	-0-	-0-	22251	2	167	9	N	152	183	1	151
*08	23329 X	23329	-0-	-0-	-0-	23157	2	172	9	N	156	190	1	117
*09	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	21753	2	211	9	N	192	192	1	117
-----														
ROGERS 5		WELL #: 2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12233		PERF.12190		- 16558		
04	15300 X	13860	-0-	-1440	-0-	13589	2	271	9	N	246	351	1	177
05	15500 X	14063	-0-	-1437	-0-	13758	2	305	9	N	277	335	1	109
06	14040 X	12985	-0-	-1055	-0-	12786	2	199	9	N	181	121	1	166
07	14508 X	13684	-0-	-824	-0-	13409	2	275	9	N	250	310	1	106
08	14508 X	13421	-0-	-1087	-0-	13143	2	278	9	N	253	188	1	171
09	13860 X	12900	-0-	-960	-0-	12607	2	293	9	N	266	373	1	64
-----														
YOUNG 2		WELL #: 3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11555		- 15843		
04	5430 X	4706	-0-	-724	-0-	4603	2	103	9	N	94	182	1	76
05	5611 X	4828	-0-	-783	-0-	4699	2	129	9	N	117	11	8	182
06	5790 X	5777	-0-	-13	-0-	5621	2	156	9	N	142	23	8	301
*07	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5860	2	128	9	N	116	186	1	99
08	5983 X	5792	-0-	-191	-0-	5610	2	182	9	N	165			264
09	5790 X	5710	-0-	-80	-0-	5565	2	145	9	N	132	171	1	225
-----														
DONALDSON-ALLISON		WELL #: 5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11973		- 16289		
04	4230 X	3701	-0-	-529	-0-	3600	2	101	9	N	92	172	1	105
05	4371 X	3924	-0-	-447	-0-	3773	2	151	9	N	137	174	1	68
06	4230 X	3313	-0-	-917	-0-	3155	2	158	9	N	144			212
07	3937 X	2811	-0-	-1126	-0-	2728	2	83	9	N	75			287
08	3937 X	3561	-0-	-376	-0-	3417	2	144	9	N	131	189	1	229
09	3810 X	2983	-0-	-827	-0-	2818	2	165	9	N	150	187	1	192

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC LOHBERGER		//CONT.// //CONT.//	01810 410 953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----										
		WELL #:	201H	RRCID ->	263505	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	11580	PERF.11730 - 16023
04	13590 X	10570	-0-	-3020	-0-	10511 2	59 9 N	54	1 8	181
05	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	14413 2	45 9 N	41	19 8	203
06	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	16162 2	94 9 N	85	20 8	268
*07	18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	18178 2	92 9 N	84		352
*08	18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	18021 2	120 9 N	109		461
09	14790 X	11980	-0-	-2810	-0-	11945 2	35 9 N	32		493
-----										
LEE		WELL #:	506H	RRCID ->	264911	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11886 - 16276
04	12990 X	12000	-0-	-990	-0-	11966 2	34 9 N	31	1 8	184
05	13423 X	10858	-0-	-2565	-0-	10822 2	36 9 N	33	150 1	67
06	12690 X	11020	-0-	-1670	-0-	10952 2	68 9 N	62	7 8	122
07	12958 X	6859	-0-	-6099	-0-	6807 2	52 9 N	47		169
08	12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-			-0-		169
*09	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	12755 2	72 9 N	65		234
-----										
LEE		WELL #:	403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12380 - 16788
04	15510 X	13392	-0-	-2118	-0-	12821 2	571 9 N	519	382 1	256
05	15407 X	13738	-0-	-1669	-0-	13347 2	391 9 N	355	479 1	132
06	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	12773 2	386 9 N	351	373 1	107
*07	13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	13140 2	497 9 N	452	379 1	180
*08	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	13258 2	400 9 N	364	177 1	367
*09	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	12624 2	358 9 N	325	493 1	199
-----										
NELL, PATSY		WELL #:	2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11380 - 15638
04	11070 X	9751	-0-	-1319	-0-	9627 2	124 9 N	113	1 8	167
05	11098 X	9974	-0-	-1124	-0-	9853 2	121 9 N	110	193 1	84
06	10470 X	9790	-0-	-680	-0-	9622 2	168 9 N	153	5 8	232
*07	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	10257 2	120 9 N	109	186 1	155
*08	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	10211 2	90 9 N	82		237
09	9780 X	9521	-0-	-259	-0-	9480 2	41 9 N	37		274
-----										
YOUNG		WELL #:	305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11610 - 15970
04	13680 X	11462	-0-	-2218	-0-	11371 2	91 9 N	83	172 1	88
05	13888 X	12909	-0-	-979	-0-	12787 2	122 9 N	111		199
06	12300 X	12226	-0-	-74	-0-	12168 2	58 9 N	53	8 8	244
07	12710 X	12292	-0-	-418	-0-	12209 2	83 9 N	75		319
08	12710 X	12100	-0-	-610	-0-	12067 2	33 9 N	30		349
09	12300 X	10962	-0-	-1338	-0-	10874 2	88 9 N	80	190 1	239
-----										
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC B & H SWD			01810 600 040570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
		WELL #:	1	RRCID ->	263447	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 4310 - 6355
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



-----													
ALLISON PARKS (MORROW, UP.)			//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131									
ELM CREEK RANCH 46			WELL #:	6	RRCID ->	268682	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	13848 - 13854	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
04	3000 N	29716	-0-	26716	47941	29533 2	183 9	N	166			251	
05	3100 N	22348	-0-	19248	67189	22207 2	141 9	N	128	184 1		195	
06	84590 X	17401	-0-	-67189	-0-	17295 2	106 9	N	96			291	
*07	15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	15457 2	88 9	N	80	183 1		188	
*08	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	13118 2	76 9	N	69			257	
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT			257	
-----													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
LOHBERGER			WELL #:	101	RRCID ->	111510	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	14443	PERF.	14320 - 14354	
-----													
04	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	644 1	9071 2	N	-0-			-0-	
05	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	713 1	10149 2	N	-0-			-0-	
06	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	690 1	9898 2	N	-0-			-0-	
07	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	713 1	10083 2	N	-0-			-0-	
08	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	992 1	10031 2	N	-0-			-0-	
09	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
DONALDSON-ALLISON			WELL #:	2 A	RRCID ->	119664	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	14745	PERF.	14628 - 14665	
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
PALMER-ALLISON			WELL #:	207	RRCID ->	121148	COMPL. DATE	02/02/1986	TOTAL DEPTH	14524	PERF.	14396 - 14418	
-----													
04	7440 X	5301	-0-	-2139	-0-	36 1	5265 2	N	-0-			195	
05	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	62 1	9282 2	N	-0-			195	
06	8310 X	5461	-0-	-2849	-0-	42 1	5419 2	N	-0-			195	
07	8587 X	7936	-0-	-651	-0-	48 1	7888 2	N	-0-			195	
*08	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	62 1	9761 2	N	-0-			134	
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			N	NO RPT			134	
-----													
JONES-ALLISON			WELL #:	2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	14567 - 14585	
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
JONES, L. L.			WELL #:	1	RRCID ->	100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.	14538 - 14567	
-----													
04	5730 X	4876	-0-	-854	-0-	4876 2		N	-0-			40	
05	5921 X	5224	-0-	-697	-0-	5224 2		N	-0-			40	
06	T. A.	4854	-0-	4854	4854	4854 2		N	-0-			40	
07	T. A.	5496	-0-	5496	10350	5496 2		N	-0-			40	
08	15773 X	5423	-0-	-10350	-0-	5423 2		N	-0-			40	
*09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 2		N	-0-			40	

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
AITKENHEAD, EDITH		WELL #:		2020	RRCID ->	105403	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	15094	PERF.14308 - 14684			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
YOUNG TRUST		WELL #:		104	RRCID ->	108206	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14327 - 14342			
04	5790 X	5418	-0-	-372	-0-	30	1	5388	2	N	-0-			-0-
05	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	31	1	6068	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	5393	-0-	5393	5393	30	1	5363	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	4501	-0-	4501	9894	24	1	4477	2	N	-0-			-0-
08	15051 X	5157	-0-	-9894	-0-	5157	2			N	-0-			-0-
*09	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-			-0-
-----														
KIKER AMOCO		WELL #:		106	RRCID ->	109544	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	14920	PERF.14436 - 14470			
04	2640 N	2560	-0-	-80	-0-	2560	2			N	-0-			7
05	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-			7
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-			7
07	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-			7
08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-			7
*09	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-			7
-----														
MCMORDIE		WELL #:		208	RRCID ->	117759	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	14747	PERF.14284 - 14312			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STEELE-YOUNG		WELL #:		202	RRCID ->	120720	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	14249	PERF.14130 - 14144			
04	2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			-0-
05	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HALL		WELL #:		303	RRCID ->	124235	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	15100	PERF.14922 - 14948			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BEGERT		WELL #:		1013	RRCID ->	126511	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14772 - 14804			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
ROGERS, E.		WELL #:		1259	RRCID ->	128041	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14355 - 14375	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
KIKER-AMOCO				WELL #:	206	RRCID ->	142871	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	14767	PERF.14620 - 14670
04	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2	N	-0-		9	
05	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2	N	-0-		9	
06	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2	N	-0-		9	
07	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2	N	-0-		9	
08	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2	N	-0-		9	
*09	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2	N	-0-		9	
-----												
SAND SPRINGS OIL & GAS CO.				747175								
YOUNG -2-				WELL #:	1	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.14039 - 14070
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-		-0-	
05	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	2003	2	N	-0-		-0-	
06	2130 N	1731	-0-	-399	-0-	1731	2	N	-0-		-0-	
07	1953 N	1899	-0-	-54	-0-	1899	2	N	-0-		-0-	
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-		-0-	
09	1740 N	1424	-0-	-316	-0-	1424	2	N	-0-		-0-	
-----												
YOUNG -2-				WELL #:	2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13924 - 13941
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-		-0-	
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-		-0-	
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	N	-0-		-0-	
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	N	-0-		-0-	
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-		-0-	
09	1950 N	1384	-0-	-566	-0-	1384	2	N	-0-		-0-	
-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419								
JONES, L. L. -14-				WELL #:	1	RRCID ->	090609	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.14927 - 14943
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
KIKER				WELL #:	151	RRCID ->	090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14970 - 14986
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419											
BOWERS WELL #: 5 A RRCID -> 101800 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 14509 PERF.14380 - 14430											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3		N	-0-		-0-
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3		N	-0-		-0-
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3		N	-0-		-0-
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3		N	-0-		-0-
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3		N	-0-		-0-
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017											
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2		N	-0-		-0-
05	3658 X	3646	-0-	-12	-0-	3646 2		N	-0-		-0-
06	3540 X	3215	-0-	-325	-0-	3215 2		N	-0-		-0-
07	3658 X	3481	-0-	-177	-0-	3481 2		N	-0-		-0-
08	3658 X	3432	-0-	-226	-0-	3432 2		N	-0-		-0-
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 14504											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304											
04	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	8600 3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	8843 3		N	-0-		-0-
06	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8757 3		N	-0-		-0-
07	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639 3		N	-0-		-0-
08	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	8780 3	1 9	N	1	1 8	-0-
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224											
04	10980 X	10626	-0-	-354	-0-	10625 3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	11346 X	10004	-0-	-1342	-0-	10004 3		N	-0-		-0-
06	12120 X	9408	-0-	-2712	-0-	9408 3		N	-0-		-0-
07	11904 X	9640	-0-	-2264	-0-	9640 3		N	-0-		-0-
08	11439 X	9505	-0-	-1934	-0-	9505 3		N	-0-		-0-
09	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852											
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14458 - 14472												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639												
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 14342												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
LEE WELL #: 2 RRCID -> 138927 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14613 - 14678												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 141768 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BOWERS WELL #: RRCID -> 166426 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 14535 PERF.14122 - 14154												
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87	
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2013												

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3

O4		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

O4		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

O4	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	826	1	15118	2	N	235	190	1	103
04	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	826	1	15118	2	N	235	190	1	103
05	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	259	9	18468	2	N	194	185	1	112
06	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	213	9	17741	2	N	176	181	1	107
07	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	844	1	18260	2	N	209	178	1	138
08	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	194	9	18124	2	N	172	185	1	125
*09	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	878	1	17108	2	N	180	177	1	128
							230	9							
							189	9							
							198	9							

O4	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65

O4	2400	N	1980	-0-	-420	-0-	1980	2	-0-	-0-	52
04	2400	N	1980	-0-	-420	-0-	1980	2	-0-	-0-	52
05	2480	N	2073	-0-	-407	-0-	1976	2	97	9	140
06	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1903	2	95	9	42
07	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	1951	2			42
08	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	2			42
*09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1870	2	173	9	30

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
REED				WELL #:	4	RRCID ->	168159	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	16368	PERF.12422 -	13116
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1020 N	875	-0-	-145	-0-	845	2	30	9	N	27		75
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	841	2	36	9	N	33		108
06	900 N	832	-0-	-68	-0-	806	2	26	9	N	24		132
07	899 N	879	-0-	-20	-0-	844	2	35	9	N	32	149 1	15
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	858	2	30	9	N	27		42
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42

MCMAHAN 22				WELL #:	2H	RRCID ->	258544	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.12478 -	16569
04	8910 X	8118	-0-	-792	-0-	673	1	7248	2	N	179	185 1	259
05	8649 X	8295	-0-	-354	-0-	724	1	7383	2	N	171	181 1	249
06	DLQ G-10	7452	-0-	7452	7452	188	9	6634	2	N	106	184 1	171
07	DLQ G-10	7947	-0-	7947	15399	117	9	7088	2	N	116		287
08	DLQ G-10	8141	-0-	8141	23540	731	1	7285	2	N	111	183 1	215
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23540	128	9			N	NO RPT		215

MCMAHAN W 22 SL				WELL #:	4H	RRCID ->	265739	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	12132	PERF.12584 -	16518
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCMAHAN 22				WELL #:	6H	RRCID ->	266691	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	13993	PERF.14428 -	18391
04	24204 X	24204	-0-	-0-	-0-	304	1	23852	2	N	44	184 1	91
05	23854 X	23854	-0-	-0-	-0-	48	9	23507	2	N	45		136
06	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	297	1	23591	2	N	44		180
*07	24464 X	24464	-0-	-0-	-0-	50	9	24103	2	N	31		211
*08	24160 X	24160	-0-	-0-	-0-	304	1	23816	2	N	39	184 1	66
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-	34	9			N	NO RPT		66

MCMAHAN W 22				WELL #:	1SL	RRCID ->	268068	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A
04	34590 X	32664	-0-	-1926	-0-	1392	1	30777	2	N	450	549 1	285
05	35495 X	33153	-0-	-2342	-0-	495	1	31214	2	N	441	361 1	365
06	DLQ G-10	31430	-0-	31430	31430	1454	1	29572	2	N	410	361 1	414
07	DLQ G-10	32057	-0-	32057	63487	485	9	30191	2	N	378	363 1	429
08	DLQ G-10	31392	-0-	31392	94879	1407	1	29610	2	N	362	547 1	244
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94879	416	9			N	NO RPT		244

-----																	
ALLISON-BRITT (12350)			//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131														
MCMAHAN W 22 SL			WELL #: 5H		RRCID -> 268075			COMPL. DATE 02/11/2012			TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCMAHAN 22			WELL #: 3H		RRCID -> 276620			COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 16557						
04	10380	X	9661	-0-	-719	-0-	1132	1	8338	2	N	174	188	1			84
							191	9									
05	10726	X	9547	-0-	-1179	-0-	1164	1	8183	2	N	182	188	1			78
							200	9									
06	DLQ	G-10	9255	-0-	9255	9255	1129	1	8016	2	N	100					178
							110	9									
07	DLQ	G-10	9538	-0-	9538	18793	1164	1	8229	2	N	132	186	1			124
							145	9									
08	DLQ	G-10	9336	-0-	9336	28129	1144	1	8039	2	N	139	186	1			77
							153	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28129					N	NO RPT					77
-----																	
LE NORMAN OPERATING LLC			491579		RRCID -> 098499			COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352						
BRITT -7-			WELL #: 2														
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	329	2	12	9	N	11					148
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					148
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	342	2	29	9	N	26					174
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					174
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	235	2	10	9	N	9	169	1			14
09	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	2			N	-0-					14
-----																	
KEY-9-			WELL #: 2		RRCID -> 116427			COMPL. DATE 02/11/1985			TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRITT -3-			WELL #: 2		RRCID -> 126213			COMPL. DATE 12/07/1987			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558						
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1763	2	28	9	N	25					88
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					88
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1777	2	32	9	N	29					117
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					117
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					117
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					117
-----																	
BRITT -10-			WELL #: 2		RRCID -> 126499			COMPL. DATE 02/02/1988			TOTAL DEPTH 12735 PERF.12228 - 12390						
04	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1820	2	25	9	N	23	188	1			47
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1923	2	51	9	N	46					93
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1914	2	50	9	N	45					138
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1922	2	46	9	N	42					180
08	1984	N	1546	-0-	-438	-0-	1536	2	10	9	N	9					189
09	1950	N	1591	-0-	-359	-0-	1577	2	14	9	N	13					202

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BRITT -4-		WELL #:		2	RRCID ->	126647	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12226	- 12456	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	10		72
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-		72
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-		72
07	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-		72
08	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-		72
09	600 N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-		72
-----													
BRITT -9-		WELL #:		3	RRCID ->	144068	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12457	- 12601	
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-		179
05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-		179
06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-		179
07	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-		179
08	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-		179
*09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-		179
-----													
BRITT -7-		WELL #:		3	RRCID ->	148078	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11140	- 12660	
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	552	2	17	9	N	15		183
05	682 N	402	-0-	-280	-0-	398	2	4	9	N	4	167 1	20
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-		20
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-		20
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-		20
09	600 N	340	-0-	-260	-0-	329	2	11	9	N	10		30
-----													
BRITT -3-		WELL #:		4	RRCID ->	148454	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	16218	PERF.12243	- 13134	
04	1410 N	1104	-0-	-306	-0-	1029	2	75	9	N	68		97
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1151	2	87	9	N	79		176
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1058	2	37	9	N	34		210
07	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	973	2	29	9	N	26	189 1	47
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	12		59
09	1110 N	953	-0-	-157	-0-	953	2			N	-0-		59
-----													
KEY -11-		WELL #:		4	RRCID ->	163604	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	16290	PERF.12879	- 13212	
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-		-0-
05	558 N	432	-0-	-126	-0-	432	2			N	-0-		-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-		-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-		-0-
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-		-0-
09	750 N	155	-0-	-595	-0-	155	2			N	-0-		-0-
-----													
BRITT RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	182388	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12400	- 13972	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WILLIAMS 33		WELL #:		2	RRCID ->	208704	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12789	PERF.11960	- 12678	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
WILLIAMS 33		WELL #:		3	RRCID ->	209432	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11941 - 12718
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			48
05	527 N	429	-0-	-98	-0-	429	2	N	-0-			48
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			48
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2	N	-0-			48
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			48
09	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	2	N	-0-			48
-----												
BRITT -7-		WELL #:		4	RRCID ->	209973	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12139 - 12779
04	330 N	265	-0-	-65	-0-	265	2	N	-0-			106
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2	N	-0-			106
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			106
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2	N	-0-			106
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			106
09	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	2	N	-0-			106
-----												
TROY 23		WELL #:		2	RRCID ->	212731	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12219 - 12711
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
-----												
BRITT 7		WELL #:		5	RRCID ->	213214	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12207 - 12768
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
-----												
BRITT 7		WELL #:		6	RRCID ->	213376	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	12132 - 12783
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----												
BRITT -10-		WELL #:		1	RRCID ->	278485	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	12368 - 13224
04	4710 X	4685	-0-	-25	-0-	4594	2	91 9 N	83			197
05	5053 X	4861	-0-	-192	-0-	4750	2	111 9 N	101	182 1		116
06	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4483	2	98 9 N	89			205
07	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4837	2	113 9 N	103	191 1		117
08	4712 X	4036	-0-	-676	-0-	3981	2	55 9 N	50			167
09	4560 X	4040	-0-	-520	-0-	3951	2	89 9 N	81	189 1		59
-----												
BRITT -3-		WELL #:		1H	RRCID ->	280787	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	12848	PERF.	13181 - 17966
04	0	156939	-0-	156939	558938	152122	2	4817 9 N	4379	4523 1		284
05	0	164267	-0-	164267	723205	160117	2	4150 9 N	3773	3718 1		339
06	861158 X	137953	-0-	-723205	-0-	134845	2	3108 9 N	2825	2726 1		438
07	114421 X	95731	-0-	-18690	-0-	93342	2	2389 9 N	2172	2135 1		475
08	114421 X	87397	-0-	-27024	-0-	85376	2	2021 9 N	1837	1934 1	7 8	371
09	110730 X	78415	-0-	-32315	-0-	76622	2	1793 9 N	1630	1555 1	26 8	420



ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//	01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
SAMSON LONE STAR, LLC			744737								
BRITT 9			WELL #:	1	RRCID ->	237639	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12423 - 14590
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	432 1	2259 2	N	11		103
05	2883 N	2681	-0-	-202	-0-	12 9	2235 2	N	-0-		103
06	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	446 1	2309 2	N	5		108
07	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	432 1	2487 2	N	41		149
08	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	446 1	2440 2	N	25		174
*09	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	28 9	2374 2	N	-0-		174
-----											
BRITT 9			WELL #:	2	RRCID ->	247505	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12240 - 14561
04	3840 X	3797	-0-	-43	-0-	432 1	3324 2	N	37		69
05	4154 X	3885	-0-	-269	-0-	41 9	3375 2	N	58		127
06	4020 X	3819	-0-	-201	-0-	446 1	3331 2	N	51		178
07	4154 X	4135	-0-	-19	-0-	64 9	3689 2	N	-0-		178
08	4030 X	3703	-0-	-327	-0-	432 1	3194 2	N	57	178 1	57
09	3810 X	3530	-0-	-280	-0-	56 9	3098 2	N	-0-		57
-----											
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			WELL #:	1	RRCID ->	200223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18169	PERF.12164 - 13596
HOLT 20			841419								
04	720 N	535	-0-	-185	-0-	535 3		Y	-0-		-0-
05	713 N	550	-0-	-163	-0-	550 3		Y	-0-		-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		Y	-0-		-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		Y	-0-		-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
4P ENERGY TEXAS, LLC			WELL #:	1	RRCID ->	098729	COMPL. DATE	01/11/1982	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12092 - 12320
LEGG -7-			953803								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
-----											
LEGG -6-			WELL #:	1	RRCID ->	111509	COMPL. DATE	10/11/1982	TOTAL DEPTH	16400	PERF.12172 - 15917
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
-----											
ELMORE 32			WELL #:	2	RRCID ->	197655	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12130 - 12642
04	1500 N	1367	-0-	-133	-0-	1366 2	1 9	N	1	108 1	40
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1490 2	19 9	N	17		57
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1296 2	20 9	N	18		75
07	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	1326 2	19 9	N	17		92
08	1519 N	1362	-0-	-157	-0-	1332 2	30 9	N	27		119
*09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1333 2	30 9	N	27		146

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803								
FIELDS		WELL #: 1031		RRCID -> 199858		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2040 N	1876	-0-	-164	-0-	1818	2	58	9 N	38
05	2046 N	1411	-0-	-635	-0-	1371	2	40	9 N	74
06	1800 N	1307	-0-	-493	-0-	1263	2	44	9 N	114
*07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1901	2	76	9 N	183
*08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2013	2	39	9 N	96
*09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1946	2	79	9 N	168
-----										
ELMORE 32		WELL #: 3		RRCID -> 200208		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57
-----										
LEGG -6-		WELL #: 206		RRCID -> 202611		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
-----										
LEGG		WELL #: 307		RRCID -> 203230		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*08	3100 N	3183	-0-	83	-0-	3111	2	72	9 N	65
*09	2863 N	2780	-0-	-83	-0-	2688	2	92	9 N	149
-----										
BRITT -6-		WELL #: 306		RRCID -> 204653		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	345	-0-	345	-0-	343	2	2	9 N	2
09	14B2 EXT	644	-0-	644	-0-	989	2		N	2
-----										
ELMORE 21		WELL #: 2		RRCID -> 204801		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602		
04	870 N	808	-0-	-62	-0-	808	2		N	67
05	961 N	742	-0-	-219	-0-	740	2	2	9 N	69
06	870 N	809	-0-	-61	-0-	806	2	3	9 N	72
07	837 N	808	-0-	-29	-0-	797	2	11	9 N	82
*08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	82
09	810 N	719	-0-	-91	-0-	713	2	6	9 N	87

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

04	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1332	2	17	9	N	15					99
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1423	2	34	9	N	31	85	1			45
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1395	2	41	9	N	37					82
07	1395	N	1008	-0-	-387	-0-	1008	2			N	-0-					78
08	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	1128	2	15	9	N	14					92
09	1440	N	977	-0-	-463	-0-	977	2			N	-0-					92

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

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

04	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	1490	2	31	9	N	28	111	1			26
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1500	2	64	9	N	58					84
06	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	1408	2	31	9	N	28	94	1			18
07	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1423	2	44	9	N	40					58
08	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1415	2	40	9	N	36					94
09	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	1280	2	31	9	N	28					122

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

04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
JONES		WELL #: 1022		RRCID -> 211171		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 12953			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	18 1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	1522	-0-	1522	1522	1450 2	72 9	N	65		65
07	T. A.	2808	-0-	2808	4330	2727 2	81 9	N	74		139
08	T. A.	1682	-0-	1682	6012	1632 2	50 9	N	45		184
09	T. A.	1304	-0-	1304	7316	1287 2	17 9	N	15		199
-----											
ELMORE 21		WELL #: 5		RRCID -> 212672		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11996 - 12974			
04	1560 N	1431	-0-	-129	-0-	1420 2	11 9	N	10		120
05	1829 N	1429	-0-	-400	-0-	1386 2	43 9	N	39		159
06	1500 N	1314	-0-	-186	-0-	1299 2	15 9	N	14	123 1	50
07	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	1201 2	112 9	N	102		152
08	1426 N	993	-0-	-433	-0-	943 2	50 9	N	45		197
09	1320 N	547	-0-	-773	-0-	545 2	2 9	N	2		199
-----											
JONES 31		WELL #: 1		RRCID -> 212801		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12221 - 13121			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1	25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	T. A.	1880	-0-	1880	1880	1880 2		N	-0-		25
07	T. A.	3912	-0-	3912	5792	3787 2	125 9	N	114		139
08	T. A.	2054	-0-	2054	7846	1998 2	56 9	N	51		190
09	T. A.	1657	-0-	1657	9503	1611 2	46 9	N	42	190 1	42
-----											
LEGG -6-		WELL #: 306		RRCID -> 213292		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150			
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1141 2	40 9	N	36		110
05	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1148 2	41 9	N	37	107 1	40
06	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	1067 2	39 9	N	35		75
07	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	1020 2		N	-0-		75
08	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1060 2	77 9	N	70		145
09	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	1005 2	24 9	N	22		167
-----											
BRITT RANCH 7		WELL #: 2		RRCID -> 213564		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12194 - 14255			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BRITT RANCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 213996		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-		25
*09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		25
-----											
BRITT 5		WELL #: 2		RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32 1	19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
HALL 23		WELL #: 2		RRCID -> 215107		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3150	-0-	3150	3150	3058	2	92	9	N	84			84
08	14B2 EXT	2031	-0-	2031	5181	1968	2	63	9	N	57			141
09	14B2 EXT	1607	-0-	1607	6788	1568	2	39	9	N	35			176
-----														
BRITT RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720					
04	2490 N	1702	-0-	-788	-0-	1656	2	46	9	N	42			79
05	1922 N	1593	-0-	-329	-0-	1554	2	39	9	N	35			114
06	1680 N	1423	-0-	-257	-0-	1379	2	44	9	N	40			154
07	1767 N	1262	-0-	-505	-0-	1069	2	193	9	N	175			329
08	1581 N	1156	-0-	-425	-0-	1152	2	4	9	N	4			333
09	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1229	2	53	9	N	48	172	1	209
-----														
LEGG 7		WELL #: 4		RRCID -> 218136		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637					
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2833	2	55	9	N	50	117	1	50
05	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2848	2	47	9	N	43	38	1	55
06	2490 X	1998	-0-	-492	-0-	1959	2	39	9	N	35			90
*07	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2928	2	30	9	N	27			117
*08	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2671	2	62	9	N	56			173
*09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2627	2	62	9	N	56			229
-----														
ELMORE 32		WELL #: 5		RRCID -> 218139		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	1383	-0-	1383	1383	1383	2			N	-0-			25
-----														
JONES 22		WELL #: 2		RRCID -> 218306		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----														
ELMORE 32		WELL #: 6		RRCID -> 220025		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 LEGG 6 WELL #: 4 RRCID -> 220234 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

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

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

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

ELMORE 32 WELL #: 8 RRCID -> 225231 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

JONES 31 WELL #: 3 RRCID -> 225519 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12207 - 14241

04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2928	2	53	9	N	48	1	8	158
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3063	2	50	9	N	45	157	1	46
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3005	2	55	9	N	50	2	8	94
*07	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3035	2	67	9	N	61			155
*08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2995	2	85	9	N	77	114	1	118
*09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2937	2	85	9	N	77			195

GRAYSON 22 WELL #: 4 RRCID -> 227770 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

ELMORE 21 WELL #: 6 RRCID -> 228625 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	173	2	201	9	N	183			263
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
JONES 22		WELL #: 4		RRCID -> 228667		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12266 - 14633				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3317	2	69	9	N	63	2	8	164
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3109	2	42	9	N	38	138	1	64
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3680	2	29	9	N	26			90
*07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3745	2	42	9	N	38			128
*08	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3817	2	51	9	N	46	115	1	59
*09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3692	2	77	9	N	70			129
-----														
JONES 22		WELL #: 3		RRCID -> 229592		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 14690		PERF.12212 - 14540				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JONES 31		WELL #: 4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12221 - 14209				
04	3000 N	3609	-0-	609	609	3596	2	13	9	N	12	1	8	136
05	3100 N	3113	-0-	13	622	2823	2	290	9	N	264	336	1	64
06	3000 N	3148	-0-	148	770	3085	2	63	9	N	57			121
*07	3601 X	2831	-0-	-770	-0-	2737	2	94	9	N	85			206
*08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2881	2	154	9	N	140			346
*09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			264
-----														
GRAYSON 22		WELL #: 3		RRCID -> 234022		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12099 - 14152				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LEGG 7		WELL #: 5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12169 - 14533				
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			102
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	2	14	9	N	13	70	1	45
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			45
*07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			45
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			28
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	215	2	19	9	N	17			45
-----														
LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11968 - 14690				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	T. A.	276	-0-	276	276	276	2			N	-0-			5
08	T. A.	320	-0-	320	596	320	2			N	-0-			5
09	T. A.	566	-0-	566	1162	566	2			N	-0-			5
-----														
GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12882 - 17238				
04	18030 X	17510	-0-	-520	-0-	17161	2	349	9	N	317	284	1	97
05	19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	19247	2	381	9	N	346	310	1	133
06	19549 X	19549	-0-	-0-	-0-	19253	2	296	9	N	269	276	1	123
*07	21040 X	21040	-0-	-0-	-0-	20610	2	430	9	N	391	180	1	335
*08	20899 X	20899	-0-	-0-	-0-	20581	2	318	9	N	289	372	1	252
*09	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	19380	2	308	9	N	280	354	1	178

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235		PERF.12402 - 16728		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	24600	X	19512	-0-	-5088	-0-	19285 2	227 9	N	206	321 1	70
05	24924	X	18059	-0-	-6865	-0-	17808 2	251 9	N	228	183 1	115
06	19440	X	17500	-0-	-1940	-0-	17306 2	194 9	N	176	189 1	99
07	20088	X	18152	-0-	-1936	-0-	17865 2	287 9	N	261	175 1	185
08	20088	X	17562	-0-	-2526	-0-	17347 2	215 9	N	195	167 1	213
09	19440	X	16151	-0-	-3289	-0-	15958 2	193 9	N	175	173 1	215
-----												
ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12403 - 16125		
04	30448	X	30448	-0-	-0-	-0-	29913 2	535 9	N	486	545 1	300
05	29517	X	29517	-0-	-0-	-0-	28969 2	548 9	N	498	362 1	436
06	27070	X	27070	-0-	-0-	-0-	26659 2	411 9	N	374	536 1	273
07	24118	X	12110	-0-	-12008	-0-	11941 2	169 9	N	154		278
08	24118	X	11587	-0-	-12531	-0-	11418 2	169 9	N	154	189 1	243
09	23340	X	10756	-0-	-12584	-0-	10638 2	118 9	N	107	182 1	168
-----												
ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12277		PERF.12625 - 15968		
04	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15025 2	318 9	N	289	366 1	54
05	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	17300 2	358 9	N	325	308 1	71
06	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	16043 2	278 9	N	253	268 1	55
*07	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	15607 2	400 9	N	364	186 1	233
*08	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15249 2	319 9	N	290	187 1	336
*09	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14583 2	281 9	N	255	369 1	222
-----												
ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID -> 267006		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 12078		PERF. N/A		
04	13170	X	12120	-0-	-1050	-0-	11710 2	410 9	N	373	499 1	94
05	13609	X	11380	-0-	-2229	-0-	11007 2	373 9	N	339	296 1	137
06	12570	X	8239	-0-	-4331	-0-	8033 2	206 9	N	187	111 1	213
07	12989	X	11762	-0-	-1227	-0-	11362 2	400 9	N	364	364 1	213
08	12989	X	11745	-0-	-1244	-0-	11350 2	395 9	N	359	378 1	194
09	12120	X	10854	-0-	-1266	-0-	10548 2	306 9	N	278	189 1	283
-----												
ELMORE 21 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 267507		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12295 - 15981		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ELMORE 21		WELL #: 12H		RRCID -> 278157		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12099		PERF.12491 - 16361		
04	43560	X	27104	-0-	-16456	-0-	26457 2	647 9	N	588	558 1	147
05	43555	X	26752	-0-	-16803	-0-	26108 2	644 9	N	585	640 1	92
06	29640	X	25272	-0-	-4368	-0-	24686 2	586 9	N	533	463 1	162
07	30535	X	24655	-0-	-5880	-0-	24071 2	584 9	N	531	533 1	160
08	30535	X	22599	-0-	-7936	-0-	22078 2	521 9	N	474	540 1	94
09	27090	X	21366	-0-	-5724	-0-	20852 2	514 9	N	467	369 1	192



ALPAR (ST. LOUIS) H & L OPERATING CO., LLC SANTA FE		01928 400 339787		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 1110		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3210 X	2931	-0-	-279	-0-	10 1	2912 2	N		8			82
05	3317 X	2284	-0-	-1033	-0-	9 9	2268 2	N		5			87
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	10 1	3148 2	N		12			99
07	3193 X	3094	-0-	-99	-0-	13 9	3082 2	N		2			101
08	3131 X	2722	-0-	-409	-0-	10 1	2712 2	N		-0-			101
09	3120 X	2538	-0-	-582	-0-	10 1	2528 2	N		-0-			101
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY PEARSON UNIT		825420		RRCID -> 112362		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300					
		WELL #: 4											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N		-0-			32
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC PEARSON		953803		RRCID -> 100278		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486					
		WELL #: 3109											
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N		-0-			-0-
*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N		-0-			-0-
*03	837 N	824	-0-	-13	-0-	824 2		N		-0-			-0-
*04	810 N	758	-0-	-52	-0-	758 2		N		-0-			-0-
*05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N		-0-			-0-
*06	810 N	756	-0-	-54	-0-	756 2		N		-0-			-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N		NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
DAVIS		WELL #: 1106 C		RRCID -> 105925		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8110 - 8390					
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N		-0-			17
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N		-0-			17
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N		-0-			17
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N		-0-			17
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N		-0-			17
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N		-0-			17
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N		NO RPT			17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			17
-----													
PEARSON		WELL #: 6109		RRCID -> 185488		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8084 - 8264					
*01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N		-0-			26
*02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N		-0-			26
*03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1686 2	4 9	N		4			30
*04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1557 2	3 9	N		3			33
*05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1589 2	57 9	N		52			85
*06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1527 2	57 9	N		52			137
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N		NO RPT			137
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			137

ALPAR (MORROW LOWER)		01928 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535												
CLEMENT, E. D.		WELL #: 45		RRCID -> 170500		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	870 X	657	-0-	-213	-0-	657	2			N	-0-			63
05	837 X	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-			63
06	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			63
07	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			63
08	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			63
09	900 X	650	-0-	-250	-0-	650	2			N	-0-			63
-----														
CLEMENT, E.D.		WELL #: 32		RRCID -> 178281		COMPL. DATE 06/09/2000				TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7949 - 8025				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803								TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8254 - 8266				
DECK 18		WELL #: 4		RRCID -> 219093		COMPL. DATE 05/24/2006								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT			-0-
-----														
ALPAR (MORROW UPPER)		01928 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
REMNANT ENERGY, INC.		701555												
DANIEL 139		WELL #: 2		RRCID -> 223339		COMPL. DATE 09/15/2006				TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7582 - 7602				
04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			29
05	2945 X	2228	-0-	-717	-0-	2228	2			N	-0-			29
06	3030 X	1462	-0-	-1568	-0-	1462	2			N	-0-			29
07	3131 X	1139	-0-	-1992	-0-	1139	2			N	-0-			29
08	3131 X	1226	-0-	-1905	-0-	1226	2			N	-0-			29
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			29
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803								TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7436 - 7460				
PEARSON		WELL #: 7109		RRCID -> 228807		COMPL. DATE 03/03/2006								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALPAR (TONKAWA)		01928 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
MORRIS, ORA		WELL #: 3092		RRCID -> 084528		COMPL. DATE 04/05/1979				TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 8334				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MCFATTER WELL #: 1078 RRCID -> 123738 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8400 - 8410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-					-0-

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

04	1950 #	1949	-0-	-1	-0-	1946	3	3	9	N	3							34
05	2014 R	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-							34
06	1950 #	1927	-0-	-23	-0-	1927	3			N	-0-							34
07	2015 #	1789	-0-	-226	-0-	1789	3			N	-0-							34
08	2015 #	1763	-0-	-252	-0-	1763	3			N	-0-		5	5				29
09	1950 #	1802	-0-	-148	-0-	1802	3			N	-0-							29

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

04	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	2023	3	7	9	N	6	188	1					30
05	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	1909	3	11	9	N	10							40
06	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1762	3	28	9	N	25							65
07	1751 R	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-							65
08	1858 R	1858	-0-	-0-	-0-	1844	3	14	9	N	13							78
*09	1762 R	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-							78

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 205670 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8146 - 8152

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 YARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 068948 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8156 - 8164

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							12

ISAACS WELL #: 1091 RRCID -> 068949 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288

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

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 YARNOLD WELL #: 2113 RRCID -> 204796 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8151 - 8157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1410 #	963	-0-	-447	-0-	954	2	9	9	N	8				83
05	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1496	2	18	9	N	16				99
06	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1429	2	10	9	N	9				108
*07	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1264	2	7	9	N	6				114
*08	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	N	6				120
09	960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				120

ISAACS WELL #: 3091 RRCID -> 204799 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8286 - 8296

04	2010 #	1341	-0-	-669	-0-	1328	2	13	9	N	12				137
05	2077 #	2036	-0-	-41	-0-	2019	2	17	9	N	15				152
06	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2272	2	18	9	N	16				168
*07	2407 R	2407	-0-	-0-	-0-	2396	2	11	9	N	10	162	1		16
*08	2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	2176	2	18	9	N	16				32
09	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT				32

YARNOLD WELL #: 3113 RRCID -> 209766 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8150 - 8157

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212698 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 8150

04	2539 R	2539	-0-	-0-	-0-	30	1	2464	2	N	41				83
						45	9								
05	2679 R	2679	-0-	-0-	-0-	31	1	2580	2	N	62				145
						68	9								
06	2580 #	2548	-0-	-32	-0-	30	1	2468	2	N	45				190
						50	9								
07	2666 #	2602	-0-	-64	-0-	31	1	2525	2	N	42	187	1		45
						46	9								
08	2666 #	2625	-0-	-41	-0-	31	1	2552	2	N	38				83
						42	9								
09	2580 #	2511	-0-	-69	-0-	30	1	2426	2	N	50				133
						55	9								

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 213040 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 8322

04	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	30	1	1279	2	N	7				160
						8	9								
05	1364 #	1329	-0-	-35	-0-	31	1	1296	2	N	2				162
						2	9								
06	1320 #	1281	-0-	-39	-0-	30	1	1248	2	N	3				165
						3	9								
07	1364 #	1335	-0-	-29	-0-	31	1	1301	2	N	3				168
						3	9								
08	1364 #	1189	-0-	-175	-0-	25	1	1162	2	N	2				170
						2	9								
09	1320 #	1293	-0-	-27	-0-	30	1	1263	2	N	-0-				170

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419									
FEE				WELL #:	111	RRCID ->	084003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 7583 - 8176	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	870 #	334	-0-	-536	-0-	30	1	304	2	Y	-0-	-0-	
05	527 #	287	-0-	-240	-0-	27	1	260	2	Y	-0-	-0-	
06	558 R	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	Y	-0-	-0-	
07	513 R	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-	-0-	
08	465 #	398	-0-	-67	-0-	31	1	367	2	Y	-0-	-0-	
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
ISAACS 114				WELL #:	1	RRCID ->	179382	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8200 - 8206	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
-----													
ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
HOOVER				WELL #:	1128	RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8376 - 8408	
04	750 N	678	-0-	-72	-0-	678	2			N	-0-	23	
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	23	
06	720 N	645	-0-	-75	-0-	645	2			N	-0-	23	
07	713 N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-	23	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23	
-----													
GRAVES OPERATING, LLC				325799									
HOOVER -137-				WELL #:	2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8364 - 8384	
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-	68	
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-	68	
06	900 N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-	68	
07	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-	68	
08	837 N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-	68	
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	68	
-----													
ALPAR-LIPS (ATOKA)				01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH 158				WELL #:	2D	RRCID ->	174098	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF. 8015 - 8025	
04	1650 X	1020	-0-	-630	-0-	1014	2	6	9	N	5	8	710
05	1705 X	969	-0-	-736	-0-	965	2	4	9	N	4	8	710
06	1440 X	887	-0-	-553	-0-	880	2	7	9	N	6	8	710
07	1302 X	868	-0-	-434	-0-	868	2			N	-0-		710
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	10	8	710
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		710
-----													
COURSON RANCH 159				WELL #:	1D	RRCID ->	178161	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8061 - 8124	
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	242	
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-	242	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	242	
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	242	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	242	

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 136		WELL #:		1A	RRCID ->	214274	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	7982 - 8330	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
COURSON RANCH 158		WELL #:		11	RRCID ->	225453	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	8470 - 8508	
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2		N	-0-		390
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-		390
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-		390
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-		390
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-		390
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		390
-----													
COURSON RANCH 136		WELL #:		13H	RRCID ->	228186	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-		28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-		28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-		28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-		28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-		28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	173				N	NO RPT		28
-----													
COURSON RANCH 158		WELL #:		3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8240 - 8258	
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-		60
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		60
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		60
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
-----													
COURSON RANCH 159		WELL #:		3	RRCID ->	251681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	8600 - 8622	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
LIPS RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890 - 8064	
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4884	2	19	9	N	17	96
05	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7286	2	23	9	N	21	117
06	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7136	2	18	9	N	16	133
07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6602	2	14	9	N	13	146
08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6388	2	18	9	N	16	162
*09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5982	2	14	9	N	13	175

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
LIPS RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	175332	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8182 - 9122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C * CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
LIPS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 8186	
04	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-		105	
05	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-		105	
06	2190 X	797	-0-	-1393	-0-	797	2		N	-0-		105	
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		N	-0-	17 1	88	
*08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3659	2	13 9	N	12		100	
*09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3262	2	3 9	N	3		103	
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		953803	3	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439 - 8581
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1207	2	22 9	N	20		140	
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1254	2	19 9	N	17		157	
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1192	2	31 9	N	28		185	
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		185	
08	1054 N	736	-0-	-318	-0-	736	2		N	-0-		-0-	
*09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1221	2	66 9	N	60		60	
-----													
PEARSON, A. 27		WELL #:		1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7750 - 7993	
*01	186 N	169	-0-	-17	-0-	158	2	11 9	N	10		182	
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	159	2	20 9	N	18		200	
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	186	2	13 9	N	12		212	
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3 9	N	3		215	
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		215	
*06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-		215	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		215	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215	
-----													
ALPAR-LIPS (DOUGLAS)		WELL #:		01933 500	49B	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	1AA	RRCID ->	218864	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	5563 - 5580
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8	57	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57	
-----													
ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)		WELL #:		01933 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	4	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5536 - 5541
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		-0-	
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-	
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-	
07	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-		-0-	
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-		-0-	
*09	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		-0-	

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
SOUTH LIPS -170-		WELL #: 1D		RRCID -> 177857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7018 - 7140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
COURSON RANCH 135		WELL #: 10		RRCID -> 218373		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8960 - 8984			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2		N	-0-			1350
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	528	1	156	2	N	-0-		1350
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	367	1	109	2	N	-0-		1350
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1350
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-		1350
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1350

COURSON RANCH 158		WELL #: 12		RRCID -> 218460		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 8868 - 8978			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			281

COURSON RANCH 157		WELL #: 6		RRCID -> 227404		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8674 - 9060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	1000	1	2381	2	N	292	347 1 5 8	769
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	321	9	619	1	N	297	163 1 4 8	899
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	327	9	568	1	N	99	331 1 1 8	666
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	109	9	359	1	N	315	330 1 2 8	649
*08	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	347	9	481	1	N	299	168 1	780
09	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-	329	9			N	NO RPT		780

COURSON RANCH 148		WELL #: 10		RRCID -> 228125		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 8872 - 8936			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5 8		234
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			234

COURSON RANCH 148		WELL #: 6		RRCID -> 231763		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8900 - 9100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13639			N	NO RPT			238



ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8776 - 9022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	443	-0-	443	443		443	2		N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	443					N	-0-			18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT			18
-----														
COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		691795	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9228 - 9382			
MORRISON		WELL #:		4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9228 - 9382			
04	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	1			N	-0-			171
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	1			N	-0-			171
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	1			N	-0-			171
07	806 N	697	-0-	-109	-0-	697	1			N	-0-			171
08	775 N	741	-0-	-34	-0-	741	1			N	-0-			171
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			171
-----														
ALPAR-LIPS (TONKAWA)		WELL #:		01933 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260										
COURSON RANCH 136		WELL #:		4-U	RRCID ->	137714	COMPL. DATE	01/03/1991	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5796 - 5814			
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	42	42	8	210
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	71	8	210
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	97	8	210
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	94	8	210
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	8	210
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
-----														
COURSON RANCH 157		WELL #:		5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 4432 - 4442			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY COURSON RANCH "B"			01933 790 040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
			WELL #: 1665	RRCID -> 179153	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 3930	PERF. 3406	- 3642			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	142 1	8793 3	N	-0-		-0-
						1 4					
05	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	296 1	9322 3	N	-0-		-0-
						2 4					
06	7350 X	7325	-0-	-25	-0-	275 1	7048 3	N	-0-		-0-
						2 4					
07	7595 X	7199	-0-	-396	-0-	196 1	7001 3	N	-0-		-0-
						2 4					
*08	7595 X	6368	-0-	-1227	-0-	177 1	6189 3	N	-0-		-0-
						2 4					
*09	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	285 1	9609 3	N	-0-		-0-
-----											
COURSON RANCH "B" UNIT 13			WELL #: 74	RRCID -> 193294	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3801	- 5135			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COURSON RANCH "B" UNIT 5			WELL #: 76	RRCID -> 193296	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3750	- 5184			
04	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-		-0-
05	992 X	348	-0-	-644	-0-	348 3		N	-0-		-0-
06	1050 X	35	-0-	-1015	-0-	35 3		N	-0-		-0-
07	1085 X	17	-0-	-1068	-0-	17 3		N	-0-		-0-
*08	1085 X	3	-0-	-1082	-0-	3 3		N	-0-		-0-
09	960 X	3	-0-	-957	-0-	3 3		N	-0-		-0-
-----											
COURSON RANCH "B" UNIT 5			WELL #: 77	RRCID -> 193297	COMPL. DATE 10/22/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3595	- 4920			
04	540 N	448	-0-	-92	-0-	448 3		N	-0-		-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	465 3		N	-0-		-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
*08	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 3		N	-0-		-0-
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 3		N	-0-		-0-
-----											
COURSON RANCH "B" UNIT 16			WELL #: 79	RRCID -> 193298	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3707	- 5082			
04	1290 X	1062	-0-	-228	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
05	1333 X	1124	-0-	-209	-0-	1124 3		N	-0-		-0-
06	1290 X	1053	-0-	-237	-0-	1053 3		N	-0-		-0-
07	1147 X	1070	-0-	-77	-0-	1070 3		N	-0-		-0-
*08	1147 X	1023	-0-	-124	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
09	1080 X	1007	-0-	-73	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
-----											
COURSON RANCH "B" UNIT 5			WELL #: 78	RRCID -> 193525	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3740	- 5180			
04	300 X	173	-0-	-127	-0-	173 3		N	-0-		20
05	310 X	175	-0-	-135	-0-	175 3		N	-0-		20
06	300 X	96	-0-	-204	-0-	96 3		N	-0-		20
07	279 X	238	-0-	-41	-0-	238 3		N	-0-		20
*08	279 X	168	-0-	-111	-0-	168 3		N	-0-		20
09	180 X	110	-0-	-70	-0-	110 3		N	-0-		20

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243										COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3760 -	5465		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264										COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3600 -	5331		
04		1020 X	875	-0-	-145	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05		1054 X	911	-0-	-143	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06		1020 X	854	-0-	-166	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07		930 X	925	-0-	-5	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*08		930 X	543	-0-	-387	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*09		947 X	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
-----																		
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560										COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3816 -	4411		
04		1980 X	1512	-0-	-468	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05		2046 X	1541	-0-	-505	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06		1980 X	1314	-0-	-666	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07		1674 X	1425	-0-	-249	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*08		1674 X	794	-0-	-880	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09		1500 X	1052	-0-	-448	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
-----																		
COURSON OIL & GAS, INC. SKEETERBEE WELL #: 182785 1 RRCID -> 196703										COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	3447 -	4498		
04		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2151	2	N	-0-					-0-
05		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2159	2	N	-0-					-0-
06		2610 X	2073	-0-	-537	-0-	-0-	60	1	2013	2	N	-0-					-0-
07		2697 X	2354	-0-	-343	-0-	-0-	58	1	2296	2	N	-0-					-0-
08		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3075	2	N	-0-					-0-
*09		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2740	2	N	-0-					-0-
-----																		
SKEETERBEE WELL #: 2 RRCID -> 198489										COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	3500 -	4924		
04		870 X	325	-0-	-545	-0-	-0-	54	1	271	2	N	-0-					-0-
05		589 X	530	-0-	-59	-0-	-0-	56	1	474	2	N	-0-					-0-
06		570 X	532	-0-	-38	-0-	-0-	60	1	472	2	N	-0-					-0-
07		589 X	407	-0-	-182	-0-	-0-	62	1	345	2	N	-0-					-0-
08		527 X	354	-0-	-173	-0-	-0-	58	1	296	2	N	-0-					-0-
09		540 X	244	-0-	-296	-0-	-0-	50	1	194	2	N	-0-					-0-
-----																		
SKEETERBEE WELL #: 3C RRCID -> 204375										COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	3398 -	3420		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785									
SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID ->	213010	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3738 - 5907	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2076 X	2076	-0-	-0-	90 1	1986 2		N	-0-			-0-
05		1395 X	1259	-0-	-136	74 1	1185 2		N	-0-			-0-
06		2238 X	2238	-0-	-0-	90 1	2148 2		N	-0-			-0-
07		2139 X	1088	-0-	-1051	51 1	1037 2		N	-0-			-0-
08		2139 X	1053	-0-	-1086	61 1	992 2		N	-0-			-0-
09		2250 X	1909	-0-	-341	84 1	1825 2		N	-0-			-0-
-----													
SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID ->	213011	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3745 - 6127	
04		930 X	456	-0-	-474	20 1	436 2		N	-0-			10
05		840 X	840	-0-	-0-	50 1	790 2		N	-0-			10
06		780 X	746	-0-	-34	30 1	716 2		N	-0-			10
07		1385 X	1385	-0-	-0-	65 1	1320 2		N	-0-			10
08		1013 X	1013	-0-	-0-	59 1	954 2		N	-0-			10
*09		818 X	818	-0-	-0-	36 1	782 2		N	-0-			10
-----													
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		206036	RRCID ->	277220	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	3530 - 4680	
MORRISON		1183											
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	173491	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3386 - 3396	
COURSON "B"		21											
04		780 N	571	-0-	-209	16 1	554 3		N	-0-			118
						1 4							
05		837 N	694	-0-	-143	694 3			N	-0-			118
06		810 N	136	-0-	-674	134 3	2 9		N	-2			120
07		589 N	-0-	-0-	-589				N	-0-			120
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			120
-----													
COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		73	RRCID ->	198466	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3879 - 4905	
04		210 X	117	-0-	-93	5 1	111 3		N	-0-			-0-
						1 4							
05		217 X	153	-0-	-64	153 3			N	-0-			-0-
06		210 X	30	-0-	-180	30 3			N	-0-			-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155				N	-0-			-0-
08		124 X	-0-	-0-	-124				N	-0-			-0-
09		150 X	NO RPT	-0-	-150				N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260															
COURSON RANCH 157 WELL #: 8 RRCID -> 211830 COMPL. DATE 07/21/2005										TOTAL DEPTH	4552	PERF.	3480 - 3538		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15															
COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005										TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3166 - 3174		
04	3090	X	2536	-0-	-554	-0-	62	1	2465	2	N	8	8	8	2
05	3286	X	2561	-0-	-725	-0-	62	1	2499	2	N	-0-			2
06	3180	X	2299	-0-	-881	-0-	2295	2	4	9	N	4	4	8	2
07	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3038	2	4	9	N	4	4	8	2
*08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-			2
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			2
COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005										TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3422 - 3454		
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	80	1	1003	2	N	5	5	8	3
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	6	9	1016	2	N	4	4	8	3
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	4	9			N	-0-			3
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	N	4	4	8	3
*08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	N	3	3	8	3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	NO RPT			3
COURSON RANCH 158 WELL #: 14 RRCID -> 213000 COMPL. DATE 05/10/2005										TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3440 - 3785		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195
COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	8333	PERF.	3286 - 3294		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
COURSON RANCH 149 WELL #: 4 RRCID -> 218727 COMPL. DATE 09/01/2005										TOTAL DEPTH	4709	PERF.	3454 - 3518		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8	20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 6		WELL #:		1	RRCID ->	218797	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3580 - 3590	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
-----													
COURSON RANCH 136		WELL #:		11	RRCID ->	223344	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3240 - 3288	
04	180 N	56	-0-	-124	-0-	56	2		N	-0-			18
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-			18
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
-----													
COURSON RANCH "B"		WELL #:		1364	RRCID ->	249446	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	3370 - 3730	
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	3	1	1 4	N	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	254958	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	3430 - 3436	
04	2070 X	1083	-0-	-987	-0-	1069	2	14 9	N	13	13 8		354
05	2139 X	312	-0-	-1827	-0-	267	2	45 9	N	41	38 8		357
06	2070 X	143	-0-	-1927	-0-	92	2	51 9	N	46	4 8		399
07	1984 X	28	-0-	-1956	-0-	22	2	6 9	N	5	5 8		399
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-			N	-0-			399
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-			N	NO RPT			399
-----													
COURSON RANCH 148		WELL #:		9W	RRCID ->	275083	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3616 - 3680	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		691795	RRCID ->	204041	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3428 - 3434	
WOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2153	RRCID ->	204041	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3428 - 3434	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795																
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----																
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----																
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----																
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-		-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-		-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-		-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-		-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-		-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-		-0-				
-----																
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803																
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475																
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
-----																
KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644																
04		1200 X	670	-0-	-530	-0-	670	2	N	-0-		-0-				
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06		1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-				
07		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-				
08		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-				
09		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-				

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE							
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004										TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3621	-	5475		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005										TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3545	-	5147		
04		1620 X	1487	-0-	-133	-0-	1487	2		N	-0-						-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT						-0-
07		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT						-0-
08		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT						-0-
09		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH	3461	PERF.	3515	-	5486		
04		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-						-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT						-0-
07		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT						-0-
08		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT						-0-
09		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849 COMPL. DATE 07/07/2005										TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3244	-	5815		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WOODRUFF 17 WELL #: 4 RRCID -> 228327 COMPL. DATE 03/12/2007										TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3690	-	3694		
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																	
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015										TOTAL DEPTH	14316	PERF.	14120	-	14142		
04		150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2		N	-0-						60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						60
06		180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2		N	-0-						60
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-						60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						60
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						60



OIL AND GAS DIVISION

AMY (UPPER MORROW)		//CONT.//		02408 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
CARR 55		WELL #:		2	RRCID ->	206722	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	14529	PERF.14269 - 14280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		6420 X	5163	-0-	-1257	-0-	5163 2		N	-0-	77
05		6634 X	403	-0-	-6231	-0-	403 2		N	-0-	77
06		6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-			N	-0-	77
07		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			N	-0-	77
08		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-	77
09		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT	77
-----											
CARR 12		WELL #:		2	RRCID ->	206951	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	14125	PERF.13998 - 14002
04		600 N	533	-0-	-67	-0-	533 2		N	-0-	-0-
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-	-0-
06		540 N	519	-0-	-21	-0-	519 2		N	-0-	-0-
07		558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2		N	-0-	-0-
*08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
ANDERSON MORROW LOWER (7364)		02661 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
ATHENA ENERGY, INC.		036051									
ANDERSON		WELL #:		1304	RRCID ->	107616	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7364 - 7376
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
-----											
ANTERO (UPPER MORROW D)		03100 470		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803									
SHELL FEE 25		WELL #:		4025	RRCID ->	215150	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11586 - 11598
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
SHELL FEE 19		WELL #:		2	RRCID ->	218133	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11635 - 11641
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
ANVIL (MORROW)		03197 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
HANDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	146380	COMPL. DATE	05/06/1993	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 6546 - 6610
04		5220 X	5004	-0-	-216	-0-	5004 3		N	-0-	3
05		5394 X	4826	-0-	-568	-0-	4826 3		N	-0-	3
06		4980 X	4529	-0-	-451	-0-	4529 3		N	-0-	3
07		5177 X	4446	-0-	-731	-0-	4446 3		N	-0-	3
08		5177 X	4539	-0-	-638	-0-	4539 3		N	-0-	3
09		5010 X	4357	-0-	-653	-0-	4357 3		N	-0-	3

ANVIL (MORROW)		//CONT.//		03197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HANDLIN		WELL #:		3	RRCID ->	175802	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	6616 - 6638
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	2040 X	1890	-0-	-150	-0-	1890	3		N	-0-		3
05	2108 X	1636	-0-	-472	-0-	1636	3		N	-0-		3
06	1860 X	1657	-0-	-203	-0-	1627	3	30	9	N	27	30
07	1953 X	1703	-0-	-250	-0-	1703	3			N	-0-	30
08	1953 X	1509	-0-	-444	-0-	1509	3			N	-0-	30
09	1890 X	1878	-0-	-12	-0-	1878	3			N	-0-	30

CRAIG F		WELL #:		2	RRCID ->	178367	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6588 - 6617
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	72	1	154	3	N	-0-	-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	74	1	138	3	N	-0-	-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	72	1	164	3	N	-0-	-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	74	1	166	3	N	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	74	1	174	3	N	-0-	-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	72	1	161	3	N	-0-	-0-

APACHE (DOUGLAS)		03230 080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
H & L OPERATING CO., LLC		339787										
HUNTER		WELL #:		2901	RRCID ->	151915	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	6008 - 6026
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	10	1	745	2	N	2	75
05	806 N	729	-0-	-77	-0-	10	1	718	2	N	1	76
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	10	1	744	2	N	-0-	76
07	775 N	293	-0-	-482	-0-	10	1	283	2	N	-0-	76
08	713 N	555	-0-	-158	-0-	10	1	541	2	N	4	80
09	750 N	653	-0-	-97	-0-	10	1	642	2	N	1	81

SCHOENHALS		WELL #:		2860	RRCID ->	160354	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6056 - 6064
04	1950 N	1789	-0-	-161	-0-	10	1	1779	2	N	-0-	70
05	1984 N	1859	-0-	-125	-0-	10	1	1848	2	N	1	71
06	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	10	1	1755	2	N	-0-	71
07	1860 N	1578	-0-	-282	-0-	10	1	1568	2	N	-0-	71
08	1860 N	1107	-0-	-753	-0-	10	1	1095	2	N	2	73
09	1770 N	818	-0-	-952	-0-	10	1	808	2	N	-0-	73

APACHE (MORROW LOWER)		03230 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
STONE -946-		WELL #:		1	RRCID ->	136033	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9289 - 9297
04	4170 X	3753	-0-	-417	-0-	56	1	3670	3	N	24	38
05	4309 X	4125	-0-	-184	-0-	123	1	3938	3	N	56	94
06	4080 X	4047	-0-	-33	-0-	120	1	3813	3	N	102	24
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	129	1	4085	3	N	145	169
*08	4154 X	3985	-0-	-169	-0-	131	1	3780	3	N	65	72
09	4050 X	3024	-0-	-1026	-0-	85	1	2939	3	N	-0-	72

APACHE (MORROW LOWER)																			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 03230 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																			
YEATON -947- //CONT.// 040798																			
WELL #: 5 RRCID -> 139261 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9352 - 9360																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		0		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-
05		0		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2013																			
ARCHER (MISS)																			
SPEARTEX GRAIN COMPANY 03359 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD																			
MCLAIN 808580																			
WELL #: 1 RRCID -> 079082 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172																			
04		30	N	25	-0-		-5		-0-	1	1	24	2	N	-0-				-0-
05		31	N	24	-0-		-7		-0-	1	1	23	2	N	-0-				-0-
06		30	N	25	-0-		-5		-0-	1	1	24	2	N	-0-				-0-
07		46	N	46	-0-		-0-		-0-	1	1	45	2	N	-0-				-0-
08		31	N	11	-0-		-20		-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
09		30	N	NO RPT	-0-		-30		-0-					N	NO RPT				-0-
ARRINGTON (CHEROKEE)																			
AMERRIL ENERGY LLC 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON																			
KIRK, C. W. -86- 019786																			
WELL #: 6 RRCID -> 161694 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118																			
04		210	N	-0-	-0-		-210		-0-				N	-0-					30
05		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-					30
06		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-					30
07		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-					30
08		0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					30
09		0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					30
KIRK, NANNIE -116-																			
WELL #: 3 RRCID -> 161706 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129																			
04		360	N	-0-	-0-		-360		-0-				Y	-0-					209
05		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-					209
06		DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-					209
07		DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-					209
08		DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT					209
09		DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT					209
KIRK, NANNIE -116-																			
WELL #: 4 RRCID -> 162913 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 6152																			
04		360	N	-0-	-0-		-360		-0-				Y	-0-					53
05		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-					53
06		DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-					53
07		DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-					53
08		DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT					53
09		DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT					53
KIRK, C. W. -86-																			
WELL #: 1 RRCID -> 166011 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018																			
04		P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-					7
05		P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-					7
06		P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-					7
07		P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-					7
08		P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					7
09		P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					7
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014 - P/A 06-17-2014																			

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786								
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		2	RRCID ->	175167	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 6058 - 6070	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - P&A 06/20/14												
-----												
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		1	RRCID ->	175181	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6047 - 6061	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - P&A 06/12/14												
-----												
ARRINGTON CJM, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	190758	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 6282 - 6294	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	182773	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6140 - 6280	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	164576	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 6036 - 6048	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2016 - P/A 09/13/2016												
-----												
WINEGEART		WELL #:		1118	RRCID ->	247863	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 5103 - 6140	
04	9780 X	8669	-0-	-1111	-0-	8669	2		N	-0-		-0-
05	10106 X	7796	-0-	-2310	-0-	7796	2		N	-0-		-0-
06	9780 X	5162	-0-	-4618	-0-	5162	2		N	-0-		-0-
07	10106 X	4875	-0-	-5231	-0-	4875	2		N	-0-		-0-
08	10106 X	4696	-0-	-5410	-0-	4696	2		N	-0-		-0-
*09	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2		N	-0-		-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903  
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-

ARRINGTON (GRANITE WASH) 03853 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HUTCHINSON  
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694  
WEST TURKEY TRACK WELL #: 23 RRCID -> 147355 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 3886 - 5934

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694  
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395

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

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350

04	33041	2418	-0-	-30623	-0-	2374 3	44 9	N	40			148
05	8711	3097	-0-	-5614	-0-	3042 3	55 9	N	50			198
*06	3208 R	3208	-0-	-0-	-0-	3194 3	14 9	Y	13			211
*07	3592 R	3592	-0-	-0-	-0-	3579 3	13 9	Y	12			223
*08	3794 R	3794	-0-	-0-	-0-	3786 3	8 9	Y	7	146 1		84
*09	3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	3916 3	10 9	Y	9			93

ARRINGTON (TONKAWA)		03853 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
OWNBEY		WELL #: 2		RRCID -> 135149		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5032 - 5315	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1980 N	1430	-0-	-550	-0-	1430	2	N	-0-		-0-
05	1922 N	1429	-0-	-493	-0-	1429	2	N	-0-		-0-
06	1530 N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2	N	-0-		-0-
07	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	1281	2	N	-0-		-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-		-0-
09	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2	N	-0-		-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH)		04660 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803									
LOTT 2		WELL #: 2		RRCID -> 213485		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 14058		PERF.11504 - 13896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

JONES 31		WELL #: 2		RRCID -> 215914		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF.14059 - 14251	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3210 X	1177	-0-	-2033	-0-	1177	2	N	-0-		96
05	3565 X	666	-0-	-2899	-0-	666	2	N	-0-		96
06	3450 X	319	-0-	-3131	-0-	319	2	N	-0-		96
07	3565 X	466	-0-	-3099	-0-	466	2	N	-0-		97
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-		78
09	1170 X	104	-0-	-1066	-0-	104	2	N	-0-		78

ELMORE 32		WELL #: 7		RRCID -> 216382		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 14455		PERF.13908 - 14297	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

REED 1		WELL #: 1H		RRCID -> 228804		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12302		PERF.12800 - 14811	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5040 X	3260	-0-	-1780	-0-	3164	2	96 9	N	87 99 1	72
05	5456 X	5201	-0-	-255	-0-	5022	2	179 9	N	163 176 1	59
06	5280 X	4706	-0-	-574	-0-	4601	2	105 9	N	95	154
07	5456 X	5088	-0-	-368	-0-	4970	2	118 9	N	107 179 1	82
08	5301 X	4882	-0-	-419	-0-	4762	2	120 9	N	109	191
09	5040 X	4278	-0-	-762	-0-	4178	2	100 9	N	91 188 1	94

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

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
RUBY LEE				WELL #: 104	RRCID -> 108227	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH 14813	PERF.12279	- 12408						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
-----															
THOMAS				WELL #: 203	RRCID -> 131682	COMPL. DATE 07/31/1989	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12120	- 12433						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-				48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-				48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-				48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	251					Y	NO RPT				48
-----															
LEE, RUBY 4				WELL #: 204	RRCID -> 222839	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12097	- 12155						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
FRYE 9				WELL #: 1	RRCID -> 224173	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 15175	PERF.14154	- 14514						
04	1590 N	1496	-0-	-94	-0-	1484	2	12	9	N	11				182
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1417	2	13	9	N	12				194
06	1590 N	1382	-0-	-208	-0-	1358	2	24	9	N	22	181	1		35
*07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-				35
*08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	2	22	9	N	20				55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
-----															
FRYE 9				WELL #: 2	RRCID -> 227986	COMPL. DATE 02/09/2007	TOTAL DEPTH 15533	PERF.15364	- 15470						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56

B & B (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HUFF 2		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 232590		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 15550 PERF.12404 - 15446			
*12		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	741 1 8 9	1569 2	Y	7		114
*01		1767 N	568	-0-	-1199	-0-	307 1	261 2	Y	-0-		114
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		114
*03		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-		114
*04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		114
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		114
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		114
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		114
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95 1	19
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19
		WELL #: 4		RRCID -> 236249		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 15844 PERF.15248 - 15688			
04		2580 X	234	-0-	-2346	-0-	234 2		N	-0-		13
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		13
06		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5064 2	46 9	N	42		55
*07		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2033 2	9 9	N	8		63
*08		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1751 2	4 9	N	4		67
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
		WELL #: 5		RRCID -> 236328		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 15560 PERF.12046 - 15460			
04		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	54 1 57 9	1839 2	Y	52	1 1	238
05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	55 1 58 9	1882 2	Y	53	182 1	109
06		1950 N	1943	-0-	-7	-0-	54 1 59 9	1830 2	Y	54	1 1	162
07		2015 N	2009	-0-	-6	-0-	57 1 62 9	1890 2	Y	56	1 1	217
*08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	55 1 54 9	1905 2	Y	49	182 1	84
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
		WELL #: 6		RRCID -> 236880		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 15525 PERF.12552 - 14392			
04		2010 X	1978	-0-	-32	-0-	54 1 17 9	1907 2	Y	15		155
05		2077 X	1887	-0-	-190	-0-	54 1 14 9	1819 2	Y	13		168
06		4530 X	1803	-0-	-2727	-0-	53 1 18 9	1732 2	Y	16		184
*07		4681 X	1890	-0-	-2791	-0-	56 1 14 9	1820 2	Y	13		197
08		4681 X	1819	-0-	-2862	-0-	53 1	1766 2	Y	-0-	177 1	20
09		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT		20
		WELL #: 1		RRCID -> 236921		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 14524			
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11



B & B (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. FRYE 9		//CONT.// //CONT.//		04660 500 252131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
				WELL #: 5	RRCID -> 246772	COMPL. DATE 12/27/2008			TOTAL DEPTH 15520		PERF.14734 - 15452	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
-----												
HUFF 32				WELL #: 7	RRCID -> 247749	COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 15509		PERF.11974 - 15425	
04	3510 X	1839	-0-	-1671	-0-	82	1	1725 2	Y	29		79
						32	9					
05	2666 X	1857	-0-	-809	-0-	84	1	1731 2	Y	38	1 1	116
						42	9					
06	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1623 2	Y	27	1 1	142
						30	9					
07	1891 X	1756	-0-	-135	-0-	85	1	1639 2	Y	29	1 1	170
						32	9					
08	1891 X	1729	-0-	-162	-0-	83	1	1616 2	Y	27		197
						30	9					
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT		197
-----												
HUFF 32				WELL #: 6	RRCID -> 247930	COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 15250		PERF.12080 - 15134	
04	4320 X	3718	-0-	-602	-0-	1148	1	2526 2	Y	40	2 1	169
						44	9					
05	4185 X	3660	-0-	-525	-0-	943	1	2670 2	Y	43	2 1	210
						47	9					
06	4230 X	3372	-0-	-858	-0-	901	1	2443 2	Y	25	180 1	55
						28	9					
07	4371 X	3633	-0-	-738	-0-	976	1	2623 2	Y	31	2 1	84
						34	9					
08	4371 X	3664	-0-	-707	-0-	953	1	2679 2	Y	29	1 1	112
						32	9					
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT		112
-----												
HUFF 32				WELL #: 8	RRCID -> 249558	COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 15500		PERF.12066 - 15444	
04	4140 X	1402	-0-	-2738	-0-	77	1	1297 2	Y	25	181 1	14
						28	9					
05	4185 X	1387	-0-	-2798	-0-	79	1	1280 2	Y	25		39
						28	9					
06	1560 X	1182	-0-	-378	-0-	74	1	1097 2	Y	10		49
						11	9					
07	1612 X	1319	-0-	-293	-0-	79	1	1215 2	Y	23		72
						25	9					
08	1612 X	1483	-0-	-129	-0-	80	1	1403 2	Y	-0-		72
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y	NO RPT		72
-----												
LE NORMAN OPERATING LLC MCCOY 27				491579 WELL #: 1	RRCID -> 196336	COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 16680		PERF.12262 - 12335	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		25
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		25
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		25
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		25
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2		N	-0-		25
*09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		25

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419										
LOTT 1				WELL #:	1	RRCID ->	251181	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11722 - 14626		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	2130	1	19827	2	Y	73	23 8	165	
05	24883 X	24883	-0-	-0-	-0-	80	9	22624	2	Y	53	3 8	215	
06	25392 X	25392	-0-	-0-	-0-	2130	1	23205	2	Y	52	187 1	80	
07	25571 X	25571	-0-	-0-	-0-	57	9	23339	2	Y	28	3 8	105	
08	27925 X	27925	-0-	-0-	-0-	2201	1	25689	2	Y	32	102 1	11 8	24
09	19800 X	NO RPT	-0-	-19800	-0-	35	9			Y	NO RPT		24	
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
REED				WELL #:	101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11892 - 13018		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	599	-0-	599	599	564	2	35	9	N	32	32		
-----														
REED T				WELL #:	1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11928 - 12902		
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	731	2	34	9	N	31	88		
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	754	2	39	9	N	35	123		
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	735	2	33	9	N	30	153		
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	771	2	35	9	N	32	185		
08	806 N	784	-0-	-22	-0-	754	2	30	9	N	27	27		
09	780 N	779	-0-	-1	-0-	751	2	28	9	N	25	52		
-----														
REED 2				WELL #:	6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11846 - 13130		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	1901	-0-	1901	1901	1821	2	80	9	N	73	73		
-----														
REED T				WELL #:	2	RRCID ->	210624	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12072 - 12848		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8		
09	14B2 EXT	146	-0-	146	146	146	2			N	-0-	8		
-----														
REED 2				WELL #:	5	RRCID ->	211002	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11942 - 13124		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
REED T		WELL #:		3	RRCID ->	212060	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11810	- 12961
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	14B2 EXT	610	-0-	610	610	590	2	20	9	N	18	25
-----												
REED 1		WELL #:		3	RRCID ->	214009	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12324	- 13123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
09	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	2		N	-0-		38
-----												
REED 2		WELL #:		8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11842	- 14123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	14B2 EXT	2303	-0-	2303	2303	2196	2	107	9	N	97	104
-----												
REED 2		WELL #:		7	RRCID ->	214122	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11882	- 12941
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
REED T		WELL #:		4	RRCID ->	214423	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11830	- 12740
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
-----												
REED 2		WELL #:		202	RRCID ->	214572	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11826	- 12968
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
-----												
REED T		WELL #:		6	RRCID ->	215145	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	12963	PERF.11720	- 12856
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803												
REED T		WELL #:		5	RRCID ->	215199	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11840	- 13102				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				119
-----																
REED SWD		WELL #:		1	RRCID ->	215829	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4832	- 5326				
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	161	176	1		20
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	132				152
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	71	178	1		45
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
HAMILTON 39		WELL #:		2	RRCID ->	215899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13137	PERF.11360	- 12486				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29
07	14B2 EXT	254	-0-	254	254	219	2	35	9		N	32				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254						N	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254						N	-0-				60
-----																
MEEK 41		WELL #:		3	RRCID ->	215903	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	14880	PERF.11699	- 14751				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
07	T. A.	99	-0-	99	99	98	2	1	9		N	1				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-				18
-----																
WEST		WELL #:		1T	RRCID ->	216442	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11754	- 13053				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
-----																
LOTT 2		WELL #:		2	RRCID ->	217529	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	14058	PERF.11504	- 12348				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
RUBY LEE		WELL #:		101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.12000	- 14945				
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3464	2	23	9		N	21	103	1		56
05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3499	2	112	9		N	102				158
06	3840 X	3605	-0-	-235	-0-	3499	2	106	9		N	96				254
07	3968 X	3643	-0-	-325	-0-	3520	2	123	9		N	112	180	1		186
08	3596 X	3031	-0-	-565	-0-	2948	2	83	9		N	75				261
09	3600 X	3394	-0-	-206	-0-	3314	2	80	9		N	73	207	1		127

B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC LOTT 2		//CONT.// //CONT.//	04660 500 953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
REED T			WELL #:	7H	RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	1.2222	- 14484
04	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	8862 2	275 9	N	250				411
05	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	8914 2	281 9	N	255	388 1	7 8		271
06	9000 X	8548	-0-	-452	-0-	8254 2	294 9	N	267	296 1	3 8		239
07	9300 X	7745	-0-	-1555	-0-	7631 2	114 9	N	104	159 1			184
*08	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9267 2	227 9	N	206	120 1			270
09	9000 X	7368	-0-	-1632	-0-	7186 2	182 9	N	165	125 1			310
-----													
REED T			WELL #:	7H	RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	1.2222	- 14484
04	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	12687 2	408 9	N	371	457 1			56
05	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	13085 2	408 9	N	371	179 1			248
06	12900 X	12492	-0-	-408	-0-	12218 2	274 9	N	249	380 1			117
07	13547 X	12915	-0-	-632	-0-	12540 2	375 9	N	341	375 1			83
08	13547 X	12794	-0-	-753	-0-	12507 2	287 9	N	261	188 1			156
09	13110 X	12454	-0-	-656	-0-	12143 2	311 9	N	283	354 1			85
-----													
REED T			WELL #:	8H	RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	1.2190	- 14368
04	4590 X	4418	-0-	-172	-0-	4287 2	131 9	N	119	107 1			47
05	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4934 2	157 9	N	143				190
06	5910 X	5086	-0-	-824	-0-	4951 2	135 9	N	123	274 1			39
07	5828 X	5114	-0-	-714	-0-	4970 2	144 9	N	131	129 1			40
08	5270 X	4739	-0-	-531	-0-	4616 2	123 9	N	112				152
09	5100 X	4717	-0-	-383	-0-	4598 2	119 9	N	108	178 1			82
-----													
REED 2			WELL #:	9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	1.2240	- 14302
04	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	10706 2	301 9	N	274	320 1			77
05	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	10783 2	327 9	N	297	190 1			184
06	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10517 2	227 9	N	206	283 1	1 8		106
*07	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	9755 2	305 9	N	277	188 1			196
*08	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9273 2	213 9	N	194	191 1			199
*09	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8217 2	292 9	N	265	365 1			99
-----													
RUBY LEE			WELL #:	102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	1.2447	- 16733
04	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	11354 2	218 9	N	198	186 1			104
05	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	11779 2	366 9	N	333	191 1			246
06	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	11228 2	213 9	N	194	209 1	1 8		230
*07	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	11185 2	239 9	N	217	188 1			258
*08	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	11101 2	184 9	N	167	167 1			258
*09	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	10866 2	233 9	N	212	368 1			102
-----													
RUBY LEE			WELL #:	103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	1.2499	- 15348
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
RUBY LEE			WELL #:	104H	RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	1.4310	- 18603
04	34260 X	32982	-0-	-1278	-0-	32921 2	61 9	N	55	89 1			80
05	35371 X	33871	-0-	-1500	-0-	33802 2	69 9	N	63	2 8			141
06	32463 X	32463	-0-	-0-	-0-	32391 2	72 9	N	65	152 1			43
*07	32462 X	32462	-0-	-0-	-0-	32415 2	47 9	N	43		11 8		87
*08	32127 X	32127	-0-	-0-	-0-	32068 2	59 9	N	54				141
09	30330 X	30320	-0-	-10	-0-	30254 2	66 9	N	60				201

B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC WEST		//CONT.// //CONT.//	04660 500 953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
WEST		WELL #: T 1H		RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.	12404	- 17078			
04	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	14848	2	461	9	N	419	357	1		203
05	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	15185	2	488	9	N	444	555	1		92
06	15300 X	11156	-0-	-4144	-0-	10803	2	353	9	N	321	182	1	2 8	229
07	15810 X	14555	-0-	-1255	-0-	14161	2	394	9	N	358	367	1		220
08	15810 X	15248	-0-	-562	-0-	14812	2	436	9	N	396	378	1		238
09	15300 X	14694	-0-	-606	-0-	14251	2	443	9	N	403	368	1		273
-----															
WEST		WELL #: T 2H		RRCID ->	259655	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12188	PERF.	12660	- 17328			
04	26160 X	23198	-0-	-2962	-0-	22431	2	767	9	N	697	572	1		244
05	26009 X	24005	-0-	-2004	-0-	23212	2	793	9	N	721	679	1		286
06	24930 X	23344	-0-	-1586	-0-	22493	2	851	9	N	774	757	1	1 8	302
07	25141 X	24113	-0-	-1028	-0-	23590	2	523	9	N	475	607	1		169
08	24428 X	23482	-0-	-946	-0-	22842	2	640	9	N	582	507	1		244
09	23340 X	22178	-0-	-1162	-0-	21534	2	644	9	N	585	553	1		276
-----															
O'BRIEN		WELL #: 2102H		RRCID ->	259762	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	12151	PERF.	12280	- 16593			
04	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	13975	2	490	9	N	445	383	1		309
05	14756 X	13897	-0-	-859	-0-	13409	2	488	9	N	444	584	1		169
06	13260 X	13196	-0-	-64	-0-	12752	2	444	9	N	404	360	1	1 8	212
07	13702 X	13212	-0-	-490	-0-	12810	2	402	9	N	365	372	1		206
08	13702 X	13673	-0-	-29	-0-	13183	2	490	9	N	445	371	1		280
09	13260 X	12350	-0-	-910	-0-	11934	2	416	9	N	378	356	1		302
-----															
MEEK 41		WELL #: 4H		RRCID ->	262480	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	12250	- 16420			
04	19380 X	18682	-0-	-698	-0-	18036	2	646	9	N	587	687	1	5 8	198
05	20088 X	18994	-0-	-1094	-0-	18284	2	710	9	N	645	560	1	18 8	265
06	18664 X	18664	-0-	-0-	-0-	17978	2	686	9	N	624	643	1	27 8	219
*07	18952 X	18952	-0-	-0-	-0-	18183	2	769	9	N	699	696	1		222
08	18600 X	17877	-0-	-723	-0-	17177	2	700	9	N	636	517	1		341
*09	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	17799	2	607	9	N	552	551	1		342
-----															
RUBY LEE		WELL #: 105H		RRCID ->	264771	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	12099	PERF.	12228	- 16665			
04	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	8770	2	662	9	N	602	678	1		119
05	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	8799	2	508	9	N	462	377	1		204
06	9270 X	8355	-0-	-915	-0-	7940	2	415	9	N	377	371	1	1 8	209
07	9734 X	7710	-0-	-2024	-0-	7317	2	393	9	N	357	221	1		345
08	9734 X	8377	-0-	-1357	-0-	7892	2	485	9	N	441	568	1		218
09	9420 X	7936	-0-	-1484	-0-	7408	2	528	9	N	480	377	1		321
-----															
LOTT 2		WELL #: 6H		RRCID ->	265828	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	11678	- 16013			
04	14580 X	12021	-0-	-2559	-0-	11607	2	414	9	N	376	382	1		220
05	15066 X	12742	-0-	-2324	-0-	12375	2	367	9	N	334	382	1		172
06	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	11923	2	304	9	N	276	303	1		145
07	11780 X	10592	-0-	-1188	-0-	10315	2	277	9	N	252	178	1		219
08	11780 X	10793	-0-	-987	-0-	10530	2	263	9	N	239	72	1		386
09	11400 X	10869	-0-	-531	-0-	10605	2	264	9	N	240	467	1		159
-----															
HAMILTON 39		WELL #: 3H		RRCID ->	267090	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	11681	PERF.	11785	- 16153			
04	9930 X	7895	-0-	-2035	-0-	7320	2	575	9	N	523	534	1	2 8	42
05	10385 X	8499	-0-	-1886	-0-	7935	2	564	9	N	513	374	1	8 8	173
06	9600 X	9035	-0-	-565	-0-	8519	2	516	9	N	469	557	1	3 8	82
07	9920 X	9368	-0-	-552	-0-	8850	2	518	9	N	471	376	1		177
08	9920 X	7400	-0-	-2520	-0-	6901	2	499	9	N	454	345	1		286
09	9030 X	7215	-0-	-1815	-0-	6727	2	488	9	N	444	353	1		377

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 WEST WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	26910 X	23281	-0-	-3629	-0-	22634 2	647 9	N	588	452 1		285
05	27001 X	23604	-0-	-3397	-0-	22931 2	673 9	N	612	656 1		241
06	25050 X	22492	-0-	-2558	-0-	21971 2	521 9	N	474	570 1	1 8	144
07	25234 X	23423	-0-	-1811	-0-	22798 2	625 9	N	568	492 1		220
08	24769 X	22410	-0-	-2359	-0-	21852 2	558 9	N	507	375 1		352
09	23280 X	21357	-0-	-1923	-0-	20882 2	475 9	N	432	560 1		224

WEST WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12720 - 17517

04	12120 X	10859	-0-	-1261	-0-	10481 2	378 9	N	344	191 1		284
05	12307 X	10645	-0-	-1662	-0-	9798 2	847 9	N	770	750 1		304
06	11610 X	11376	-0-	-234	-0-	10587 2	789 9	N	717	741 1	10 8	270
07	11997 X	10768	-0-	-1229	-0-	10013 2	755 9	N	686	735 1		222
08	11315 X	10633	-0-	-682	-0-	9929 2	704 9	N	640	566 1		296
09	11370 X	10037	-0-	-1333	-0-	9369 2	668 9	N	607	542 1		361

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

04	180 N	57	-0-	-123	-0-	57 2		N	-0-			-0-
05	403 N	256	-0-	-147	-0-	256 2		N	-0-			-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 2		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
08	248 N	119	-0-	-129	-0-	119 2		N	-0-			-0-
*09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-

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

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745											
LINDA		WELL #:		1	RRCID ->	119659	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	3080 - 3142			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-

GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	3114 - 3126			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	3044 - 3136			
04		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	60	1	1816	2	N	-0-			-0-
05		1984 X	1736	-0-	-248	-0-	134	1	1602	2	N	-0-			-0-
06		1920 X	1898	-0-	-22	-0-	141	1	1757	2	N	-0-			-0-
07		1984 X	1916	-0-	-68	-0-	150	1	1766	2	N	-0-			-0-
08		1953 X	1282	-0-	-671	-0-	89	1	1193	2	N	-0-			-0-
09		1890 X	289	-0-	-1601	-0-	50	1	239	2	N	-0-			-0-

BARLOW (MORROW)		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7947 - 7986			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER)		WELL #:		1	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10496 - 10512			
04		5490 X	4448	-0-	-1042	-0-	4448	2			N	-0-			189
05		5673 X	4643	-0-	-1030	-0-	4643	2			N	-0-			189
06		4920 X	4849	-0-	-71	-0-	4849	2			N	-0-			189
07		5084 X	4632	-0-	-452	-0-	4623	2	9	9	N	8			197
08		5084 X	4996	-0-	-88	-0-	4993	2	3	9	N	3			200
*09		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-			200

APACHE CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	211350	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10497 - 10616			
04		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			6
05		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			6
06		2070 X	1813	-0-	-257	-0-	1813	2			N	-0-			6
07		2139 X	1771	-0-	-368	-0-	1771	2			N	-0-			6
08		2139 X	1600	-0-	-539	-0-	1600	2			N	-0-			6
09		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			6



-----																	
BARTON CREEK (MORROW LOWER)			//CONT.//	05960 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
LE NORMAN OPERATING LLC				491579													
MCGARRAUGH			WELL #:	1204	RRCID ->	204056	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11078 - 11116						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
-----																	
BEAL (MORROW LOWER)				06427 250	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB							
ATHENA ENERGY, INC.				036051													
BART			WELL #:	1	RRCID ->	051420	COMPL. DATE	09/23/1971	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10324 - 10330						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
-----																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798													
BARTON TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	180345	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 7744 - 10442						
04		1350 #	1100	-0-	-250	-0-	30	1	1068	3	N	-0-					-0-
								2									
								4									
05		1333 #	1221	-0-	-112	-0-	25	1	1139	3	N	-0-					-0-
								57									
								4									
06		1290 #	930	-0-	-360	-0-	19	1	909	3	N	-0-					-0-
								2									
								4									
07		1240 #	1050	-0-	-190	-0-	18	1	960	3	N	-0-					-0-
								72									
								4									
*08		1178 #	974	-0-	-204	-0-	24	1	942	3	N	5					5
								2									
								4									
09		1170 #	935	-0-	-235	-0-	12	1	923	3	N	-0-	5	5			-0-
-----																	
PORTER			WELL #:	2	RRCID ->	196295	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10005 - 10244						
04		2220 #	2042	-0-	-178	-0-	29	1	2011	3	N	-0-					114
								2									
								4									
05		2446 R	2446	-0-	-0-	-0-	37	1	2407	3	N	-0-					114
								2									
								4									
06		2373 R	2373	-0-	-0-	-0-	37	1	2270	3	N	58	1	5			171
								2									
								4									
07		2366 R	2366	-0-	-0-	-0-	35	1	2312	3	N	15					186
								2									
								4									
*08		2449 #	2298	-0-	-151	-0-	37	1	2259	3	N	-0-					186
								2									
								4									
09		2370 #	2233	-0-	-137	-0-	33	1	2200	3	N	-0-					186
-----																	
BARTON, HUGH D.			WELL #:	4	RRCID ->	196555	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7794 - 10500						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
FELKER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055920	COMPL. DATE	12/15/1968	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9722 - 10504
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3600 #	3565	-0-	-35	-0-	3565 3	N	-0-			18
05		3703 R	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3	N	-0-			18
06		3630 #	3389	-0-	-241	-0-	3389 3	N	-0-			18
07		3751 #	3491	-0-	-260	-0-	3491 3	N	-0-			18
08		3751 #	3460	-0-	-291	-0-	3460 3	N	-0-			18
09		3570 #	3351	-0-	-219	-0-	3351 3	N	-0-			18

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		BARTON ESTATE		WELL #:	3T	RRCID ->	175429	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	1.0522 - 10538
*04	SWR	10	5938	-0-	5938	34982	5913 2	25 9	N	23					180
*05	SWR	10	4615	-0-	4615	39597	4609 2	6 9	N	5					185
*06	SWR	10	3220	-0-	3220	42817	3220 2		N	-0-					185
*07	SWR	10	3247	-0-	3247	46064	3247 2		N	-0-					185
*08	SWR	10	4284	-0-	4284	50348	4282 2	2 9	N	2					187
*09	SWR	10	6967	-0-	6967	57315	6916 2	51 9	N	46	193 1				40

BEAL (MORROW UPPER)		06427 500		BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:	2	RRCID ->	198367	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	7930 - 10554
BEAL, GEORGE E. ET AL															
04		7867 R	7867	-0-	-0-	-0-	130 1	7735 3	N	-0-					197
05		9006 R	9006	-0-	-0-	-0-	141 1	8863 3	N	-0-					197
06		8305 R	8305	-0-	-0-	-0-	131 1	8100 3	N	65					262
07		7865 R	7865	-0-	-0-	-0-	126 1	7670 3	N	61					323
*08		6664 R	6664	-0-	-0-	-0-	87 1	6489 3	N	78	351 1				50
*09		6551 R	6551	-0-	-0-	-0-	110 1	6441 3	N	-0-					50

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		BARTON ESTATE		WELL #:	3C	RRCID ->	175431	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9769 - 10538
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87

BECHOLD (MORROW LOWER)		06587 500		J-BREX COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	105344	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	8878 - 8940
SCHULTZ															
04		150 N	97	-0-	-53	-0-	97 2		N	-0-					-0-
05		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2		N	-0-					-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-					-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-					-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-					-0-
*09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-					-0-

-----													
BECHTOLD (TONKAWA)			06589 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION			027200										
BECHTOLD UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	021759	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6120 - 6153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		913 R	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-		123
05		935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-		123
06		930 #	566	-0-	-364	-0-	566	2		N	-0-		123
07		997 R	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-		123
08		961 #	943	-0-	-18	-0-	943	2		N	-0-		123
09		900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT		123
-----													
B AND G PRODUCTION, INC.			039870										
TEARE, J. W., ET AL, UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	021761	COMPL. DATE	11/13/1962	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6152 - 6186	
04		300 #	276	-0-	-24	-0-	276	2		N	-0-		-0-
05		310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-		-0-
06		300 #	253	-0-	-47	-0-	253	2		N	-0-		-0-
07		310 #	267	-0-	-43	-0-	267	2		N	-0-		-0-
08		279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-		-0-
09		270 #	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-		-0-
-----													
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701										
CUNNINGHAM, M. F.			WELL #:	1	RRCID ->	033204	COMPL. DATE	10/28/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6126 - 6143	
04		1080 #	1031	-0-	-49	-0-	1031	2		N	-0-		49
05		1116 #	1059	-0-	-57	-0-	1059	2		N	-0-		49
06		1080 #	611	-0-	-469	-0-	610	2	1	9	N	1	50
07		1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-		50
08		1085 #	1040	-0-	-45	-0-	1040	2		N	-0-		50
09		1020 #	1001	-0-	-19	-0-	1001	2		N	-0-		50
-----													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175										
SLOUGH, HENRY			WELL #:	1	RRCID ->	021763	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6072 - 6110	
04		1290 #	1145	-0-	-145	-0-	1142	2	3	9	N	3	193
05		1333 #	1203	-0-	-130	-0-	31	1	1171	2	N	1	36
							1	9					
06		1200 #	838	-0-	-362	-0-	30	1	728	2	N	73	109
							80	9					
07		1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	2	N	-0-	109
08		1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	2	N	56	109
							62	9					
*09		1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-		165
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560										
BELL			WELL #:	5	RRCID ->	128086	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	6182 - 8277	
04		270 #	248	-0-	-22	-0-	30	1	218	2	N	-0-	-0-
05		279 #	254	-0-	-25	-0-	31	1	223	2	N	-0-	-0-
06		270 #	232	-0-	-38	-0-	30	1	202	2	N	-0-	-0-
07		248 #	244	-0-	-4	-0-	31	1	213	2	N	-0-	-0-
08		249 R	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-	-0-
09		240 #	237	-0-	-3	-0-	30	1	207	2	N	-0-	-0-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	987	-0-	-33	-0-	987	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	952	-0-	-133	-0-	952	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	937	-0-	-148	-0-	937	2		N	-0-			-0-
09	990 N	860	-0-	-130	-0-	860	2		N	-0-			-0-

-----

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

04	1740 N	509	-0-	-1231	-0-	224	1	218	2	N	61	183 1	42
						67	9						
05	1798 N	779	-0-	-1019	-0-	768	2	11	9	N	10		52
06	1410 N	458	-0-	-952	-0-	458	2			N	-0-		52
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	536	2	14	9	N	13		65
08	775 N	472	-0-	-303	-0-	472	2			N	-0-		65
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4		69

-----

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

04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	677	1	3509	2	N	76		94
						84	9						
05	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	656	1	3572	2	N	63		157
						69	9						
06	4200 X	4092	-0-	-108	-0-	565	1	3464	2	N	57		214
						63	9						
07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	697	1	3610	2	N	66	187 1	93
						73	9						
08	4340 X	3817	-0-	-523	-0-	697	1	3066	2	N	49		142
						54	9						
09	4200 X	4118	-0-	-82	-0-	677	1	3371	2	N	64		206
						70	9						

-----

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

04	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	1616	1	4643	2	N	139	186 1	55
						153	9						
05	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	1670	1	4503	2	N	153		208
						168	9						
06	6390 X	5891	-0-	-499	-0-	1620	1	4109	2	N	147	165 1	190
						162	9						
07	6603 X	5968	-0-	-635	-0-	1663	1	4162	2	N	130	176 1	144
						143	9						
08	6603 X	5726	-0-	-877	-0-	1622	1	3969	2	N	123	174 1	93
						135	9						
09	6390 X	5657	-0-	-733	-0-	1616	1	3903	2	N	125		218
						138	9						

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
BOWERS		WELL #: 104HC		RRCID -> 267235		COMPL. DATE 02/26/2012				TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	17325 X	16370	-0-	-955	-0-	886	1	15206	2	N	253	190	1		215
05	17236 X	16499	-0-	-737	-0-	278	9								
06	16680 X	15754	-0-	-926	-0-	854	1	15359	2	N	260	375	1		100
07	17236 X	15848	-0-	-1388	-0-	286	9								
08	17112 X	15472	-0-	-1640	-0-	906	1	14562	2	N	260	183	1		177
09	16380 X	NO RPT	-0-	-16380	-0-	286	9								
						911	1	14683	2	N	231	187	1		221
						254	9								
						880	1	14351	2	N	219	354	1		86
						241	9								
										N	NO RPT				86
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131													
BEGERT TRUST 6		WELL #: 1		RRCID -> 236841		COMPL. DATE 04/01/2008				TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296					
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1738	2	17	9	N	15				88
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1814	2	4	9	N	4				92
06	1980 N	1753	-0-	-227	-0-	1740	2	13	9	N	12				104
07	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	1775	2	10	9	N	9				113
*08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1699	2	8	9	N	7				120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 1		RRCID -> 236850		COMPL. DATE 03/13/2008				TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470					
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	30	1	1598	2	N	2				84
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	2	9								
06	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	31	1	1696	2	N	15				99
*07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	17	9								
*08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	30	1	1580	2	N	3				102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9								
						31	1	1642	2	N	7				109
						8	9								
						31	1	1557	2	N	1				110
						1	9								
										N	NO RPT				110
BEGERT TRUST 4		WELL #: 1		RRCID -> 236905		COMPL. DATE 01/20/2008				TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348					
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	10	1	849	2	N	9	166	1		71
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	10	9								
06	1230 N	932	-0-	-298	-0-	949	2	2	9	N	2				73
*07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-				73
*08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-				73
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-				73
										N	NO RPT				73
BEGERT TRUST 31		WELL #: 1		RRCID -> 236910		COMPL. DATE 01/28/2008				TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258					
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1223	2	N	8				150
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	9	9								
06	1320 N	1251	-0-	-69	-0-	32	1	1257	2	N	8				158
07	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	9	9								
*08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1219	2	N	2				160
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9								
						31	1	1258	2	N	-0-				160
						31	1	1266	2	N	32				192
						35	9								
										N	NO RPT				192

-----													
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BEGERT TRUST 5		WELL #:		1		RRCID -> 237692			COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2473 2	36 9	N	33			119
05		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2546 2	36 9	N	33			152
06		2700 N	2568	-0-	-132	-0-	2533 2	35 9	N	32			184
*07		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2697 2	36 9	N	33			217
*08		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2539 2	21 9	N	19	183 1		53
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
-----													
ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		1		RRCID -> 238631			COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258	
04		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	30 1	1840 2	N	19			129
							21 9						
05		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	31 1	1889 2	N	48			177
							53 9						
06		2040 N	1883	-0-	-157	-0-	30 1	1802 2	N	46	181 1		42
							51 9						
07		1953 N	1899	-0-	-54	-0-	31 1	1856 2	N	11			53
							12 9						
*08		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	31 1	1898 2	N	29			82
							32 9						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
-----													
ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		1		RRCID -> 238848			COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356	
04		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1439 2	3 9	N	3			48
05		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1502 2	46 9	N	42			90
06		1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1458 2	1 9	N	1			91
*07		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1496 2	19 9	N	17			108
*08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1498 2	54 9	N	49			157
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
-----													
ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		2		RRCID -> 239819			COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260	
04		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1355 2	10 9	N	9			42
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1401 2	7 9	N	6			48
06		1470 N	1403	-0-	-67	-0-	1371 2	32 9	N	29			77
07		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1402 2	20 9	N	18			95
*08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1409 2	66 9	N	60			155
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
-----													
ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		1		RRCID -> 241154			COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210	
04		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1785 2	28 9	N	25			174
05		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1906 2	39 9	N	35			209
06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1844 2	55 9	N	50			259
07		1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1854 2	4 9	N	4	186 1		77
*08		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1841 2	3 9	N	3			80
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
-----													
HELTON 6		WELL #:		1		RRCID -> 241401			COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168	
04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2275 2	13 9	N	12			217
05		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2386 2	47 9	N	43	187 1		73
06		2700 N	2230	-0-	-470	-0-	2193 2	37 9	N	34			107
07		2356 N	1975	-0-	-381	-0-	1940 2	35 9	N	32			139
*08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2317 2	9 9	N	8			147
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

-----												
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1051 2	6 9	N	5			95
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			95
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
-----												
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354												
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2127 2	54 9	N	49	177 1		48
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2240 2	6 9	N	5			53
06	2250 N	2210	-0-	-40	-0-	2198 2	12 9	N	11			64
*07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2401 2	32 9	N	29			93
*08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2420 2	7 9	N	6			99
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
-----												
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198												
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-			116
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2465 2	46 9	N	42			158
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2402 2	20 9	N	18			176
*07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2		N	-0-			176
*08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-			176
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
-----												
WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498												
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2112 2	48 9	N	44			172
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
06	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			172
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
-----												
FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262												
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	302 1	1515 2	N	32	184 1		72
						35 9						
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	40 1	1392 2	N	10			82
						11 9						
06	1860 N	1463	-0-	-397	-0-	1410 2	53 9	N	48			130
07	1922 N	1515	-0-	-407	-0-	1489 2	26 9	N	24			154
*08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1653 2	6 9	N	5			159
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159
-----												
FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540												
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	302 1	1881 2	N	23	186 1		75
						25 9						
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	40 1	1932 2	N	19			94
						21 9						
06	2160 N	1856	-0-	-304	-0-	1844 2	12 9	N	11			105
07	2294 N	1941	-0-	-353	-0-	1915 2	26 9	N	24			129
*08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1915 2	9 9	N	8			137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

-----														
BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
BEGERT TRUST 5		WELL #: 2		RRCID -> 243107		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	956	2	7	9	N	6	126	1	32
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			32
06	1050 N	900	-0-	-150	-0-	900	2			N	-0-			32
07	992 N	915	-0-	-77	-0-	915	2			N	-0-			32
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			32
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
-----														
BEGERT TRUST 31		WELL #: 2		RRCID -> 244167		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158					
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	872	2	N	16			82
						18	9							
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	N	4			86
06	1230 N	869	-0-	-361	-0-	869	2			N	-0-			86
07	961 N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-			86
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			86
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
-----														
BOWERS 37		WELL #: 2		RRCID -> 244170		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428					
04	3210 X	2792	-0-	-418	-0-	2756	2	36	9	N	33			127
05	3317 X	2840	-0-	-477	-0-	2794	2	46	9	N	42			169
06	3120 X	2806	-0-	-314	-0-	2750	2	56	9	N	51			220
07	3224 X	2883	-0-	-341	-0-	2879	2	4	9	N	4	181	1	43
08	2945 X	2895	-0-	-50	-0-	2867	2	28	9	N	25			68
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			68
-----														
COLE 66		WELL #: 1		RRCID -> 245146		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11985 - 12832					
04	660 N	631	-0-	-29	-0-	629	2	2	9	N	2			63
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			63
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-			63
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-			63
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1			64
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
-----														
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210					
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	302	1	858	2	N	8			210
						9	9							
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	787	2	N	20			230
						22	9							
06	1200 N	814	-0-	-386	-0-	790	2	24	9	N	22			252
07	1209 N	832	-0-	-377	-0-	818	2	14	9	N	13			265
*08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	911	2	21	9	N	19			284
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			284
-----														
E.B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316					
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	302	1	751	2	N	-0-			202
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	40	1	967	2	N	-0-			202
06	1170 N	949	-0-	-221	-0-	848	2	101	9	N	92			294
07	1085 N	876	-0-	-209	-0-	875	2	1	9	N	1	180	1	115
*08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			115
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115



BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 13579		PERF.11268 - 13493		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4440 X	4090	-0-	-350	-0-	452 1	3617 2	N	19			298
05	4588 X	3844	-0-	-744	-0-	21 9	3740 2	N	40	184 1		154
06	4380 X	3624	-0-	-756	-0-	60 1	28 9	N	25			179
07	4526 X	3330	-0-	-1196	-0-	44 9	8 9	N	7			186
08	4433 X	3614	-0-	-819	-0-	3596 2	20 9	N	18			204
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-	3322 2		N	NO RPT			204
-----												
BEGERT TRUST 3		WELL #: 2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11620 - 13270		
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	452 1	20 9	N	18	68 1		71
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	21 9	11 9	N	10			81
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	60 1	12 9	N	11			92
07	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	44 9	10 9	N	9			101
*08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	3594 2	18 9	N	16			117
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	NO RPT			117
-----												
BEGERT TRUST 43		WELL #: 2		RRCID -> 246512		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 13376		PERF.11132 - 12575		
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	20 1	1383 2	N	13			172
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	14 9	9 9	N	8			180
06	1770 N	1380	-0-	-390	-0-	1403 2	20 9	N	18			198
07	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1360 2	14 9	N	13			211
*08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1383 2	21 9	N	19	181 1		49
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	NO RPT			49
-----												
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 246513		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 13525		PERF.11340 - 13402		
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	20 1	30 9	N	27			144
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	N	1			145
06	2490 N	2423	-0-	-67	-0-	2395 2	28 9	N	25			170
07	2573 N	2456	-0-	-117	-0-	2445 2	11 9	N	10			180
*08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2494 2	11 9	N	10			190
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
-----												
BEGERT TRUST 5		WELL #: 3		RRCID -> 246514		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11210 - 12610		
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1582 2	9 9	N	8			97
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1627 2	10 9	N	9			106
06	1710 N	1587	-0-	-123	-0-	1578 2	9 9	N	8			114
07	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	1602 2	11 9	N	10			124
*08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1626 2	9 9	N	8			132
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
-----												
BEGERT TRUST 6		WELL #: 2		RRCID -> 246515		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 13326		PERF.11118 - 13146		
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	20 1	1871 2	N	15	183 1		44
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	17 9	12 9	N	11			55
06	2250 N	1889	-0-	-361	-0-	1959 2	14 9	N	13			68
07	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1875 2	20 9	N	18			86
*08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1935 2	15 9	N	14			100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	NO RPT			100

-----													
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		2		RRCID -> 246517			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	3030 X	2625	-0-	-405	-0-	2617	2	8 9	N	7	94		
05	3131 X	2808	-0-	-323	-0-	2750	2	58 9	N	53	147		
06	3030 X	2714	-0-	-316	-0-	2661	2	53 9	N	48	195		
07	3131 X	2698	-0-	-433	-0-	2681	2	17 9	N	15	25	185	1
08	2790 X	2712	-0-	-78	-0-	2710	2	2 9	N	2	27		
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT	27		
-----													
ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		4		RRCID -> 246763			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150	
04	3060 X	2736	-0-	-324	-0-	2686	2	50 9	N	45	78	189	1
05	3131 X	2866	-0-	-265	-0-	2801	2	65 9	N	59	137		
06	3270 X	2613	-0-	-657	-0-	2560	2	53 9	N	48	185		
07	3379 X	2828	-0-	-551	-0-	2774	2	54 9	N	49	234		
08	3038 X	2488	-0-	-550	-0-	2462	2	26 9	N	24	71	187	1
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-				N	NO RPT	71		
-----													
CLARA GREEN 28		WELL #:		2		RRCID -> 247202			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058	
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1972	2	11 9	N	10	177		
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2009	2	17 9	N	15	192		
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1936	2	15 9	N	14	206		
*07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9 9	N	8	214		
*08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1969	2	10 9	N	9	223		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	223		
-----													
ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		3		RRCID -> 247205			COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288	
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2199	2	35 9	N	32	97		
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2297	2	44 9	N	40	137		
06	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	2214	2	24 9	N	22	159		
*07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2274	2	36 9	N	33	192		
*08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2291	2	21 9	N	19	28	183	1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28		
-----													
E. B. FLOWERS 1		WELL #:		2		RRCID -> 247206			COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261	
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	302	1	881 2	N	10	274		
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	40	1	932 2	N	15	104	185	1
06	1080 N	854	-0-	-226	-0-	843	2	11 9	N	10	114		
*07	1240 N	844	-0-	-396	-0-	836	2	8 9	N	7	121		
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-	121		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	121		
-----													
PARNELL 7		WELL #:		1		RRCID -> 247210			COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251	
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3053	2	11 9	N	10	177		
05	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3155	2	6 9	N	5	182		
06	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2638	2	6 9	N	5	187		
*07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2682	2	80 9	N	73	73	187	1
*08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2700	2	34 9	N	31	104		
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT	104		

-----															
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
YARNOLD 42		WELL #:		1		RRCID ->		247212		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2644	2	29	9	N	26			84
05		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2658	2	33	9	N	30			114
06		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2436	2	18	9	N	16			130
*07		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2535	2	11	9	N	10			140
*08		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2601	2	30	9	N	27			167
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
-----															
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		3		RRCID ->		247222		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312			
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1573	2	7	9	N	6			63
05		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1			64
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1562	2	4	9	N	4			68
07		1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1587	2	19	9	N	17			85
*08		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1616	2	54	9	N	49			134
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
-----															
BEGERT TRUST 44		WELL #:		1		RRCID ->		247224		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260			
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1433	2	24	9	N	22	166	1	60
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1501	2	22	9	N	20			80
06		1530 N	1439	-0-	-91	-0-	1418	2	21	9	N	19			99
07		1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1445	2	19	9	N	17			116
*08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1455	2	20	9	N	18			134
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
-----															
HELTON 6		WELL #:		3		RRCID ->		247634		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283			
04		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2137	2	39	9	N	35			215
05		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2098	2	15	9	N	14	186	1	43
06		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	N	4			47
*07		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2358	2	14	9	N	13			60
*08		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2208	2	32	9	N	29			89
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
-----															
ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		4		RRCID ->		247888		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299			
04		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	30	1	1817	2	N	14	188	1	118
							15	9							
05		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1882	2	N	4			122
							4	9							
06		1890 N	1860	-0-	-30	-0-	30	1	1778	2	N	47			169
							52	9							
07		1922 N	1846	-0-	-76	-0-	31	1	1795	2	N	18			187
							20	9							
*08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	31	1	1801	2	N	15			202
							17	9							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202
-----															
BOWERS 37		WELL #:		3		RRCID ->		247892		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497			
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2035	2	39	9	N	35	187	1	15
05		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2026	2	22	9	N	20			35
06		2130 N	1983	-0-	-147	-0-	1966	2	17	9	N	15			50
07		2139 N	2003	-0-	-136	-0-	1995	2	8	9	N	7			57
*08		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1970	2	12	9	N	11			68
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

-----													
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BEGERT TRUST 44		WELL #:		2		RRCID -> 247894			COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		AMT	AMT	
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1707	2	26	9	N	24		48
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1735	2	8	9	N	7		55
06	1980 N	1729	-0-	-251	-0-	1729	2			N	-0-		55
07	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1751	2	2	9	N	2		57
*08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-		57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57
-----													
FLOWERS, J.R. 2		WELL #:		2		RRCID -> 247896			COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206		
04	2670 X	2650	-0-	-20	-0-	302	1	2347	2	N	1		180
							9						
05	DELQ PR	2501	-0-	2501	2501	40	1	2458	2	N	3		182
							9						
06	4682 X	2181	-0-	-2501	-0-	2164	2	17	9	N	15		197
07	2790 X	2288	-0-	-502	-0-	2268	2	20	9	N	18		215
08	2790 X	2411	-0-	-379	-0-	2387	2	24	9	N	22		237
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT		237
-----													
ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		2		RRCID -> 249551			COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189		
04	3030 X	2804	-0-	-226	-0-	10	1	2779	2	N	14	179 1	61
							9						
05	3131 X	2941	-0-	-190	-0-	2912	2	29	9	N	26		87
06	2940 X	2836	-0-	-104	-0-	2799	2	37	9	N	34		121
07	3038 X	2814	-0-	-224	-0-	2797	2	17	9	N	15		136
08	3038 X	2811	-0-	-227	-0-	2789	2	22	9	N	20		156
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		156
-----													
ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		3		RRCID -> 249552			COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719		
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1996	2	2	9	N	2	186 1	44
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2160	2	19	9	N	17		61
06	2100 N	2027	-0-	-73	-0-	1982	2	45	9	N	41		102
*07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2093	2	10	9	N	9		111
*08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2112	2	6	9	N	5		116
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		116
-----													
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		2		RRCID -> 249553			COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073		
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1950	2	9	9	N	8		121
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1978	2	12	9	N	11		132
06	2100 N	1895	-0-	-205	-0-	1886	2	9	9	N	8		140
07	2015 N	1932	-0-	-83	-0-	1926	2	6	9	N	5		145
*08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1915	2	10	9	N	9		154
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		154
-----													
ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		4		RRCID -> 250988			COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253		
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2	9	N	2		68
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	872	2	15	9	N	14		82
06	870 N	838	-0-	-32	-0-	837	2	1	9	N	1		83
07	899 N	879	-0-	-20	-0-	872	2	7	9	N	6		89
*08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	838	2	23	9	N	21		110
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		110

-----												
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1690 2	20 9	N	18		157
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1772 2	19 9	N	17		174
06		1950 N	1731	-0-	-219	-0-	1709 2	22 9	N	20		194
07		1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1692 2	12 9	N	11	185 1	20
*08		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1727 2	13 9	N	12		32
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
-----												
E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374												
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	302 1	399 2	N	-0-		152
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	40 1	434 2	N	-0-		152
*06		690 N	517	-0-	-173	-0-	461 2	56 9	N	51		203
*07		713 N	643	-0-	-70	-0-	643 2		N	-0-		203
*08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		203
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		203
-----												
BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336												
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1411 2	22 9	N	20		110
05		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1501 2	26 9	N	24		134
06		1740 N	1438	-0-	-302	-0-	1423 2	15 9	N	14		148
07		1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1443 2	23 9	N	21		169
*08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1408 2	10 9	N	9		178
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		178
-----												
E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120												
04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	302 1	666 2	N	4		199
							4 9					
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	40 1	660 2	N	6		205
							7 9					
06		990 N	665	-0-	-325	-0-	657 2	8 9	N	7		212
07		992 N	709	-0-	-283	-0-	700 2	9 9	N	8		220
*08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	641 2	2 9	N	2		222
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		222
-----												
E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213												
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	302 1	1080 2	N	-0-		144
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	40 1	1235 2	N	21		165
							23 9					
06		1530 N	1215	-0-	-315	-0-	1205 2	10 9	N	9		174
07		1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365 2		N	-0-		174
*08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-		174
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
-----												
BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440												
04		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1754 2	8 9	N	7		60
05		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1937 2	24 9	N	22		82
06		1890 N	1840	-0-	-50	-0-	1809 2	31 9	N	28		110
*07		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1874 2	2 9	N	2		112
*08		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2060 2	3 9	N	3		115
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11192 - 13270	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	312 1	925 2	N	13	182 1	102
						14 9					
*04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	302 1	801 2	N	-0-		102
*05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40 1	820 2	N	-0-		102
*06	1230 N	830	-0-	-400	-0-	830 2		N	-0-		102
*07	1147 N	826	-0-	-321	-0-	826 2		N	-0-		102
*08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-		102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
-----											
BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11677 - 13323	
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	10 1	1121 2	N	10	125 1	48
						11 9					
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1246 2	3 9	N	3		51
06	1500 N	1174	-0-	-326	-0-	1174 2		N	-0-		51
*07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1236 2	2 9	N	2		53
*08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1171 2	12 9	N	11		64
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
-----											
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11228 - 13413	
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	302 1	1618 2	N	-0-		140
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	40 1	1628 2	N	-0-		140
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1994 2	33 9	N	30		170
*07	1984 N	1728	-0-	-256	-0-	1698 2	30 9	N	27		197
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		197
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		197
-----											
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13425		PERF.11244 - 13300	
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-		149
05	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-		149
06	2190 N	2142	-0-	-48	-0-	2142 2		N	-0-		149
*07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		N	-0-		149
*08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-		149
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
-----											
ELM CREEK 45		WELL #: 1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11123 - 13423	
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1044 2	9 9	N	8		152
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1047 2	30 9	N	27		179
06	1080 N	814	-0-	-266	-0-	813 2	1 9	N	1		180
07	1085 N	889	-0-	-196	-0-	870 2	19 9	N	17		197
*08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	948 2	2 9	N	2	186 1	13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----											
CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11202 - 13150	
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	690 2	11 9	N	10		32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

-----  
 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1694	2	21	9	N	19			205
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	10	1	1763	2	N	16			221
						18	9							
06	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	1687	2	19	9	N	17			238
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1763	2	4	9	N	4	186	1	56
*08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1772	2	11	9	N	10			66
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

-----  
 ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2796	2	70	9	N	64	190	1	73
05	2914 X	2848	-0-	-66	-0-	2783	2	65	9	N	59			132
06	2940 X	2268	-0-	-672	-0-	2190	2	78	9	N	71	182	1	21
07	3038 X	2222	-0-	-816	-0-	2214	2	8	9	N	7			28
08	3038 X	2557	-0-	-481	-0-	2555	2	2	9	N	2			30
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			30

-----  
 BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101

04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	891	2	19	9	N	17			170
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	N	6			176
06	1020 N	915	-0-	-105	-0-	915	2			N	-0-			176
*07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	N	2			178
*08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			178
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178

-----  
 BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	719	2	30	9	N	27	32	1	27
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			27
06	810 N	664	-0-	-146	-0-	664	2			N	-0-			27
07	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-			27
*08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

-----  
 BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	976	2	24	9	N	22			124
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1005	2	14	9	N	13			137
06	990 N	923	-0-	-67	-0-	914	2	9	9	N	8			145
07	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	987	2	13	9	N	12			157
*08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	959	2	12	9	N	11			168
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168

-----  
 TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			177
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			177
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
J. R. FLOWERS 2		WELL #: 3		RRCID -> 252610		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	302 1	1801 2	N	2			162
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	40 1	2003 2	N	3			165
06	2250 N	1911	-0-	-339	-0-	1903 2	8 9	N	7			172
07	2170 N	1912	-0-	-258	-0-	1906 2	6 9	N	5			177
*08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	1990 2	326 9	N	296	184 1		289
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			289
-----												
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477			
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	452 1	1714 2	N	-0-			37
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	75 1	1804 2	N	15			52
06	2520 N	2016	-0-	-504	-0-	1955 2	61 9	N	55			107
07	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	2028 2	19 9	N	17			124
*08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1969 2	12 9	N	11			135
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
-----												
J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321			
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	302 1	1699 2	N	-0-			262
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	40 1	1783 2	N	-0-			262
06	1980 N	1488	-0-	-492	-0-	1488 2		N	-0-			242
07	2046 N	1627	-0-	-419	-0-	1618 2	9 9	N	8	188 1		62
*08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1675 2	3 9	N	3			65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
-----												
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 4		RRCID -> 252656		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174			
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2356 2	105 9	N	95	187 1		73
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2439 2	23 9	N	21			94
06	2460 N	2354	-0-	-106	-0-	2334 2	20 9	N	18			112
07	2542 N	2445	-0-	-97	-0-	2431 2	14 9	N	13			125
*08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2424 2	6 9	N	5			130
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
-----												
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 2		RRCID -> 252659		COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421			
04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	302 1	2244 2	N	39			174
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	43 9	2266 2	N	46			220
06	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	2046 2	48 9	N	44			264
*07	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2364 2	46 9	N	42			306
*08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N	-0-			306
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			306
-----												
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 4		RRCID -> 252660		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338			
04	4560 X	3761	-0-	-799	-0-	3760 2	1 9	N	1			195
05	4712 X	3816	-0-	-896	-0-	3814 2	2 9	N	2			197
06	4080 X	3646	-0-	-434	-0-	3640 2	6 9	N	5			202
07	4216 X	3688	-0-	-528	-0-	3680 2	8 9	N	7			209
08	4154 X	3518	-0-	-636	-0-	3467 2	51 9	N	46	187 1		68
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT			68



-----												
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1858	2	2	9	N	2	50
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1948	2	30	9	N	27	77
06	1980 N	1869	-0-	-111	-0-	1814	2	55	9	N	50	127
07	1922 N	1728	-0-	-194	-0-	1709	2	19	9	N	17	144
*08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1905	2	3	9	N	3	147
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	147
-----												
BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227												
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1854	2	33	9	N	30	167
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	N	5	57
06	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	1841	2	7	9	N	6	63
07	1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1888	2	25	9	N	23	86
*08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1878	2	54	9	N	49	135
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135
-----												
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676												
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2097	2	74	9	N	67	43
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2122	2	26	9	N	24	67
06	2310 N	2136	-0-	-174	-0-	2095	2	41	9	N	37	104
07	2232 N	2163	-0-	-69	-0-	2149	2	14	9	N	13	117
*08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2077	2	2	9	N	2	119
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119
-----												
BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402												
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1025	2	6	9	N	5	47
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1	48
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1007	2	8	9	N	7	55
*07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	N	8	63
*08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-	63
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
-----												
BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175												
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1251	2	11	9	N	10	129
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	N	1	130
06	1350 N	1076	-0-	-274	-0-	1066	2	10	9	N	9	139
*07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1312	2	6	9	N	5	144
*08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1252	2	14	9	N	13	157
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	157
-----												
J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324												
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	302	1	2125	2	N	24	215
						26	9					
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	40	1	2187	2	N	21	236
						23	9					
06	2400 N	2133	-0-	-267	-0-	8	1	2114	2	N	10	246
						11	9					
07	2480 N	2179	-0-	-301	-0-	2166	2	13	9	N	12	72
*08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-	72
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	302 1	1995 2	N	13			207
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	14 9	2145 2	N	22	169 1		60
06	2190 N	1998	-0-	-192	-0-	40 1	22 9	N	20			80
*07	2387 N	1914	-0-	-473	-0-	24 9	13 9	N	12			92
*08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1976 2		N	-0-			92
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	NO RPT			92
-----												
BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009			TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248			
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1083 2	9 9	N	8			102
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1337 2	12 9	N	11			113
06	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1214 2	1 9	N	1			114
*07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1223 2	7 9	N	6			120
*08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1174 2	2 9	N	2			122
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
-----												
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 253348		COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049			
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1752 2	14 9	N	13			149
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1815 2	12 9	N	11			160
06	1890 N	1740	-0-	-150	-0-	1736 2	4 9	N	4			164
07	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1781 2	6 9	N	5			169
*08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1768 2	1 9	N	1			170
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
-----												
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 2		RRCID -> 253352		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214			
04	2970 X	2840	-0-	-130	-0-	2840 2		N	-0-			69
05	3007 X	2949	-0-	-58	-0-	2949 2		N	-0-			69
06	2970 X	2862	-0-	-108	-0-	2858 2	4 9	N	4			73
07	3069 X	2938	-0-	-131	-0-	2877 2	61 9	N	55			128
08	3069 X	2864	-0-	-205	-0-	2820 2	44 9	N	40			168
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			168
-----												
FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350			
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	302 1	1434 2	N	30			267
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	33 9	1495 2	N	28	180 1		115
06	1830 N	1424	-0-	-406	-0-	40 1	11 9	N	10			125
07	1829 N	1430	-0-	-399	-0-	31 9	24 9	N	22			147
*08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1413 2	39 9	N	35			182
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	NO RPT			182
-----												
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441			
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	302 1	1254 2	N	17			204
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	19 9	1329 2	N	10			214
06	1500 N	1206	-0-	-294	-0-	40 1	11 9	N	10			224
*07	1550 N	1244	-0-	-306	-0-	11 9	8 9	N	7	184 1		47
*08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1236 2	1 9	N	1			48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	NO RPT			48

-----															
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HELTON 6		WELL #:		4		RRCID -> 253450			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		3240 X	2806	-0-	-434	-0-	2650	2	156	9	N	142			204
05		3348 X	2846	-0-	-502	-0-	2815	2	31	9	N	28	192	1	40
06		3090 X	2590	-0-	-500	-0-	2536	2	54	9	N	49			89
07		3193 X	2613	-0-	-580	-0-	2574	2	39	9	N	35			124
08		2976 X	2204	-0-	-772	-0-	2203	2	1	9	N	1			125
09		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			125
-----															
BEGERT TRUST 31		WELL #:		4		RRCID -> 253460			COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192			
04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	5			75
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	782	2	4	9	N	4			79
06		810 N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-			79
*07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			79
*08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			79
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
-----															
BEGERT TRUST 5		WELL #:		4		RRCID -> 253462			COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327			
04		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1316	2	11	9	N	10			78
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			78
06		1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1393	2	1	9	N	1			79
*07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			79
*08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			79
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
-----															
BOWERS 37		WELL #:		1		RRCID -> 253469			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495			
04		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3383	2	62	9	N	56			142
05		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3503	2	39	9	N	35			177
06		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3350	2	39	9	N	35			212
*07		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3476	2	24	9	N	22	183	1	51
*08		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3445	2	2	9	N	2			53
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			53
-----															
ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		2		RRCID -> 253906			COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265			
04		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	30	1	1365	2	N	2			117
							2	9							
05		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	31	1	1421	2	N	30			147
							33	9							
06		1470 N	1396	-0-	-74	-0-	30	1	1366	2	N	-0-			147
07		1457 N	1430	-0-	-27	-0-	31	1	1390	2	N	8			155
							9	9							
*08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	2	N	2			157
							2	9							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
-----															
BEGERT TRUST 3		WELL #:		1		RRCID -> 253945			COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061			
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	686	2	19	9	N	17			62
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			62
06		660 N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-			62
07		744 N	618	-0-	-126	-0-	612	2	6	9	N	5			67
*08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	669	2	24	9	N	22			89
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

-----  
 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1660 2	15 9		N	14			214
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1729 2	14 9		N	13			227
06	1770 N	1660	-0-	-110	-0-	1652 2	8 9		N	7			234
07	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1692 2	10 9		N	9	187 1		56
*08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1684 2	7 9		N	6			62
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

-----  
 ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2			N	-0-			192
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1517 2	8 9		N	7			199
06	1710 N	1495	-0-	-215	-0-	1482 2	13 9		N	12			211
07	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	1472 2	2 9		N	2			213
*08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1473 2	1 9		N	1			214
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214

-----  
 BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	705 2	8 9		N	7			40
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	764 2	3 9		N	3			43
06	780 N	668	-0-	-112	-0-	668 2			N	-0-			43
07	744 N	741	-0-	-3	-0-	1 1	731 2		N	8			51
						9 9							
*08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	723 2	10 9		N	9			60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

-----  
 BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

-----  
 ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	910 2	12 9		N	11			115
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	926 2	4 9		N	4			119
06	960 N	866	-0-	-94	-0-	866 2			N	-0-			119
07	961 N	861	-0-	-100	-0-	860 2	1 9		N	1			120
*08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833 2	1 9		N	1			121
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121

-----  
 WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3511 2	47 9		N	43			258
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			258
06	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				N	NO RPT			258
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT			258
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT			258
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-				N	NO RPT			258

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HELTON 6		WELL #: 2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3060 X	2568	-0-	-492	-0-	30 1	2537 2	N	1	100
05	3162 X	2546	-0-	-616	-0-	41 1	2488 2	N	15	115
06	3000 X	2534	-0-	-466	-0-	17 9	2449 2	N	50	165
07	3100 X	2487	-0-	-613	-0-	30 1	2408 2	N	44 176 1	33
08	2821 X	2522	-0-	-299	-0-	55 9	2489 2	N	2	35
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	31 1		N	NO RPT	35
						2 9				
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472		
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1666 2	13 9	N	12	72
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-	72
06	1800 N	1498	-0-	-302	-0-	1478 2	20 9	N	18	90
07	1736 N	1558	-0-	-178	-0-	1528 2	30 9	N	27	117
*08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1568 2	28 9	N	25	142
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	142
WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849		
04	4290 X	3699	-0-	-591	-0-	3674 2	25 9	N	23	238
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	238
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT	238
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT	238
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT	238
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT	238
WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879		
04	2460 X	2416	-0-	-44	-0-	2392 2	24 9	N	22	67
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
06	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT	67
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT	67
08	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT	67
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT	67
WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056		
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2848 2	21 9	N	19	152
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	152
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT	152
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT	152
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT	152
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT	152
WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010		
04	5250 X	5162	-0-	-88	-0-	5161 2	1 9	N	1	163
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	163
06	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			N	NO RPT	163
07	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT	163
08	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT	163
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT	163

-----												
BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131							
BEGERT TRUST 43			WELL #:		1	RRCID ->	254430	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11272 - 13416
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1777 2	1 9	N	1			140
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1867 2	55 9	N	50			190
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1666 2	36 9	N	33	186 1		37
07	1829 N	1557	-0-	-272	-0-	1555 2	2 9	N	2			39
*08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1508 2	4 9	N	4			43
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
-----												
ELM CREEK RANCH 5			WELL #:		5	RRCID ->	254476	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11301 - 14696
04	3420 X	2992	-0-	-428	-0-	2979 2	13 9	N	12			25
05	3534 X	3067	-0-	-467	-0-	3023 2	44 9	N	40			65
06	3390 X	2768	-0-	-622	-0-	2751 2	17 9	N	15			80
07	3503 X	2906	-0-	-597	-0-	2876 2	30 9	N	27			107
08	3286 X	2932	-0-	-354	-0-	2930 2	2 9	N	2			109
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			109
-----												
WESNER 245			WELL #:		4	RRCID ->	254559	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	14075	PERF.11700 - 13962
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1992 2	2 9	N	2			117
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
06	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT			117
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
-----												
WESNER 1			WELL #:		1	RRCID ->	254681	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	13975	PERF.11546 - 13889
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1544 2	17 9	N	15			142
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT			142
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
-----												
WESNER 246			WELL #:		2	RRCID ->	254682	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	14050	PERF.11615 - 13950
04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2756 2	24 9	N	22			130
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			130
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			130
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			130
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			130
-----												
CLARA GREEN 28			WELL #:		3	RRCID ->	254683	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	13125	PERF.11134 - 12974
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1490 2	24 9	N	22			214
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1435 2	10 9	N	9			223
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-	181 1		41
*07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1558 2	13 9	N	12			53
*08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1474 2	13 9	N	12			65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
-----												
WESNER 247			WELL #:		3	RRCID ->	254776	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11605 - 13808
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2337 2	3 9	N	3			173
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
06	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			173
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173

-----														
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
E. WESNER 249		WELL #:		2		RRCID -> 254789			COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1684	2	14	9	N	13		120	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120	
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT		120	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120	
-----														
E. WESNER 249		WELL #:		1		RRCID -> 254995			COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008			
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1600	2	13	9	N	12		195	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		195	
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT		195	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		195	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		195	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		195	
-----														
BOWERS 37		WELL #:		4		RRCID -> 255027			COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360			
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	893	2	14	9	N	13		89	
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-		89	
06	1170 N	958	-0-	-212	-0-	958	2			N	-0-		89	
*07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-		89	
*08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-		89	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89	
-----														
WESNER 245		WELL #:		2		RRCID -> 255707			COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049			
04	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2155	2	12	9	N	11		188	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		188	
06	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT		188	
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT		188	
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT		188	
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT		188	
-----														
WESNER 1		WELL #:		2		RRCID -> 255713			COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976			
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2941	2	32	9	N	29	189 1	98	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		98	
06	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT		98	
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT		98	
08	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT		98	
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT		98	
-----														
WESNER 246		WELL #:		3		RRCID -> 256296			COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810			
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3712	2	76	9	N	69	184 1	143	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		143	
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT		143	
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT		143	
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT		143	
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT		143	
-----														
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		8		RRCID -> 257924			COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250			
04	4050 X	3469	-0-	-581	-0-	3423	2	46	9	N	42		262	
05	4185 X	3682	-0-	-503	-0-	3627	2	55	9	N	50	183 1	129	
06	4110 X	3607	-0-	-503	-0-	3557	2	50	9	N	45		174	
07	4247 X	3702	-0-	-545	-0-	3658	2	44	9	N	40		214	
08	3999 X	3514	-0-	-485	-0-	3491	2	23	9	N	21		235	
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT		235	

-----														
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6493	2	51	9	N	46		181
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		181
06		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT		181
07		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT		181
08		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT		181
09		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT		181
-----														
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260														
04		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2299	2	9	9	N	8		130
05		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2193	2	28	9	N	25		155
06		2520 N	1893	-0-	-627	-0-	1865	2	28	9	N	25		180
07		2387 N	1941	-0-	-446	-0-	1915	2	26	9	N	24		204
*08		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2317	2	10	9	N	9	185 1	28
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
-----														
BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173														
04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1844	2	15	9	N	14	41 1	137
05		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1852	2	17	9	N	15		152
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1804	2	13	9	N	12		164
*07		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1780	2	11	9	N	10		174
*08		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1782	2	12	9	N	11		185
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		185
-----														
MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070														
04		3270 X	3014	-0-	-256	-0-	2978	2	36	9	N	33		170
05		3317 X	3091	-0-	-226	-0-	3045	2	46	9	N	42		212
06		3630 X	2949	-0-	-681	-0-	2919	2	30	9	N	27		239
07		3751 X	2686	-0-	-1065	-0-	2679	2	7	9	N	6	179 1	66
08		3286 X	2905	-0-	-381	-0-	2892	2	13	9	N	12		78
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT		78
-----														
WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330														
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	985	2	20	9	N	18		238
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		238
06		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT		238
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		238
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		238
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		238
-----														
HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277														
04		3300 X	2869	-0-	-431	-0-	2817	2	52	9	N	47	185 1	63
05		3410 X	2881	-0-	-529	-0-	2847	2	34	9	N	31		94
06		3210 X	2811	-0-	-399	-0-	2767	2	44	9	N	40		134
07		3317 X	2925	-0-	-392	-0-	2890	2	35	9	N	32		166
08		3255 X	2782	-0-	-473	-0-	2732	2	50	9	N	45		211
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT		211
-----														
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219														
04		3990 X	3507	-0-	-483	-0-	3497	2	10	9	N	9		99
05		4123 X	3667	-0-	-456	-0-	3666	2	1	9	N	1		100
06		3840 X	3394	-0-	-446	-0-	3390	2	4	9	N	4		104
07		3968 X	3451	-0-	-517	-0-	3450	2	1	9	N	1		105
08		3751 X	3521	-0-	-230	-0-	3515	2	6	9	N	5		110
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT		110



-----												
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		5		RRCID -> 262428		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13398		PERF.11141 - 13288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	302 1	3324 2		N	27	209
05		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	30 9	3180 2		N	30	239
06		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	40 1			N		
*07		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	33 9	22 9		N	20	196 1 63
*08		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	2896 2	32 9		N	29	92
09		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	2988 2	11 9		N	10	102
							3121 2			N	NO RPT	102
-----												
BOWERS 37		WELL #:		5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 13576		PERF.11276 - 13479
04		5250 X	3810	-0-	-1440	-0-	3786 2	24 9		N	22	92
05		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3893 2	77 9		N	70	140
06		3960 X	3777	-0-	-183	-0-	3711 2	66 9		N	60	200
07		4092 X	3821	-0-	-271	-0-	3796 2	25 9		N	23	177 1 46
08		4092 X	3726	-0-	-366	-0-	3683 2	43 9		N	39	85
09		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				N	NO RPT	85
-----												
ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13328		PERF.11180 - 13256
04		4950 X	4370	-0-	-580	-0-	4297 2	73 9		N	66	184 1 57
05		5115 X	4462	-0-	-653	-0-	4448 2	14 9		N	13	70
06		4920 X	4237	-0-	-683	-0-	4213 2	24 9		N	22	92
07		5084 X	4423	-0-	-661	-0-	4404 2	19 9		N	17	109
08		4743 X	4169	-0-	-574	-0-	4152 2	17 9		N	15	124
09		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-				N	NO RPT	124
-----												
FLOWERS, E. B. 1		WELL #:		5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF.11259 - 13338
04		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	302 1	3990 2		N	93	184 1 132
05		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	102 9	4133 2		N	81	213
06		4620 X	4062	-0-	-558	-0-	40 1			N		
07		4774 X	4175	-0-	-599	-0-	89 9	86 9		N	78	291
08		4588 X	4157	-0-	-431	-0-	3976 2	85 9		N	77	186 1 182
09		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	4090 2	76 9		N	69	251
							4081 2			N	NO RPT	251
-----												
WASHITA RIVER 39		WELL #:		4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 13825		PERF.11514 - 13710
04		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5516 2	56 9		N	51	148
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	148
06		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-				N	NO RPT	148
07		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-				N	NO RPT	148
08		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				N	NO RPT	148
09		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				N	NO RPT	148
-----												
ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11144 - 13236
04		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3033 2	22 9		N	20	86
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	86
06		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT	86
07		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT	86
08		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT	86
09		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT	86

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	302 1	1775 2	N	17	159
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	19 9	1832 2	N	15	174
06	2190 N	1609	-0-	-581	-0-	40 1	14 9	N	13	187
07	2170 N	1914	-0-	-256	-0-	17 9	23 9	N	21	208
*08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1595 2	7 9	N	6	214
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	NO RPT	214
-----										
FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434		
04	2880 X	2148	-0-	-732	-0-	2112 2	36 9	N	33	233
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	233
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT	233
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT	233
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT	233
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT	233
-----										
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 7		RRCID -> 263110		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222		
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1914 2	19 9	N	17	55
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1993 2	22 9	N	20	75
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1932 2	26 9	N	24	99
*07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2039 2	20 9	N	18	117
*08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2109 2	28 9	N	25	142
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	142
-----										
WASHITA RIVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 263348		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802		
04	3030 X	2697	-0-	-333	-0-	2667 2	30 9	N	27	182
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	182
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT	182
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT	182
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT	182
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT	182
-----										
HELTON 6		WELL #: 6		RRCID -> 263431		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298		
04	3000 X	2658	-0-	-342	-0-	2617 2	41 9	N	37	242
05	3100 X	2879	-0-	-221	-0-	2839 2	40 9	N	36	91
06	3000 X	2780	-0-	-220	-0-	2743 2	37 9	N	34	125
07	3100 X	2888	-0-	-212	-0-	2842 2	46 9	N	42	167
08	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	2650 2	9 9	N	8	175
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT	175
-----										
WASHITA RIVER 2		WELL #: 2		RRCID -> 263603		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758		
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1559 2	19 9	N	17	295
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	295
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT	295
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	295
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	295
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	295

-----														
BEGERT (10,200)			//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131											
WASHITA RIVER 2			WELL #: 3		RRCID -> 263759			COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
04	3000 X	2742	-0-	-258	-0-	2722	2	20	9	N	18	190	1	84
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			84
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			84
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			84
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			84
-----														
J.R. FLOWERS 2			WELL #: 5		RRCID -> 263811			COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290			
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	302	1	1365	2	N	15			131
						17	9							
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	40	1	1360	2	N	1			132
						1	9							
06	1800 N	1312	-0-	-488	-0-	1310	2	2	9	N	2			134
07	1736 N	1343	-0-	-393	-0-	1332	2	11	9	N	10			144
*08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			144
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
-----														
WASHITA RIVER 39			WELL #: 3		RRCID -> 263822			COMPL. DATE 04/06/2011			TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750			
04	3720 X	3399	-0-	-321	-0-	3377	2	22	9	N	20			132
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			132
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			132
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			132
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			132
-----														
ELM CREEK RANCH 47			WELL #: 5		RRCID -> 263862			COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220			
04	3090 X	2673	-0-	-417	-0-	2655	2	18	9	N	16			210
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			210
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			210
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			210
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			210
-----														
FLOWERS, J. R. 42			WELL #: 9		RRCID -> 264087			COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500			
04	3390 X	3176	-0-	-214	-0-	302	1	2839	2	N	32			211
						35	9							
05	3317 X	3021	-0-	-296	-0-	40	1	2948	2	N	30			241
						33	9							
06	3330 X	2837	-0-	-493	-0-	2812	2	25	9	N	23			264
07	3441 X	2945	-0-	-496	-0-	2906	2	39	9	N	35			299
08	3441 X	2954	-0-	-487	-0-	2928	2	26	9	N	24			323
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			323
-----														
ELM CREEK RANCH 6			WELL #: 5H		RRCID -> 264804			COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947			
04	13770 X	11829	-0-	-1941	-0-	126	1	11515	2	N	171			292
						188	9							
05	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	12482	2	199	9	N	181	184	1	289
06	12810 X	12374	-0-	-436	-0-	12195	2	179	9	N	163	186	1	266
07	13237 X	12803	-0-	-434	-0-	12618	2	185	9	N	168	181	1	253
08	13237 X	12434	-0-	-803	-0-	12261	2	173	9	N	157	183	1	227
09	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT			227

-----																
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
WASHITA RIVER 39		WELL #:		2		RRCID -> 265087			COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04		2910 X		2644	-0-	-266	-0-	2616	2	28	9	N	25			222
05		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			222
06		2940 X	NO RPT		-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			222
07		3038 X	NO RPT		-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			222
08		3038 X	NO RPT		-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			222
09		2640 X	NO RPT		-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			222
-----																
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		7		RRCID -> 265110			COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191				
04		3240 X		3051	-0-	-189	-0-	72	1	2947	2	N	29			99
								32	9							
05		3193 X		3058	-0-	-135	-0-	3023	2	35	9	N	32			131
06		3150 X		2995	-0-	-155	-0-	2962	2	33	9	N	30			161
07		3255 X		3098	-0-	-157	-0-	3073	2	25	9	N	23			184
08		3255 X		3028	-0-	-227	-0-	2998	2	30	9	N	27			211
09		3060 X	NO RPT		-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			211
-----																
HELTON 6		WELL #:		8H		RRCID -> 265125			COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173				
04		12265 X		12265	-0-	-0-	-0-	11999	2	266	9	N	242	189	1	276
05		12332 X		12332	-0-	-0-	-0-	12060	2	272	9	N	247	374	1	149
06		10684 X		10684	-0-	-0-	-0-	10506	2	178	9	N	162	182	1	129
*07		11726 X		11726	-0-	-0-	-0-	11505	2	221	9	N	201	176	1	154
*08		11894 X		11894	-0-	-0-	-0-	11685	2	209	9	N	190	184	1	160
09		2280 X	NO RPT		-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			160
-----																
J.R. FLOWERS 42		WELL #:		8		RRCID -> 265256			COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452				
04		2325 N		2325	-0-	-0-	-0-	332	1	1960	2	N	30			171
								33	9							
05		2122 N		2122	-0-	-0-	-0-	71	1	2017	2	N	31			202
								34	9							
06		2340 N		2024	-0-	-316	-0-	30	1	1961	2	N	30			232
								33	9							
07		2418 N		2148	-0-	-270	-0-	31	1	2084	2	N	30			262
								33	9							
*08		1883 N		1883	-0-	-0-	-0-	31	1	1852	2	N	-0-			262
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			262
-----																
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		5H		RRCID -> 265283			COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814				
04		12000 X		-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-			67
05		11501 X		-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-			67
06		11940 X		-0-	-0-	-11940	-0-					N	-0-			67
07		12338 X		-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-			67
08		2666 X		-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			67
09		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

-----														
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CLARA GREEN 28		WELL #:		5		RRCID -> 265703			COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	10	1	2868	2	N	93	192 1	59
							102	9						
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59
06		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		59
07		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT		59
08		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT		59
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		59
-----														
WASHITA RIVER 2		WELL #:		4		RRCID -> 267261			COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849		
04		3690 X	2980	-0-	-710	-0-	2948	2	32	9	N	29	184 1	100
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100
06		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT		100
07		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT		100
08		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT		100
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT		100
-----														
WESNER 248		WELL #:		1		RRCID -> 268438			COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		6HR		RRCID -> 268712			COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240		
04		13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	758	1	12299	2	N	182	186 1	230
							200	9						
05		13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	12883	2	201	9	N	183	188 1	225
06		12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	11889	2	167	9	N	152	185 1	192
*07		12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	12221	2	164	9	N	149	183 1	158
*08		11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	11664	2	162	9	N	147	185 1	120
09		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		120
-----														
WESNER 246		WELL #:		4		RRCID -> 268724			COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834		
04		4680 X	4580	-0-	-100	-0-	4573	2	7	9	N	6		143
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		143
06		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT		143
07		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT		143
08		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT		143
09		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT		143
-----														
WESNER 245		WELL #:		3		RRCID -> 268726			COMPL. DATE 11/01/2011			TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000		
04		3360 X	3294	-0-	-66	-0-	3277	2	17	9	N	15		58
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
06		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT		58
07		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT		58
08		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT		58
09		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT		58

-----													
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WESNER 247		WELL #:		4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13976		PERF.11554 - 13851	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	7620 X		6731	-0-	-889	-0-	6669 2	62 9	N	56			178
05	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178
06	7050 X	NO RPT		-0-	-7050	-0-			N	NO RPT			178
07	7285 X	NO RPT		-0-	-7285	-0-			N	NO RPT			178
08	7285 X	NO RPT		-0-	-7285	-0-			N	NO RPT			178
09	6720 X	NO RPT		-0-	-6720	-0-			N	NO RPT			178
-----													
WESNER 2		WELL #:		3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11818 - 14110	
04	2670 X		2626	-0-	-44	-0-	2587 2	39 9	N	35			213
05	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
06	2850 X	NO RPT		-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			213
07	2728 X	NO RPT		-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			213
08	2728 X	NO RPT		-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			213
09	2640 X	NO RPT		-0-	-2640	-0-			N	NO RPT			213
-----													
WESNER 248		WELL #:		3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13825		PERF.11600 - 13740	
04	5310 X		4969	-0-	-341	-0-	4882 2	87 9	N	79	175 1		102
05	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
06	5070 X	NO RPT		-0-	-5070	-0-			N	NO RPT			102
07	5239 X	NO RPT		-0-	-5239	-0-			N	NO RPT			102
08	5239 X	NO RPT		-0-	-5239	-0-			N	NO RPT			102
09	4980 X	NO RPT		-0-	-4980	-0-			N	NO RPT			102
-----													
WESNER 248		WELL #:		2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11470 - 13690	
04	5910 X		5174	-0-	-736	-0-	5135 2	39 9	N	35			128
05	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
06	5370 X	NO RPT		-0-	-5370	-0-			N	NO RPT			128
07	5549 X	NO RPT		-0-	-5549	-0-			N	NO RPT			128
08	5549 X	NO RPT		-0-	-5549	-0-			N	NO RPT			128
09	5160 X	NO RPT		-0-	-5160	-0-			N	NO RPT			128
-----													
WESNER 2		WELL #:		1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11660 - 14066	
04	4560 X		4449	-0-	-111	-0-	4438 2	11 9	N	10			147
05	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
06	4710 X	NO RPT		-0-	-4710	-0-			N	NO RPT			147
07	4836 X	NO RPT		-0-	-4836	-0-			N	NO RPT			147
08	4650 X	NO RPT		-0-	-4650	-0-			N	NO RPT			147
09	4440 X	NO RPT		-0-	-4440	-0-			N	NO RPT			147
-----													
WESNER 2		WELL #:		2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11793 - 14117	
04	2975 X		2975	-0-	-0-	-0-	2958 2	17 9	N	15			153
05	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
06	3000 X	NO RPT		-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			153
07	3100 X	NO RPT		-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			153
08	3100 X	NO RPT		-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			153
09	2970 X	NO RPT		-0-	-2970	-0-			N	NO RPT			153

-----														
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
04		25170 X	21393	-0-	-3777	-0-	287 1	20747 2	N	326	373 1			220
							359 9							
05		25110 X	22230	-0-	-2880	-0-	21806 2	424 9	N	385	182 1			423
06		23160 X	21893	-0-	-1267	-0-	21527 2	366 9	N	333	371 1			385
07		23932 X	21803	-0-	-2129	-0-	21447 2	356 9	N	324	365 1			344
08		23312 X	21115	-0-	-2197	-0-	20762 2	353 9	N	321	369 1			296
09		21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-			N	NO RPT				296
-----														
WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120														
04		12780 X	9303	-0-	-3477	-0-	9126 2	177 9	N	161	186 1			205
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				205
06		10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-			N	NO RPT				205
07		10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			N	NO RPT				205
08		10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			N	NO RPT				205
09		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT				205
-----														
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480														
04		21240 X	20637	-0-	-603	-0-	20259 2	378 9	N	344	369 1			287
05		20786 X	20786	-0-	-0-	-0-	20410 2	376 9	N	342	370 1			259
06		21420 X	19278	-0-	-2142	-0-	18952 2	326 9	N	296	180 1			375
07		22134 X	19127	-0-	-3007	-0-	18817 2	310 9	N	282	363 1			294
08		22134 X	18390	-0-	-3744	-0-	18103 2	287 9	N	261	183 1			372
09		20640 X	NO RPT	-0-	-20640	-0-			N	NO RPT				372
-----														
CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876														
04		29790 X	25056	-0-	-4734	-0-	24708 2	348 9	N	316	181 1			283
05		30783 X	25424	-0-	-5359	-0-	25094 2	330 9	N	300	373 1			210
06		28680 X	23861	-0-	-4819	-0-	23577 2	284 9	N	258	183 1			285
07		29636 X	23944	-0-	-5692	-0-	23684 2	260 9	N	236	366 1			155
08		27311 X	23485	-0-	-3826	-0-	23218 2	267 9	N	243	184 1			214
09		25050 X	NO RPT	-0-	-25050	-0-			N	NO RPT				214
-----														
WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440														
04		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	11053 2		N	-0-				48
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
06		10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-			N	NO RPT				48
07		10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-			N	NO RPT				48
08		11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-			N	NO RPT				48
09		10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-			N	NO RPT				48
-----														
BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618														
04		10980 X	9797	-0-	-1183	-0-	45 1	9597 2	N	141	180 1			162
							155 9							
05		11160 X	10254	-0-	-906	-0-	121 1	9964 2	N	154				316
							169 9							
06		10950 X	9654	-0-	-1296	-0-	9522 2	132 9	N	120	344 1			92
07		11315 X	9814	-0-	-1501	-0-	9658 2	156 9	N	142				234
08		10943 X	9773	-0-	-1170	-0-	9613 2	160 9	N	145	188 1			191
09		9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-			N	NO RPT				191

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																	
04		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-					-0-	
05		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-					-0-	
06		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-					-0-	
07		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					-0-	
08		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-					-0-	
09		240 #	226	-0-	-14	-0-	226	2		N	-0-					-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																	
04		660 N	570	-0-	-90	-0-	570	3		N	-0-					56	
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-					56	
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-					56	
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-	10	5			46	
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-					46	
09		600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3		N	-0-					46	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																	
04		1020 N	628	-0-	-392	-0-	628	2		N	-0-					-0-	
05		713 N	618	-0-	-95	-0-	618	2		N	-0-					-0-	
06		660 N	658	-0-	-2	-0-	658	2		N	-0-					-0-	
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-					-0-	
08		620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2		N	-0-					-0-	
09		660 N	592	-0-	-68	-0-	592	2		N	-0-					-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																	
04		120 N	79	-0-	-41	-0-	60	1	19	2	N	-0-				-0-	
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	62	1	30	2	N	-0-				-0-	
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	60	1	35	2	N	-0-				-0-	
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	62	1	29	2	N	-0-				-0-	
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	32	1	95	2	N	-0-				-0-	
09		90 N	7	-0-	-83	-0-	2	1	5	2	N	-0-				-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																	
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-					154	
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-					154	
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-					154	
*07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-					154	
*08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-					154	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					154	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																	
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-					-0-	
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-					-0-	
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-					-0-	
*07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-					-0-	
*08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	



BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 E R OPERATING COMPANY 238075  
 BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			86
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			86
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			86
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			86
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			86
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			86

FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632  
 JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

04	2220 N	1216	-0-	-1004	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-			-0-
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-			-0-
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-			-0-
09	1950 N	1915	-0-	-35	-0-	1915	3			N	-0-			-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787  
 HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

*10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	N	-0-			14
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-			14
*12	372 N	287	-0-	-85	-0-	10	1	277	2	N	-0-			14
*01	372 N	334	-0-	-38	-0-	10	1	324	2	N	-0-			14
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	2	N	-0-			14
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	N	-0-			14
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-			14
*05	341 N	277	-0-	-64	-0-	10	1	267	2	N	-0-			14
*06	300 N	164	-0-	-136	-0-	10	1	154	2	N	-0-			14
*07	341 N	127	-0-	-214	-0-	10	1	117	2	N	-0-			14
*08	279 N	182	-0-	-97	-0-	10	1	172	2	N	-0-			14
*09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	N	-0-			14

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581  
 HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-			-0-
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	270	1	428	3	N	-0-			68
05	620 N	471	-0-	-149	-0-	31	1	440	3	N	-0-			68
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	270	1	522	2	N	-0-			68
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	279	1	453	3	N	-0-			68
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	279	1	428	2	N	-0-			68
09	780 N	685	-0-	-95	-0-	270	1	415	3	N	-0-			68

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876

04	360 N	337	-0-	-23	-0-	270	1	67	2	N	-0-			127
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	279	1	54	2	N	-0-			127
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	270	1	62	2	N	-0-			127
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	279	1	23	2	N	-0-			127
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	279	1	67	2	N	-0-			127
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			127

-----														
BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SHARPLES, PHILIP T. TRUST				771115										
J.F. BETTY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176851	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434 PERF. 6765 - 6779				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
-----														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
MCLAIN				WELL #:		104		RRCID ->	178838		COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	7043 PERF. 6838 - 6857
04		1230 N	654	-0-	-576	-0-	654	2	N	-0-		-0-		
05		1457 N	920	-0-	-537	-0-	920	2	N	-0-		-0-		
06		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-		-0-		
07		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-		-0-		
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-		-0-		
*09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-		-0-		
-----														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419										
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/				WELL #:		1 T		RRCID ->	021771		COMPL. DATE	06/02/1957	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 6957 - 6978
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	148		Y	NO RPT		-0-		
-----														
STEELE, J. J.				WELL #:		2053		RRCID ->	073128		COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 7053 - 7063
04		570 N	311	-0-	-259	-0-	311	2	N	-0-		-0-		
05		465 N	354	-0-	-111	-0-	354	2	N	-0-		-0-		
06		420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2	N	-0-		-0-		
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-		
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-		
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
MCCARTY, LOIS ETAL 2				WELL #:		2		RRCID ->	188073		COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6966 - 6988
04		3030 X	2970	-0-	-60	-0-	261	1	2709	2	Y	-0-		
05		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	276	1	2813	2	Y	-0-		
06		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	265	1	2766	2	Y	-0-		
07		3069 X	2924	-0-	-145	-0-	271	1	2653	2	Y	-0-		
08		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	262	1	2851	2	Y	-0-		
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
JACKSON, LOLA K.				WELL #:		4 T		RRCID ->	021766		COMPL. DATE	07/20/1958	TOTAL DEPTH	7254 PERF. 6586 - 6606
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

-----

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2		N	-0-			-0-
05		434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		N	-0-			-0-
06		420 N	418	-0-	-2	-0-	418 2		N	-0-			-0-
07		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		N	-0-			-0-
*08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
09		420 N	415	-0-	-5	-0-	415 2		N	-0-			-0-

-----

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			155
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			155
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155

-----

LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT			-0-
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 H & L OPERATING CO., LLC 339787  
 HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	10 1	583 2	N		-0-			-0-
05	620 N	585	-0-	-35	-0-	10 1	575 2	N		-0-			-0-
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	10 1	548 2	N		-0-			-0-
07	620 N	324	-0-	-296	-0-	10 1	314 2	N		-0-			-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	10 1	604 2	N		-0-			-0-
09	570 N	544	-0-	-26	-0-	10 1	534 2	N		-0-			-0-

-----

SHARPLES, PHILIP T. TRUST 771115  
 BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

04	1080 N	976	-0-	-104	-0-	976 2		N		-0-			-0-
05	1085 N	855	-0-	-230	-0-	855 2		N		-0-			-0-
06	1050 N	792	-0-	-258	-0-	792 2		N		-0-			-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N		-0-			-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N		-0-			-0-
*09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N		-0-			-0-

-----

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

04	3716 R	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2		N		-0-			-0-
05	4092 #	3937	-0-	-155	-0-	3937 2		N		-0-			-0-
06	3960 #	3173	-0-	-787	-0-	3173 2		N		-0-			-0-
07	3968 #	3749	-0-	-219	-0-	3749 2		N		-0-			-0-
08	3968 #	3749	-0-	-219	-0-	3749 2		N		-0-			-0-
09	3810 #	NO RPT	-0-	-3810	-0-			N		NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-		77
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		77
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-		77
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-		77
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-		77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77

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

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	57 1	2282 3	N	-0-	42 5 59
						1 4				
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	97 1	2329 3	N	-0-	59
						2 4				
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	108 1	2269 3	N	1	60
						2 4	1 9			
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	104 1	2381 3	N	2	62
						2 4	2 9			
*08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	75 1	1665 3	N	-0-	62
						2 4				
*09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	83 1	2055 3	N	-0-	62

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)													
APACHE CORPORATION													
CLEVELAND													
08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
027200													
WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3			N	-0-			-0-
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3			N	-0-			-0-
06	1770 N	1744	-0-	-26	-0-	1744 3			N	-0-			-0-
07	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	1787 3			N	-0-			-0-
08	1860 N	578	-0-	-1282	-0-	578 3			N	-0-			-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
SHALLER, FRANK J.													
040798													
WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466													
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3			N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	44 3	8 9		N	7			7
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	40 3	6 9		N	5			12
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3			N	-0-			12
*08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3			N	-0-			12
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3			N	-0-	5 5		7
-----													
JONES ENERGY, LLC													
CLEVELAND WAYNE 87													
441132													
WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656													
04	2880 X	2653	-0-	-227	-0-	2653 2			N	-0-			312
05	2976 X	2730	-0-	-246	-0-	2730 2			N	-0-			312
06	2880 X	2637	-0-	-243	-0-	2637 2			N	-0-			312
07	2976 X	2801	-0-	-175	-0-	2801 2			N	-0-			312
*08	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2			N	-0-			312
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT			312
-----													
WAYNE 88													
WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GRACIE 117													
WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CLEVELAND WAYNE 87													
WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546													
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			388
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			388
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			388
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			388
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			388
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			388

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 MID-CON ENERGY OPERATING, LLC 564673  
 BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

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

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506  
 BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

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

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

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

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

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

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506										
BIVINS RANCH		WELL #:		3004	RRCID ->	174427	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2670 - 2706			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		3005	RRCID ->	200296	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2611 - 2645			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH (WOLFCAMP)				08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POTTER						
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506										
BIVINS RANCH		WELL #:		1212	RRCID ->	130362	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3444 - 3467			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		3002	RRCID ->	157905	COMPL. DATE	10/16/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3424 - 3790			
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		3003	RRCID ->	157907	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3426 - 3560			
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		2001	RRCID ->	178205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3840 - 4170			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506										
BIVINS RANCH		WELL #:		1A	RRCID ->	181961	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3516	PERF.	3700 - 5170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		207H	RRCID ->	184224	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3800 - 4818		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		WELL #:		809942	RRCID ->	276164	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	4705	PERF.	4470 - 4600		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOBBITT (BROWN DOLO.)		WELL #:		10049 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CARSON							
LOOTEN, A. J.		WELL #:		508910										
LOOTEN		WELL #:		1	RRCID ->	057097	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3308 - 3342		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		WELL #:		10539 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		WELL #:		144535										
SOUTH BOOKER TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	114805	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8160 - 8165		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DICKENSON		WELL #:		3147	RRCID ->	126512	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8190 - 8194		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		10539 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	161033	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1160 R	1160	-0-	-0-	30 1	1054 2	N	69	177 1	27
						76 9					
05		1147 R	1147	-0-	-0-	31 1	1102 2	N	13		40
						14 9					
06		1170 #	1101	-0-	-69	30 1	1014 2	N	52		92
						57 9					
07		1209 #	1101	-0-	-108	31 1	1059 2	N	10		102
						11 9					
08		1209 #	1093	-0-	-116	31 1	1037 2	N	23		125
						25 9					
09		1170 #	1016	-0-	-154	29 1	967 2	N	18		143
						20 9					

BOOKER, S. (MORROW LOWER)				10542 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	191384	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9344 - 9421
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2016 - P/A 06/22/16											

D.W.P. PRODUCTION				196927			ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
STAR		WELL #:		1-U	RRCID ->	138933	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF. 9172 - 9256
04	600 N	495	-0-	-105	-0-	495 2		N	-0-		165
05	620 N	494	-0-	-126	-0-	494 2		N	-0-		165
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	536 2		N	-0-		165
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		165
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		165
*09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		165

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)				10860 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION				027200							
BOWERS		WELL #:		104	RRCID ->	145900	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	14537	PERF. 13114 - 13130
04	990 #	709	-0-	-281	-0-	39 1	670 2	N	-0-		8
05	1023 #	719	-0-	-304	-0-	38 1	681 2	N	-0-		8
06	990 #	682	-0-	-308	-0-	40 1	642 2	N	-0-		8
07	868 #	678	-0-	-190	-0-	40 1	638 2	N	-0-		8
08	775 #	667	-0-	-108	-0-	39 1	628 2	N	-0-		8
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		8

BRADFORD (CLEVELAND)				11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
CRUISE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	142325	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7334 - 7394
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD (CLEVELAND)		//CONT.//		11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
LANDERS				WELL #: 2855 C	RRCID -> 090754	COMPL. DATE 09/28/1980	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7373	- 7422		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LE NORMAN OPERATING LLC				491579				CNTY: LIPSCOMB			
BRADFORD, LYDIA -A-				WELL #: 3	RRCID -> 145313	COMPL. DATE 03/30/1993	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7512	- 7586		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
BRADFORD (HEPLER)				11226 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
LANDERS				WELL #: 2855-T	RRCID -> 149831	COMPL. DATE 05/10/1994	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7643	- 7663		
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	60 1	595 2	N	-0-	68	
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	62 1	618 2	N	5	73	
						6 9					
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	60 1	587 2	N	-0-	73	
07	682 N	601	-0-	-81	-0-	54 1	547 2	N	-0-	73	
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	62 1	596 2	N	-0-	73	
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	60 1	647 2	N	-0-	73	
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: LIPSCOMB			
PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207085	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8182	- 8195		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BRADFORD (MORROW)				11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
BRADFORD -B-				WELL #: 1	RRCID -> 053931	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7570	- 9794		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BRADFORD -C-				WELL #: 4	RRCID -> 149027	COMPL. DATE 03/19/1994	TOTAL DEPTH 11002	PERF. 9660	- 9668		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
PIPER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	166481	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10048 - 10077
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1140 N	354	-0-	-786	-0-	5	1	348	3	N	-0-	-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	368	3	N	-0-	-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	10	1	334	3	N	-0-	-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	11	1	350	3	N	-0-	-0-
*08	372 N	362	-0-	-10	-0-	10	1	350	3	N	-0-	-0-
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	9	1	346	3	N	-0-	-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	090989	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	9528 - 9714
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	28	1	2099	2	N	25	145
05	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	25	1	2443	2	N	20	165
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	29	1	2394	2	N	7	172
07	1736 N	1725	-0-	-11	-0-	27	1	1676	2	N	20	192
08	1736 N	50	-0-	-1686	-0-	28	1	22	9	N	20	212
*09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	30	1	1871	2	N	16	228
SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
BRADFORD, R. C.		WELL #:		1-A	RRCID ->	104888	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514 - 9836
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-	33
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-	33
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-	33
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-	33
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-	33
09	1530 N	1095	-0-	-435	-0-	1095	2			N	-0-	33
BRADFORD (MORROW LOWER)		11226 605										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
BORN, ALEX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	168602	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9580 - 9588
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SCHULTZ "B"		WELL #:		3	RRCID ->	181211	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	9760 - 9780
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRADFORD (MORROW LOWER)		//CONT.//		11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BRADFORD, LYDIA "A"		WELL #:		5810	RRCID ->	184808	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9798 - 9808			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2016 - P/A 08/04/16															

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

HAMKER, WALLACE N. "B"		WELL #:		3590	RRCID ->	173565	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6464 - 6492			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			27
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798					CNTY: LIPSCOMB						
WASSELL, JOHN R.		WELL #:		4	RRCID ->	165512	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6552 - 7586			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	330	#	265	-0-	-65	-0-	2	1	243	3	N	17			161
							1	4	19	9					
05	341	#	148	-0-	-193	-0-	6	1	140	3	N	-0-	47	5	114
							2	4							
06	330	#	98	-0-	-232	-0-	2	1	92	3	N	2			116
							2	4	2	9					
07	310	#	93	-0-	-217	-0-	3	1	88	3	N	-0-			116
							2	4							
*08	310	#	6	-0-	-304	-0-	4	3	2	4	N	-0-	8	5	108
09	270	#	24	-0-	-246	-0-	1	1	9	3	N	13			121
							14	9							

DUKE, C. C. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	169130	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	6496 - 7474			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178163	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7458 - 7507			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	673	R	673	-0-	-0-	-0-	662	3	11	9	N	10			141
05	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			141
06	529	R	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2			143
07	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			143
*08	372	#	68	-0-	-304	-0-	67	3	1	9	N	1			144
09	360	#	7	-0-	-353	-0-	7	3			N	-0-			144

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.// 11226 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 5899		RRCID -> 184710		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3683 R	3683	-0-	-0-	-0-	85	1 4	3594	3 9	N	3			3
05	3837 R	3837	-0-	-0-	-0-	183	1 4	3652	3 9	N	-0-			3
06	3641 R	3641	-0-	-0-	-0-	184	1 4	3423	3 9	N	29			32
07	3756 R	3756	-0-	-0-	-0-	184	1 4	3553	3 9	N	15			47
*08	3725 R	3725	-0-	-0-	-0-	190	1 4	3533	3 9	N	-0-			47
09	3720 #	3356	-0-	-364	-0-	176	1 3	3177	3 9	N	3			50
-----														
BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 4774		RRCID -> 204062		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652						
04	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	17	1 4	1193	3 9	N	-0-			69
05	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	31	1 4	1263	3 9	N	-0-			69
06	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	34	1 4	1223	3 9	N	15			84
07	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	30	1 4	1298	3 9	N	-0-	3 5		81
*08	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	29	1 4	1261	3 9	N	-0-			81
*09	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	32	1 4	1225	3 9	N	-0-			81
-----														
LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 4725		RRCID -> 238902		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.		141255		WELL #: 1		RRCID -> 059738		COMPL. DATE 10/05/1974		TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406				
04	930 #	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-			-0-
05	930 #	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-			-0-
06	900 #	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-			-0-
07	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
08	930 #	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-			-0-
09	900 #	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-			-0-
-----														
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 148981		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456				
04	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			34
05	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-			34
06	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			34
07	1116 #	1099	-0-	-17	-0-	1081	3	18	9	N	16			171
08	1395 #	1125	-0-	-270	-0-	1125	3			N	-0-			9
09	1350 #	1046	-0-	-304	-0-	1046	3			N	-0-			9

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
CRUISE A		WELL #:		3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6452 - 6462		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	729	-0-	729	729	729	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1956	-0-	1956	2685	1956	3			N	-0-			-0-

E R OPERATING COMPANY				238075			CNTY: LIPSCOMB							
BRILLHART				2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6414 - 6424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	108	1	84	2	N	-0-			266
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	104	1	82	2	N	-0-			266
06	240 #	99	-0-	-141	-0-	50	1	49	2	N	-0-			266
07	248 #	66	-0-	-182	-0-	39	1	27	2	N	-0-			266
08	248 #	93	-0-	-155	-0-	51	1	42	2	N	-0-			266
*09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	136	1	56	2	N	-0-			266

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701			CNTY: LIPSCOMB							
BRILLHART, H. C.				2854	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6384 - 6385		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	870 #	861	-0-	-9	-0-	858	2	3	9	N	3			131
05	899 #	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-			131
06	870 #	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-			131
07	899 #	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-			131
08	899 #	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-			131
09	870 #	866	-0-	-4	-0-	866	2			N	-0-			131

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CNTY: LIPSCOMB							
DANIELS				6	RRCID ->	278245	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6542 - 6591		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3812 R	3812	-0-	-0-	-0-	3727	2	85	9	N	77			193
05	3828 R	3828	-0-	-0-	-0-	3748	2	80	9	N	73			266
06	1380 #	954	-0-	-426	-0-	885	2	69	9	N	63	189	1	140
07	1426 #	973	-0-	-453	-0-	896	2	77	9	N	70			210
08	1426 #	900	-0-	-526	-0-	828	2	72	9	N	65			275
09	1380 #	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			275

DANIELS				7	RRCID ->	280064	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6580 - 6630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA)				11230 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
PEERY A				4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	390 #	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-			-0-
05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
06	330 #	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-			-0-
07	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
08	341 #	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-			-0-
09	330 #	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-			-0-

BRADFORD, S. E. (ATOKA)			11232 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798										
BRADFORD "C"			WELL #:	4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	8692 - 9668	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	2160 X	2102	-0-	-58	-0-	17 1	2077 3	7 9	N	6			18
05	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	47 1	2352 3	2 4	N	-0-			18
06	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	48 1	2172 3	2 4	N	-0-			18
07	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	37 1	2565 3	2 4	N	19			37
*08	2387 X	2240	-0-	-147	-0-	43 1	2189 3	2 4	N	5			42
09	2310 X	2091	-0-	-219	-0-	39 1	2043 3	9 9	N	8			50
-----													
BORN, ALEX "F"			WELL #:	4899	RRCID ->	189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	8837 - 8842	
04	300 X	269	-0-	-31	-0-	4 1	264 3	1 4	N	-0-			24
05	310 X	248	-0-	-62	-0-	6 1	240 3	2 4	N	-0-			24
06	270 X	252	-0-	-18	-0-	6 1	244 3	2 4	N	-0-			24
07	279 X	257	-0-	-22	-0-	6 1	249 3	2 4	N	-0-			24
*08	279 X	272	-0-	-7	-0-	7 1	263 3	2 4	N	-0-			24
09	270 X	234	-0-	-36	-0-	6 1	222 3	6 9	N	5			29
-----													
BRADFORD			WELL #:	3775	RRCID ->	198369	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8774 - 8944	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JONES ENERGY, LLC			WELL #:	2H	RRCID ->	229813	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9539 - 11234	
04	2550 X	2366	-0-	-184	-0-	2366 2			N	-0-			32
05	2635 X	2573	-0-	-62	-0-	2572 2	1 9		N	1			33
06	2550 X	2200	-0-	-350	-0-	2200 2			N	-0-			33
07	2542 X	2519	-0-	-23	-0-	2515 2	4 9		N	4			37
08	2573 X	2434	-0-	-139	-0-	126 1	2306 2	2 9	N	2	39 7		-0-
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PRICE TRUST 604			WELL #:	2H	RRCID ->	234663	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	9084	PERF.	9484 - 11552	
04	5460 X	4435	-0-	-1025	-0-	92 1	4339 2	4 9	N	4			33
05	5642 X	5262	-0-	-380	-0-	97 1	5161 2	4 9	N	4			37
06	5460 X	4841	-0-	-619	-0-	94 1	4747 2	4 9	N	-0-			37
07	4588 X	4371	-0-	-217	-0-	97 1	4274 2	8 9	N	-0-			37
08	5270 X	3938	-0-	-1332	-0-	315 1	3615 2	8 9	N	7	40 7		-0-
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
BEARD 606		WELL #:		3H	RRCID ->	245241	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	9628 - 11254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	94 1	4471 2	N	1			50
							1 9						
05		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	90 1	3959 2	N	-0-			50
06		3780 X	3455	-0-	-325	-0-	87 1	3368 2	N	-0-			50
07		4712 X	3411	-0-	-1301	-0-	92 1	3319 2	N	-0-			50
08		4712 X	3108	-0-	-1604	-0-	160 1	2948 2	N	-0-	11 1	39 7	-0-
09		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
R & A MOORE, INC.				885765									
OLA		WELL #:		1	RRCID ->	147468	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8754 - 8808	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BEARD		WELL #:		1	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	9162 - 9176	
04		810 N	786	-0-	-24	-0-	786 2		N	-0-			-0-
05		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
06		780 N	753	-0-	-27	-0-	753 2		N	-0-			-0-
07		806 N	790	-0-	-16	-0-	790 2		N	-0-			-0-
08		806 N	775	-0-	-31	-0-	775 2		N	-0-			-0-
09		750 N	743	-0-	-7	-0-	743 2		N	-0-			-0-
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
PIPER		WELL #:		1629	RRCID ->	207084	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9073 - 9083	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RUSSELL MEIER				1902	RRCID ->	239009	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8511 - 8517	
04		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		N	-0-			114
05		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2436 2	17 9	N	15			129
06		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-			129
07		2046 N	1944	-0-	-102	-0-	1944 2		N	-0-			129
*08		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2		N	-0-			129
*09		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		N	-0-			129
-----													
PIPER 603				2H	RRCID ->	254773	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9992 - 10537	
04		11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-			N	NO RPT			228
05		13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-			N	NO RPT			228
06		13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-			N	NO RPT			228
07		13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-			N	NO RPT			228
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228



BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)		11232 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 184124		COMPL. DATE		N/A								
BRADFORD		WELL #: 7775		RRCID -> 184124		COMPL. DATE		N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)		11233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 166012		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 10171 - 10226						
PIPER, OLA O.-690-		WELL #: 18		RRCID -> 166012		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 10171 - 10226						
04	3570 X	3349	-0-	-221	-0-	18 1	3302 3	28 9	25							129
05	3658 X	3415	-0-	-243	-0-	36 1	3366 3	11 9	10							139
06	3480 X	3315	-0-	-165	-0-	37 1	3264 3	12 9	11							150
07	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	38 1	3367 3	17 9	15							165
*08	3534 X	3384	-0-	-150	-0-	40 1	3342 3	2 4	-0-		4 5					161
09	3360 X	3227	-0-	-133	-0-	37 1	3169 3	21 9	19		10 5					170

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		11234 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 166361		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 6454 - 6472						
KING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 166361		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 6454 - 6472						
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	971 3	11 9		10							40
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3			-0-							40
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1103 3	34 9		31							71
07	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1016 3	3 9		3							74
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1058 3	39 9		35		17 5					92
09	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	1007 3			-0-							92

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//	11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB		
CANYON EXPLORATION CO.			129932					
KING		WELL #:	1	RRCID -> 165747	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 6510	- 6538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2015 - P/A 09/25/15								

J-BREX COMPANY			427513			TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6516	- 6544
KING, LLOYD		WELL #:	1	RRCID -> 201468	COMPL. DATE	N/A		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560			TOTAL DEPTH 7755	PERF. 5816	- 6486
PEERY		WELL #:	7	RRCID -> 184841	COMPL. DATE 08/23/2001			
04	2340 X	1925	-0-	-415	-0-	30 1	1895 2	N -0-
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	31 1	2411 2	N -0-
06	2100 X	1962	-0-	-138	-0-	30 1	1932 2	N -0-
07	2170 X	2138	-0-	-32	-0-	31 1	2107 2	N -0-
08	2449 X	2082	-0-	-367	-0-	31 1	2051 2	N -0-
09	2370 X	2015	-0-	-355	-0-	30 1	1985 2	N -0-

WILLIAMS, W. R., INC.			925821			TOTAL DEPTH 9148	PERF. 6521	- 6533
HAMKER		WELL #:	1	RRCID -> 048892	COMPL. DATE 09/15/1970			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2016 - P/A 08/19/2016								

HUNTER						TOTAL DEPTH 6720	PERF. 6516	- 6538
		WELL #:	1	RRCID -> 136050	COMPL. DATE 09/22/1990			
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-
05	744 N	719	-0-	-25	-0-	719 3	N	-0-
06	810 N	700	-0-	-110	-0-	700 3	N	-0-
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	712 3	N	-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-
*09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-

HAMKER						TOTAL DEPTH 6709	PERF. 6534	- 6558
		WELL #:	2	RRCID -> 228761	COMPL. DATE 05/31/2007			
04	1860 X	1775	-0-	-85	-0-	1775 3	N	-0- 4
05	1922 X	1913	-0-	-9	-0-	1913 3	N	-0- 4
06	1830 X	1466	-0-	-364	-0-	1466 3	N	-0- 4
07	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3	N	-0- 4
08	1922 X	1911	-0-	-11	-0-	1911 3	N	-0- 4
09	1860 X	1796	-0-	-64	-0-	1796 3	N	-0- 4

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
PARNELL 475				WELL #:	3	RRCID ->	213563	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	6128 - 6140		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
BRAVO DOME (TUBB)				11544 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARTLEY					
HESS CORPORATION				381665											
COOTS, G. B.				WELL #:	1	RRCID ->	098977	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2080 - 2135		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
BRILLHART (ATOKA)				11985 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
KATHLEEN A				WELL #:	1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6626 - 6659		
04		3420 #	3097	-0-	-323	-0-	75	1	2998	2	N	22	174	1	26
							24	9							
05		3534 #	3090	-0-	-444	-0-	78	1	3012	2	N	-0-			26
06		3420 #	3225	-0-	-195	-0-	75	1	3150	2	N	-0-			26
07		3379 #	3266	-0-	-113	-0-	77	1	3189	3	N	-0-			26
08		3348 #	3055	-0-	-293	-0-	77	1	2978	3	N	-0-			26
09		3240 #	2823	-0-	-417	-0-	72	1	2751	3	N	-0-			26
BRILLHART (CHEROKEE)				11990 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802											
BRECHEISEN 9				WELL #:	1 U	RRCID ->	280493	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	6175 - 6196		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
															WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2016
BRILLHART (MORROW, UPPER)				11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
BRILLHART				WELL #:	14	RRCID ->	021802	COMPL. DATE	01/14/1959	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	6795 - 6815		
04		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	238	1	2656	2	N	5			99
							6	9							
05		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	229	1	2469	2	N	5			104
							6	9							
06		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	237	1	2673	2	N	5			109
							6	9							
07		3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	246	1	2760	2	N	1			110
							1	9							
08		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	246	1	2738	2	N	-0-			110
*09		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	238	1	2561	2	N	-0-			110

BRILLHART (MORROW, UPPER)		//CONT.//		11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
BRILLHART		WELL #:		1	RRCID ->	021804	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6874 - 6882			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		780 N	770	-0-	-10	-0-	62 1	698 2	N	9	168 1			13
							10 9							
05		744 N	738	-0-	-6	-0-	61 1	651 2	N	24				37
							26 9							
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	63 1	717 2	N	23				60
							25 9							
07		806 N	797	-0-	-9	-0-	64 1	724 2	N	8				68
							9 9							
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	64 1	710 2	N	10				78
							11 9							
09		810 N	741	-0-	-69	-0-	62 1	672 2	N	6				84
							7 9							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
BRILLHART		WELL #:		106	RRCID ->	096837	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6790 - 6798			
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-				-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-				-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-				-0-
*07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-				-0-
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-				-0-
09		240 N	175	-0-	-65	-0-	175 2		N	-0-				-0-
BRILLHART (OSWEGO)				11990 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	120042	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6140 - 6154			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRILLHART S. (OSWEGO)				11995 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
APACHE CORPORATION				027200										
ALEXANDER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172816	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 5862 - 5872			
04		450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-				-0-
05		465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-				-0-
06		450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-				-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRISCOE (CHERT)				12007 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639										
COCOA		WELL #:		1	RRCID ->	191826	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14400 - 14408			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798															
SMITH, S. G.		WELL #: 1038		RRCID -> 084531		COMPL. DATE 08/23/1979		TOTAL DEPTH 14960 PERF.14438 - 14454									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47	5			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783															
SOPHIA		WELL #: 126783		RRCID -> 102545		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 14902 PERF.14532 - 14544									
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					300	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					300	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					300	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					300	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					300	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					300	
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2007																	
-----																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131															
MEEK 67		WELL #: 1		RRCID -> 179978		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296									
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-					22	
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	2	1	9	Y	1				23	
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	Y	1	3	1		21	
*07	3100	N	4021	-0-	921	-0-	4021	2		Y	-0-					21	
*08	2931	N	2010	-0-	-921	-0-	2010	2		Y	-0-					21	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					21	
-----																	
MEEK "54"		WELL #: 2		RRCID -> 191155		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331									
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-				N	5	152	1			11	
05	6200	X	315	-0-	-5885	-0-	315	2		N	-0-					11	
06	5400	X	3840	-0-	-1560	-0-	3838	2	2	9	N	2				13	
07	5580	X	4435	-0-	-1145	-0-	4435	2		N	-0-					13	
*08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2		N	-0-					13	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13	
-----																	
FRONTIER ALLIANCE, LLC		287100															
HELTON		WELL #: 1049		RRCID -> 228778		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848									
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
LE NORMAN OPERATING LLC		491579															
BARKER, C. W.		WELL #: 2		RRCID -> 098227		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42

PRATER WELL #: 1039 RRCID -> 087327 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372

04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-					37
05	11 N	-0-	5	-6	-0-	-0-	5	2		N	-0-					37
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-					37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

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

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					21
05	2883 N	2753	-0-	-130	-0-	2753	2			N	-0-					21
06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					21
07	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					21
08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					21
*09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					21

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 HEFLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 076513 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14652 - 14664

04	1290 N	729	-0-	-561	-0-	396	1	333	2	Y	-0-					1
05	1302 N	400	-0-	-902	-0-	66	1	334	2	Y	-0-					1
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	957	1	323	2	Y	-0-					1
07	620 N	347	-0-	-273	-0-	347	2			Y	-0-					1
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	561	1	331	2	Y	-0-					1
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

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

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419							
MEADOWS				WELL #: 101	RRCID -> 082243	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 15230	PERF.14853	- 14876		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		13175 X	6012	-0-	-7163	-0-	843 1	5169 3	Y	-0-	36
*11		12750 X	9654	-0-	-3096	-0-	778 1	8876 3	Y	-0-	36
*12		13020 X	10775	-0-	-2245	-0-	868 1	9907 3	Y	-0-	4
01		12958 X	10624	-0-	-2334	-0-	881 1	9734 3	Y	8	10
							9 9				
02		11832 X	8814	-0-	-3018	-0-	870 1	7937 3	Y	6	16
							7 9				
03		10788 X	2684	-0-	-8104	-0-	255 1	2405 3	Y	22	2
							24 9				
*04		10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-			Y	1	-0-
*05		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-			Y	-0-	-0-
06		10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-			Y	-0-	-0-
07		9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-			Y	-0-	-0-
08		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: HEMPHILL			
SMITH, S. G.				WELL #: 2	RRCID -> 168451	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 14650	PERF.14467	- 14490		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
ZYBACH 66				WELL #: 4	RRCID -> 189038	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 15195	PERF. 4680	- 5200		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)		//CONT.//		12009 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
LUNSFORD		WELL #:		203	RRCID ->	189245	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	14856	PERF.14400 - 14430
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223730	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.13878 - 14269
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE, SE (MORROW)				12013 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455							
STEIN, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	085711	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	16958	PERF.15698 - 15905
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BRITT (MORROW UPPER)				12048 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
BRITT		WELL #:		129	RRCID ->	104598	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	16254	PERF.16036 - 16065
04	1050 N	917	-0-	-133	-0-	60	1	857	2	N	-0-
05	1581 N	1028	-0-	-553	-0-	62	1	966	2	N	-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	60	1	832	2	N	-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	62	1	932	2	N	-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	981	2	N	-0-
*09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	N	-0-
-----											
BRITT RANCH (DES MOINES WASH)				12062 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
BRITT CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	104788	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	20050	PERF.12365 - 12480
04	2400 X	2253	-0-	-147	-0-	2201	2	52	9	N	47
05	2480 X	2330	-0-	-150	-0-	2291	2	39	9	N	35
06	3000 X	2544	-0-	-456	-0-	2505	2	39	9	N	35
*07	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6337	2	23	9	N	21
08	3100 X	2753	-0-	-347	-0-	2743	2	10	9	N	9
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT
-----											
BRITT CALDWELL		WELL #:		2	RRCID ->	178160	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	12697	PERF.12420 - 12578
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )		12064 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
APACHE CORPORATION		027200														
SMITH, A. C. TRUST		WELL #: 1041		RRCID -> 129791		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		BRITT		WELL #: 1026		RRCID -> 121341		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340				
*11	750	X	594	-0-	-156	B	-0-	594	2	N	-0-	2	1			93
*12	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2	N	-0-					93
*01	682	N	235	-0-	-447	B	-0-	235	2	N	-0-	1	1			92
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					92
03	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-			N	-0-					92
*04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-					92
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					92
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	42	1			50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					50

BRITT		WELL #: 107		RRCID -> 122350		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544								
04	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1214	2	40	9	N	36			82
05	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1374	2	43	9	N	39			121
06	2220	N	1494	-0-	-726	B	-0-	1455	2	39	9	N	35			156
*07	2375	N	2375	-0-	-0-	B	-0-	2346	2	29	9	N	26			182
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1209	2	37	9	N	34	182	1	34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					34

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

RATHJEN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 123554		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534								
04	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	2036	2	92	9	N	84			192
05	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	2164	2	79	9	N	72	182	1	82
06	2700	X	2560	-0-	-140	B	-0-	2475	2	85	9	N	77			159
*07	5245	X	5245	-0-	-0-	B	-0-	5167	2	78	9	N	71	7	1	223
08	2790	X	2287	-0-	-503	B	-0-	2210	2	77	9	N	70	182	1	111
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	B	-0-			N	NO RPT					111

PURYEAR		WELL #: 1027		RRCID -> 124240		COMPL. DATE 04/18/1987		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12274 - 12348								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					49
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					49

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	27					38
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38
-----																
WILEY WELL #: 108 RRCID -> 124915 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12348 - 12440																
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	276	2	1	9	N	1					20
05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					20
06	390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332	2			N	-0-					20
*07	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-	1	1			19
*08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19
-----																
HUFF WELL #: 1034 RRCID -> 128104 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12271 - 12331																
04	450 N	403	-0-	-47 B	-0-	392	2	11	9	N	10					268
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					268
*06	870 N	476	-0-	-394 B	-0-	470	2	6	9	N	5					273
*07	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-	1	1			272
*08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-	183	1			89
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					89
-----																
RATHJEN WELL #: 207 RRCID -> 128530 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12480 - 12585																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18
-----																
BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
-----																
BRITT WELL #: 2026 RRCID -> 130357 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12302 - 12342																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18
-----																
BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410																
04	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1209	2	23	9	N	21					101
05	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1286	2	18	9	N	16					117
06	1890 N	1522	-0-	-368 B	-0-	1509	2	13	9	N	12	100	1			29
*07	3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	3169	2	18	9	N	16	4	1			41
*08	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1377	2	15	9	N	14					55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1668	2	35	9	N	32	96	1			29
05	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1811	2	91	9	N	83					112
06	2058 X	2058	-0-	-0- B	-0-	2038	2	20	9	N	18					130
*07	4252 X	4252	-0-	-0- B	-0-	4229	2	23	9	N	21	123	1			28
*08	1850 X	1850	-0-	-0- B	-0-	1849	2	1	9	N	1					29
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					N	NO RPT					29

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

04	870 N	799	-0-	-71 B	-0-	793	2	6	9	N	5					163
05	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	769	2	17	9	N	15					178
06	1500 N	928	-0-	-572 B	-0-	926	2	2	9	N	2					180
*07	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			N	-0-	3	1			177
*08	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	751	2	2	9	N	2					179
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					179

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

04	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1356	2	23	9	N	21					133
05	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1461	2	28	9	N	25					158
06	2010 N	1705	-0-	-305 B	-0-	1690	2	15	9	N	14					172
*07	3551 X	3551	-0-	-0- B	-0-	3525	2	26	9	N	24	124	1			72
*08	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1476	2	15	9	N	14					86
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					86

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

*03	7560 X	7560	-0-	-0- B	-0-	7560	2			N	-0-	12	1			73
*04	3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	3696	2	7	9	N	6					79
*05	3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	3948	2			N	-0-					79
*06	4495 X	4495	-0-	-0- B	-0-	4495	2			N	-0-					79
*07	8984 X	8984	-0-	-0- B	-0-	8984	2			N	-0-	55	1			24
08	3844 X	3688	-0-	-156 B	-0-	3669	2	19	9	N	17					41
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					N	NO RPT					41

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297

04	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	271	2	1	9	N	1					34
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					34
06	DELQ PR	281	-0-	281 B	281	281	2			N	-0-					34
*07	1484 N	1203	-0-	-281 B	-0-	1203	2			N	-0-	1	1			33
*08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

-----													
BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-		21
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		21
06		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-		21
*07		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-		21
*08		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-		21
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		21
-----													
PURYEAR A WELL #: 3027 RRCID -> 204582 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12236 - 12285													
-----													
04		1080 X	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-				N	NO RPT		122
05		1116 X	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-				N	NO RPT		122
06		1080 X	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-				N	NO RPT		122
07		31 X	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT		122
08		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		122
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		122
-----													
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754													
-----													
04		2460 X	2441	-0-	-19 B	-7097	2385	2	56	9	N	51	167
05		2542 X	2641	-0-	99 B	-6998	2588	2	53	9	N	48	57
06		4050 X	3012	-0-	-1038 B	-6998	2971	2	41	9	N	37	94
07		4185 X	6390	-0-	2205 B	-4793	6364	2	26	9	N	24	29
08		4185 X	2826	-0-	-1359 B	-4793	2795	2	31	9	N	28	57
09		2430 X	NO RPT	-0-	-2430 B	-4793					N	NO RPT	57
-----													
BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837													
-----													
04		2400 X	2246	-0-	-154 B	-76471	2201	2	45	9	N	41	71
05		2480 X	2167	-0-	-313 B	-76471	2134	2	33	9	N	30	99
*06		3300 X	2563	-0-	-737 B	-76471	2543	2	20	9	N	18	46
07		3410 X	4971	-0-	1561 B	-74910	4971	2			N	-0-	38
08		3410 X	2139	-0-	-1271 B	-74910	2139	2			N	-0-	38
09		2250 X	NO RPT	-0-	-2250 B	-74910					N	NO RPT	38
-----													
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536													
-----													
04		2310 X	628	-0-	-1682 B	-0-	594	2	34	9	N	31	145
05		2325 X	1358	-0-	-967 B	-0-	1306	2	52	9	N	47	192
06		1110 X	1077	-0-	-33 B	-0-	1049	2	28	9	N	25	217
*07		997 X	997	-0-	-0- B	-0-	957	2	40	9	N	36	67
*08		958 X	958	-0-	-0- B	-0-	922	2	36	9	N	33	100
09		630 X	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT	100
-----													
BRITT 38 WELL #: 1038 RRCID -> 225211 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12558 - 12654													
-----													
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-		83
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		83
*07		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-		83
*08		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-		83
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		83
-----													
BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478													
-----													
04		240 N	215	-0-	-25 B	-0-	200	2	15	9	N	14	216
05		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	177	2	17	9	N	15	44
06		390 N	253	-0-	-137 B	-0-	241	2	12	9	N	11	55
*07		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	439	2	13	9	N	12	66
*08		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	211	2	14	9	N	13	79
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		79

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.//		12064 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1		RRCID -> 232222		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RAY		WELL #: 203		RRCID -> 281158		COMPL. DATE 04/16/2016		TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
KIKER		WELL #: 104		RRCID -> 207963		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-240		N	-0-		20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-240		N	-0-		20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-240		N	-0-		20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-240		N	-0-		18
08	14B2 EXT	4837	-0-	4837	B	4597	4687 2 150 9	N	136		154
09	14B2 EXT	2310	-0-	2310	B	6907	2286 2 24 9	N	22	122 1	54
-----											
KIKER		WELL #: 201		RRCID -> 208114		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 16350 PERF.12454 - 13218			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		14
-----											
BROWN (TONKAWA)		12384 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		WELL #: 1		RRCID -> 117912		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528	
04	2370 N	2049	-0-	-321		-0-	2049 1	N	-0-		39
05	2387 N	2320	-0-	-67		-0-	2320 1	N	-0-		39
06	2250 N	2213	-0-	-37		-0-	2213 1	N	-0-		39
07	2266 N	2266	-0-	-0-		-0-	2266 1	N	-0-		39
08	2325 N	2267	-0-	-58		-0-	2267 1	N	-0-		39
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220		-0-		N	NO RPT		39
-----											
BUFFALO WALLOW (CHEROKEE)		13147 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 1		RRCID -> 214968		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		25

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
HUFF		WELL #: 4016		RRCID -> 209471		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8194 - 8200		
04	1290 X	939	-0-	-351	-0-	837	3	102	9	N	93	102
05	1209 X	919	-0-	-290	-0-	821	3	98	9	N	89	191
06	1080 X	859	-0-	-221	-0-	776	3	83	9	N	75	87
07	1054 X	841	-0-	-213	-0-	751	3	90	9	N	82	169
08	992 X	798	-0-	-194	-0-	715	3	83	9	N	75	54
09	930 X	739	-0-	-191	-0-	661	3	78	9	N	71	125
-----												
FRONTIER ALLIANCE, LLC		287100		RRCID -> 137332		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 11660		PERF. 4520 - 4650		
TEAS		WELL #: 1017										
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 163618		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 20006		PERF. 7838 - 8044		
FLOWERS -A-		WELL #: 1										
04	1440 X	1338	-0-	-102	-0-	1288	2	50	9	N	45	53
05	1426 X	1375	-0-	-51	-0-	1312	2	63	9	N	57	110
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	53	163
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	59	40
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	43	83
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	57	140
-----												
FLOWERS -A-		WELL #: 3027		RRCID -> 180573		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7752 - 7789		
04	2760 X	2363	-0-	-397	-0-	2335	2	28	9	N	25	150
05	2852 X	2415	-0-	-437	-0-	2402	2	13	9	N	12	162
06	2760 X	2197	-0-	-563	-0-	2153	2	44	9	N	40	202
07	2511 X	2334	-0-	-177	-0-	2317	2	17	9	N	15	217
08	2511 X	2270	-0-	-241	-0-	2209	2	61	9	N	55	95
09	2370 X	2057	-0-	-313	-0-	2010	2	47	9	N	43	138
-----												
FLOWERS -A-		WELL #: 5027		RRCID -> 181230		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7852 - 7930		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
-----												
FLOWER -A-		WELL #: 4027		RRCID -> 181233		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7759 - 7946		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	N	12	186	1		25
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-				25
06	630 N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-				25
07	744 N	111	-0-	-633	-0-	111	2			N	-0-				25
08	713 N	23	-0-	-690	-0-	23	2			N	-0-				25
09	540 N	33	-0-	-507	-0-	33	2			N	-0-				25

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1786	2	12	9	N	11				63
05	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1759	2	13	9	N	12				75
06	1740 N	1739	-0-	-1	-0-	1726	2	13	9	N	12				87
07	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1743	2	18	9	N	16				103
08	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1764	2			N	-0-				103
09	1740 N	1664	-0-	-76	-0-	1660	2	4	9	N	4	103	1		4

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2944 N	2826	-0-	-118	-0-	2802	2	24	9	N	22				117
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-				117
06	2910 X	2562	-0-	-348	-0-	2547	2	15	9	N	14				131
07	3007 X	2552	-0-	-455	-0-	2540	2	12	9	N	11				142
08	3007 X	2469	-0-	-538	-0-	2469	2			N	-0-				142
09	2820 X	2358	-0-	-462	-0-	2358	2			N	-0-				142

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	478	2	20	9	N	18				175
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	N	13				188
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	715	2	17	9	N	15	176	1		27
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				27
08	744 N	506	-0-	-238	-0-	506	2			N	-0-				27
09	720 N	503	-0-	-217	-0-	503	2			N	-0-				27

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BEGERT 38		WELL #:		8	RRCID ->	238999	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11489 - 13291		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1020 N	842	-0-	-178	-0-	46 1	787 2	N	8			35	
						9 9							
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	50 1	905 2	N	7			42	
						8 9							
06	900 N	848	-0-	-52	-0-	49 1	788 2	N	10			52	
						11 9							
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	51 1	824 2	N	10			62	
						11 9							
08	961 N	921	-0-	-40	-0-	53 1	858 2	N	9			71	
						10 9							
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			71	
-----													
ALEXANDER 48		WELL #:		3	RRCID ->	239150	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11017 - 12993		
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			34	
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			34	
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-			34	
07	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1368 2		N	-0-			34	
08	1426 N	1215	-0-	-211	-0-	1215 2		N	-0-			34	
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			34	
-----													
HUFF		WELL #:		7001	RRCID ->	239304	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11910 - 13314		
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1400 2	17 9	N	15			32	
05	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1403 2	20 9	N	18			50	
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1374 2	8 9	N	7			57	
07	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1396 2	7 9	N	6			63	
08	1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1293 2	6 9	N	5			68	
09	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1337 2	24 9	N	22	17 1		73	
-----													
HEFLEY		WELL #:		1239	RRCID ->	239306	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13618	PERF.12226 - 13455		
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1182 2	33 9	N	30			115	
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1158 2	26 9	N	24			139	
06	1020 N	864	-0-	-156	-0-	833 2	31 9	N	28			167	
07	1271 N	974	-0-	-297	-0-	949 2	25 9	N	23	170 1		20	
08	1178 N	947	-0-	-231	-0-	935 2	12 9	N	11			31	
*09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	921 2	25 9	N	23			54	
-----													
RAMP		WELL #:		3027	RRCID ->	239409	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11621 - 12960		
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	948 2	2 9	N	2			64	
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1004 2	13 9	N	12			76	
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1070 2	17 9	N	15			91	
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1070 2	9 9	N	8			99	
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1076 2	8 9	N	7			106	
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1050 2	7 9	N	6			112	
-----													
PATSY		WELL #:		2009	RRCID ->	241223	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11793 - 13104		
04	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1107 2	9 9	N	8			160	
05	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1150 2	10 9	N	9			169	
06	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1116 2	15 9	N	14	163 1		20	
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1159 2	6 9	N	5			25	
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1166 2	13 9	N	12			37	
09	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1101 2	6 9	N	5			42	



-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		1260 N	1030	-0-	-230	-0-	1021	2	9	9	N	8			78
05		1364 N	1140	-0-	-224	-0-	1128	2	12	9	N	11			89
06		1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1092	2	10	9	N	9			98
07		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-			98
08		1147 N	1057	-0-	-90	-0-	1048	2	9	9	N	8			106
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			106
-----															
ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967															
04		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-			24
05		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-			24
06		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-			24
07		6572 X	6268	-0-	-304	-0-	6268	2			N	-0-			24
08		6572 X	5867	-0-	-705	-0-	5867	2			N	-0-			24
09		6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT			24
-----															
BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511															
04		2190 N	2186	-0-	-4	-0-	119	1	2039	2	N	25			62
							28	9							
05		2294 N	2293	-0-	-1	-0-	117	1	2101	2	N	68			130
							75	9							
06		2310 N	2172	-0-	-138	-0-	122	1	1965	2	N	77			207
							85	9							
07		2263 N	2261	-0-	-2	-0-	131	1	2111	2	N	17	189	1	35
							19	9							
08		2294 N	2243	-0-	-51	-0-	129	1	2101	2	N	12			47
							13	9							
09		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			47
-----															
GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137															
04		1650 N	1458	-0-	-192	-0-	1448	2	10	9	N	9			161
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1549	2	14	9	N	13			174
06		1500 N	1433	-0-	-67	-0-	1419	2	14	9	N	13	172	1	15
07		1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1420	2	21	9	N	19			34
08		1550 N	1347	-0-	-203	-0-	1335	2	12	9	N	11			45
09		1440 N	1179	-0-	-261	-0-	1168	2	11	9	N	10			55
-----															
HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599															
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1176	2	23	9	N	21			135
05		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1224	2	26	9	N	24			159
06		1260 N	1147	-0-	-113	-0-	1133	2	14	9	N	13	165	1	7
07		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1180	2	18	9	N	16			23
08		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1180	2	11	9	N	10			33
09		1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1118	2	10	9	N	9			42
-----															
RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055															
04		1770 N	1608	-0-	-162	-0-	1588	2	20	9	N	18			172
05		1612 N	1558	-0-	-54	-0-	1550	2	8	9	N	7			179
06		1590 N	1531	-0-	-59	-0-	1511	2	20	9	N	18			197
07		1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1611	2	9	9	N	8			205
08		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1573	2	4	9	N	4	188	1	21
*09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	N	5			26

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2190 N	2008	-0-	-182	-0-	1997	2	11	9	N	10					103
05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2227	2	15	9	N	14					117
06		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2071	2	2	9	N	2					119
07		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2108	2	11	9	N	10					129
08		2232 N	2126	-0-	-106	-0-	2120	2	6	9	N	5					134
09		2070 N	2058	-0-	-12	-0-	2047	2	11	9	N	10					144
-----																	
GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223																	
04		3360 X	3079	-0-	-281	-0-	3067	2	12	9	N	11					131
05		3472 X	3206	-0-	-266	-0-	3188	2	18	9	N	16					147
06		3360 X	3072	-0-	-288	-0-	3057	2	15	9	N	14					161
07		3317 X	3047	-0-	-270	-0-	3033	2	14	9	N	13					174
08		3317 X	3070	-0-	-247	-0-	3058	2	12	9	N	11					185
09		3090 X	2934	-0-	-156	-0-	2914	2	20	9	N	18					203
-----																	
ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092																	
04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1395	2	46	9	N	42					149
05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					149
06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1606	2	12	9	N	11					160
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1547	2	15	9	N	14					174
08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	2	9	9	N	8					182
09		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					182
-----																	
HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107																	
04		1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			N	-0-					180
05		1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1001	2	2	9	N	2					182
06		1020 N	986	-0-	-34	-0-	980	2	6	9	N	5					187
07		1054 N	959	-0-	-95	-0-	956	2	3	9	N	3					190
08		992 N	936	-0-	-56	-0-	932	2	4	9	N	4					194
09		990 N	900	-0-	-90	-0-	894	2	6	9	N	5					199
-----																	
ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251																	
04		1710 N	1643	-0-	-67	-0-	1612	2	31	9	N	28					173
05		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1894	2	29	9	N	26	189	1			10
06		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1832	2	37	9	N	34					44
07		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1813	2	31	9	N	28					72
08		1922 N	1765	-0-	-157	-0-	1737	2	28	9	N	25					97
09		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					97
-----																	
ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244																	
04		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2541	2	8	9	N	7					57
05		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2656	2	18	9	N	16					73
06		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2689	2	12	9	N	11					84
07		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2865	2	9	9	N	8					92
08		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2682	2	10	9	N	9					101
09		2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					101
-----																	
FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166																	
04		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	2	4	9	N	4					72
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1982	2	6	9	N	5					77
06		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1895	2	9	9	N	8					85
07		1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1930	2	2	9	N	2					87
08		1953 N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2			N	-0-					87
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
ABRAHAM		WELL #:		3204	RRCID ->	253234	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	10910 - 13161		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4066	2	25	9	N	23	180	1	31
05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4261	2	30	9	N	27			58
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4019	2	26	9	N	24			82
07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4025	2	24	9	N	22			104
08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3977	2	33	9	N	30			134
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			134
-----														
ABRAHAM		WELL #:		3205	RRCID ->	253235	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	10962 - 13251		
04	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6425	2	54	9	N	49	179	1	25
05	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6589	2	72	9	N	65			90
06	7530 X	5978	-0-	-1552	-0-	5917	2	61	9	N	55			145
07	7781 X	5839	-0-	-1942	-0-	5794	2	45	9	N	41			186
08	7626 X	5108	-0-	-2518	-0-	5061	2	47	9	N	43	183	1	46
09	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT			46
-----														
ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	253353	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	13457	PERF.	11151 - 13272		
04	1530 N	1492	-0-	-38	-0-	1492	2			N	-0-			40
05	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1582	2	2	9	N	2			42
06	1560 N	1254	-0-	-306	-0-	1253	2	1	9	N	1			43
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1555	2	15	9	N	14			57
08	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427	2			N	-0-			57
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			57
-----														
ALEXANDER		WELL #:		5	RRCID ->	254304	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11190 - 13338		
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1693	2	2	9	N	2			67
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	N	2			69
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1401	2	2	9	N	2			71
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			71
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	2	3	9	N	3			74
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			74
-----														
HOOVER 50		WELL #:		4	RRCID ->	254305	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10308 - 12560		
04	1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1036	2	14	9	N	13			47
05	1116 N	959	-0-	-157	-0-	942	2	17	9	N	15			62
06	1020 N	691	-0-	-329	-0-	661	2	30	9	N	27			89
07	1085 N	704	-0-	-381	-0-	687	2	17	9	N	15			104
08	961 N	671	-0-	-290	-0-	670	2	1	9	N	1			105
09	690 N	569	-0-	-121	-0-	567	2	2	9	N	2			107
-----														
HOSTUTLER		WELL #:		5055	RRCID ->	254545	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10308 - 12518		
04	2100 N	2019	-0-	-81	-0-	1946	2	73	9	N	66			147
05	2077 N	1809	-0-	-268	-0-	1745	2	64	9	N	58	174	1	31
06	2070 N	1510	-0-	-560	-0-	1477	2	33	9	N	30			61
07	2077 N	1324	-0-	-753	-0-	1285	2	39	9	N	35			96
08	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1642	2	52	9	N	47			143
*09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1571	2	25	9	N	23	145	1	21
-----														
FILLINGIM		WELL #:		1409	RRCID ->	255198	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	11018 - 13206		
04	2400 N	2247	-0-	-153	-0-	2238	2	9	9	N	8			68
05	2325 N	2125	-0-	-200	-0-	2123	2	2	9	N	2			70
06	2220 N	2022	-0-	-198	-0-	2022	2			N	-0-			70
07	2325 N	2093	-0-	-232	-0-	2093	2			N	-0-			70
08	2139 N	2020	-0-	-119	-0-	2006	2	14	9	N	13			83
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			83

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		1470 N	1329	-0-	-141	-0-	1312	2	17	9	N	15					191
05		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1628	2	11	9	N	10					201
06		1560 N	1270	-0-	-290	-0-	1256	2	14	9	N	13	186	1			28
07		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1938	2	7	9	N	6					34
08		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1822	2	15	9	N	14					48
*09		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	N	17					65
-----																	
SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865																	
04		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2882	2	53	9	N	48					85
05		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2792	2	57	9	N	52					137
06		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2635	2	48	9	N	44					181
07		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2663	2	39	9	N	35	189	1			27
08		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2598	2	44	9	N	40					67
*09		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2312	2	35	9	N	32	81	1			18
-----																	
BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396																	
04		1860 N	1540	-0-	-320	-0-	85	1	1451	2	N	4					54
							4	9									
05		1612 N	1529	-0-	-83	-0-	80	1	1442	2	N	6					60
							7	9									
06		1560 N	1348	-0-	-212	-0-	79	1	1261	2	N	7					67
							8	9									
*07		1581 N	1320	-0-	-261	-0-	77	1	1237	2	N	5	19	7			53
							6	9									
08		1519 N	1438	-0-	-81	-0-	83	1	1345	2	N	9					62
							10	9									
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					62
-----																	
RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863																	
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	2	10	9	N	9					62
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	N	13					75
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1107	2	6	9	N	5					80
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1128	2	30	9	N	27					107
08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1119	2	12	9	N	11					118
09		1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1084	2	15	9	N	14					132
-----																	
FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224																	
04		1410 N	1281	-0-	-129	-0-	1256	2	25	9	N	23					50
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1625	2	24	9	N	22					72
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1625	2	22	9	N	20					92
07		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1607	2	17	9	N	15					107
08		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1848	2	28	9	N	25					132
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					132

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
HUFF			WELL #: 2001		RRCID -> 258660			COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
BEGERT			WELL #: 2		RRCID -> 258661			COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570			
04	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	87	1	1501	2	N	17	188	1	33
						19	9							
05	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	90	1	1628	2	N	32			65
						35	9							
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	99	1	1584	2	N	20			85
						22	9							
*07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	102	1	1644	2	N	6	18	7	73
						7	9							
08	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	99	1	1614	2	N	14			87
						15	9							
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			87
-----														
RAMP			WELL #: 6027		RRCID -> 258662			COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034			
04	2010 N	1716	-0-	-294	-0-	1699	2	17	9	N	15	189	1	28
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20			48
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1850	2	26	9	N	24			72
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1909	2	28	9	N	25			97
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1891	2	18	9	N	16			113
09	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	1826	2	21	9	N	19			132
-----														
HUFF			WELL #: 4001		RRCID -> 258663			COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637			
04	1470 N	1377	-0-	-93	-0-	1353	2	24	9	N	22			218
05	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1324	2	25	9	N	23			241
06	1410 N	921	-0-	-489	-0-	913	2	8	9	N	7			248
07	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1213	2	21	9	N	19			267
08	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	1246	2	2	9	N	2	171	1	98
*09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			98
-----														
GEM			WELL #: 2041		RRCID -> 258753			COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954			
04	2100 N	1865	-0-	-235	-0-	1826	2	39	9	N	35	185	1	78
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2220	2	73	9	N	66			144
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2153	2	57	9	N	52			196
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2058	2	46	9	N	42	187	1	51
08	2294 N	2030	-0-	-264	-0-	1995	2	35	9	N	32			83
09	2220 N	1991	-0-	-229	-0-	1956	2	35	9	N	32			115
-----														
HUFF 9			WELL #: 2		RRCID -> 258842			COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357			
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			83
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			83
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2218	2	61	9	N	55	189	1			18
05		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2364	2	84	9	N	76					94
06		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2277	2	48	9	N	44					138
07		2356 N	2262	-0-	-94	-0-	2218	2	44	9	N	40					178
08		2449 N	2359	-0-	-90	-0-	2313	2	46	9	N	42	180	1			40
09		2340 N	2184	-0-	-156	-0-	2139	2	45	9	N	41	38	1			43
-----																	
MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277																	
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					168
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					168
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					168
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
-----																	
HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646																	
04		1200 N	1132	-0-	-68	-0-	1104	2	28	9	N	25					154
05		1209 N	870	-0-	-339	-0-	837	2	33	9	N	30					184
06		1170 N	816	-0-	-354	-0-	799	2	17	9	N	15					199
07		1178 N	811	-0-	-367	-0-	790	2	21	9	N	19	170	1			48
08		868 N	684	-0-	-184	-0-	673	2	11	9	N	10					58
09		810 N	606	-0-	-204	-0-	589	2	17	9	N	15					73
-----																	
GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
-----																	
HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003																	
04		11446 X	11061	-0-	-385	-0-	1043	1	9886	2	N	120	190	1			163
							132	9									
05		11532 X	11116	-0-	-416	-0-	1051	1	9905	2	N	145	177	1			131
							160	9									
06		11160 X	10317	-0-	-843	-0-	1015	1	9178	2	N	113	164	1			80
							124	9									
07		11532 X	10219	-0-	-1313	-0-	867	1	9235	2	N	106					186
							117	9									
08		11532 X	10178	-0-	-1354	-0-	1048	1	9009	2	N	110	187	1			109
							121	9									
09		11070 X	9688	-0-	-1382	-0-	1044	1	8528	2	N	105					214
							116	9									
-----																	
HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380																	
04		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					182
05		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2030	2	21	9	N	19					201
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	2	6	9	N	5					206
07		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2162	2	4	9	N	4	176	1			34
08		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					34
*09		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					33

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
CURTIS			WELL #: 1034		RRCID -> 262519			COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	5220 X	4887	-0-	-333	-0-	4819	2	68	9	N	62			156
05	5239 X	5028	-0-	-211	-0-	4955	2	73	9	N	66	182	1	40
06	5070 X	4712	-0-	-358	-0-	4656	2	56	9	N	51			91
07	5239 X	4830	-0-	-409	-0-	4768	2	62	9	N	56			147
08	5146 X	4858	-0-	-288	-0-	4796	2	62	9	N	56	186	1	17
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT			17
-----														
HUFF 9			WELL #: 9		RRCID -> 264767			COMPL. DATE 04/14/2011			TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350			
-----														
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			37
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			37
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----														
HOOVER 50			WELL #: 6HB		RRCID -> 264871			COMPL. DATE 04/02/2011			TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673			
-----														
04	10230 X	10039	-0-	-191	-0-	1035	1	8751	2	N	230	375	1	174
						253	9							
05	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	1050	1	8851	2	N	226			400
						249	9							
06	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	1044	1	8581	2	N	230	369	1	261
						253	9							
07	10106 X	9475	-0-	-631	-0-	890	1	8381	2	N	185	189	1	257
						204	9							
08	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	1079	1	8855	2	N	184	344	1	97
						202	9							
09	9780 X	9704	-0-	-76	-0-	1044	1	8395	2	N	241	183	1	155
						265	9							
-----														
POWLEDGE			WELL #: 4HC		RRCID -> 265210			COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498			
-----														
04	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	1557	1	4672	2	N	125	183	1	237
						138	9							
05	6572 X	6539	-0-	-33	-0-	1711	1	4695	2	N	121			358
						133	9							
06	6540 X	5058	-0-	-1482	-0-	1359	1	3585	2	N	104	188	1	274
						114	9							
07	6758 X	5142	-0-	-1616	-0-	1164	1	3893	2	N	77	174	1	177
						85	9							
08	6758 X	6038	-0-	-720	-0-	5940	2	98	9	N	89	188	1	78
09	6360 X	5360	-0-	-1000	-0-	5235	2	125	9	N	114			192
-----														
HUFF 9			WELL #: 10HB		RRCID -> 265882			COMPL. DATE 09/06/2012			TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030			
-----														
04	5250 X	4462	-0-	-788	-0-	671	1	3683	2	N	98			229
						108	9							
05	4743 X	4531	-0-	-212	-0-	686	1	3749	2	N	87	185	1	131
						96	9							
06	4590 X	4424	-0-	-166	-0-	613	1	3712	2	N	90			221
						99	9							
07	4743 X	4509	-0-	-234	-0-	625	1	3783	2	N	92	184	1	129
						101	9							
08	4712 X	4314	-0-	-398	-0-	650	1	3575	2	N	81	184	1	26
						89	9							
09	4470 X	4226	-0-	-244	-0-	653	1	3484	2	N	81			107
						89	9							

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
HOSTUTTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		13620 X	12894	-0-	-726	-0-	1044	1	11630	2	N	200	184	1	145
							220	9							
05		14074 X	13105	-0-	-969	-0-	1053	1	11847	2	N	186	192	1	139
							205	9							
06		13380 X	12636	-0-	-744	-0-	1044	1	11390	2	N	184	186	1	137
							202	9							
07		13516 X	13218	-0-	-298	-0-	1048	1	11982	2	N	171	189	1	119
							188	9							
08		13516 X	12413	-0-	-1103	-0-	1079	1	11155	2	N	163	185	1	97
							179	9							
09		12900 X	11745	-0-	-1155	-0-	1044	1	10514	2	N	170	180	1	87
							187	9							
-----															
ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867															
04		14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	736	1	13090	2	Y	226	190	1	344
							249	9							
05		14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	735	1	13132	2	Y	148	184	1	308
							163	9							
06		14820 X	13443	-0-	-1377	-0-	735	1	12573	2	Y	123	187	1	244
							135	9							
07		14539 X	13489	-0-	-1050	-0-	733	1	12612	2	Y	131	185	1	190
							144	9							
08		14539 X	12548	-0-	-1991	-0-	714	1	11727	2	Y	97			287
							107	9							
09		14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					Y	NO RPT			287
-----															
FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900															
04		11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	1044	1	10113	2	N	127	189	1	127
							140	9							
05		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	1076	1	5730	2	N	113	186	1	54
							124	9							
06		11670 X	10935	-0-	-735	-0-	1044	1	9739	2	N	138			192
							152	9							
07		12059 X	11164	-0-	-895	-0-	1079	1	9945	2	N	127	180	1	139
							140	9							
08		11997 X	10948	-0-	-1049	-0-	1053	1	9749	2	N	133			272
							146	9							
09		11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT			272
-----															
HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054															
04		16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	15894	2	180	9	N	164			332
05		15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	15544	2	229	9	N	208	189	1	351
06		17040 X	14841	-0-	-2199	-0-	14670	2	171	9	N	155	369	1	137
07		17608 X	15276	-0-	-2332	-0-	15125	2	151	9	N	137			274
08		16616 X	15438	-0-	-1178	-0-	735	1	14605	2	N	89			363
							98	9							
09		16080 X	14853	-0-	-1227	-0-	281	1	14465	2	N	97	182	1	278
							107	9							



-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	12288 X	9861	-0-	-2427	-0-	1044	1	8705	2	N	102		301
						112	9						
05	11470 X	9282	-0-	-2188	-0-	883	1	8255	2	N	131	186 1	246
						144	9						
06	11100 X	9937	-0-	-1163	-0-	1044	1	8733	2	N	145		391
						160	9						
07	11470 X	10433	-0-	-1037	-0-	1037	1	9284	2	N	102	186 1	307
						112	9						
08	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	1048	1	9786	2	N	118	191 1	234
						130	9						
09	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT		234
-----													
ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063													
-----													
04	6960 X	5081	-0-	-1879	-0-	1064	1	3852	2	N	150	189 1	231
						165	9						
05	7192 X	6683	-0-	-509	-0-	1190	1	5339	2	N	140	184 1	187
						154	9						
06	8700 X	6226	-0-	-2474	-0-	1190	1	4912	2	N	113		300
						124	9						
07	8680 X	6228	-0-	-2452	-0-	1291	1	4817	2	N	109	184 1	225
						120	9						
08	7657 X	5577	-0-	-2080	-0-	1320	1	4143	2	N	104	183 1	146
						114	9						
09	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT		146
-----													
HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972													
-----													
04	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	1462	1	14131	2	N	156	189 1	232
						1	4	172	9				
05	16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	1510	1	14304	2	N	188	372 1	48
						1	4	207	9				
06	15750 X	15159	-0-	-591	-0-	1458	1	13501	2	N	181		229
						1	4	199	9				
07	16275 X	15406	-0-	-869	-0-	1510	1	13705	2	N	174	187 1	216
						191	9						
08	16275 X	14372	-0-	-1903	-0-	1413	1	12790	2	N	154	185 1	185
						169	9						
09	15750 X	13520	-0-	-2230	-0-	1462	1	11903	2	N	141	180 1	146
						155	9						
-----													
BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470													
-----													
04	4578 X	4167	-0-	-411	-0-	222	1	3803	2	N	129		154
						142	9						
05	4309 X	4173	-0-	-136	-0-	213	1	3830	2	N	118	185 1	87
						130	9						
06	4140 X	3875	-0-	-265	-0-	219	1	3524	2	N	120		207
						132	9						
07	4309 X	3968	-0-	-341	-0-	224	1	3613	2	N	119	186 1	140
						131	9						
08	4309 X	3909	-0-	-400	-0-	220	1	3579	2	N	100	187 1	53
						110	9						
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT		53

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
04	5730 X	5281	-0-	-449	-0-	603 1	4589 2		N	81			117
						89 9							
05	5673 X	5312	-0-	-361	-0-	606 1	4608 2		N	89	186 1		20
						98 9							
06	5490 X	5326	-0-	-164	-0-	605 1	4608 2		N	103			123
						113 9							
07	5673 X	5141	-0-	-532	-0-	625 1	4410 2		N	96	185 1		34
						106 9							
08	5673 X	5033	-0-	-640	-0-	625 1	4307 2		N	92			126
						101 9							
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-				N	NO RPT			126
-----													
PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275													
04	16290 X	15052	-0-	-1238	-0-	1044 1	13817 2		N	173	190 1		247
						1 4	190 9						
05	15965 X	15310	-0-	-655	-0-	1079 1	14000 2		N	209	184 1		272
						1 4	230 9						
06	15450 X	14568	-0-	-882	-0-	1044 1	13332 2		N	174	377 1		69
						1 4	191 9						
07	15965 X	15055	-0-	-910	-0-	1072 1	13790 2		N	175			244
						193 9							
08	15562 X	14914	-0-	-648	-0-	1032 1	13697 2		N	168	183 1		229
						185 9							
09	15060 X	14221	-0-	-839	-0-	1044 1	12983 2		N	176	187 1		218
						194 9							
-----													
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354													
04	16704 X	14791	-0-	-1913	-0-	14661 2	1 4	Y		117	129 1		61
						129 9							
05	15748 X	14979	-0-	-769	-0-	14851 2	128 9	Y		116	122 1		55
06	15240 X	14257	-0-	-983	-0-	14120 2	1 4	Y		124	118 1		61
						136 9							
07	15748 X	14388	-0-	-1360	-0-	14208 2	180 9	Y		164	61 1		164
08	15717 X	13992	-0-	-1725	-0-	13805 2	187 9	Y		170	183 1		151
09	14790 X	13098	-0-	-1692	-0-	12921 2	177 9	Y		161	183 1		129
-----													
ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282													
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197													
04	19980 X	18291	-0-	-1689	-0-	18018 2	273 9	N		248	375 1		143
05	19468 X	18377	-0-	-1091	-0-	18084 2	293 9	N		266	188 1		221
06	18840 X	17147	-0-	-1693	-0-	16905 2	242 9	N		220	190 1		251
07	19313 X	17206	-0-	-2107	-0-	16967 2	239 9	N		217	186 1		282
08	19220 X	16841	-0-	-2379	-0-	16590 2	251 9	N		228	379 1		131
09	18300 X	15930	-0-	-2370	-0-	15741 2	189 9	N		172	188 1		115



-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04		17106 X	15950	-0-	-1156	-0-	15683	2	267	9	N	243	187	1		287
05		16833 X	16037	-0-	-796	-0-	15729	2	308	9	N	280	374	1		193
06		16290 X	15186	-0-	-1104	-0-	14947	2	239	9	N	217	189	1		221
07		16833 X	15254	-0-	-1579	-0-	15025	2	229	9	N	208	183	1		246
08		16833 X	14779	-0-	-2054	-0-	14567	2	212	9	N	193	187	1		252
09		15960 X	14039	-0-	-1921	-0-	13812	2	227	9	N	206	371	1		87
-----																
ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122																
04		4800 X	3251	-0-	-1549	-0-	391	1	2780	2	Y	73				307
							80	9								
05		4278 X	3556	-0-	-722	-0-	407	1	3054	2	Y	86				393
							95	9								
06		4140 X	3208	-0-	-932	-0-	403	1	2736	2	Y	63	184	1		272
							69	9								
07		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	408	1	3258	2	Y	70				342
							77	9								
08		3565 X	2571	-0-	-994	-0-	355	1	2168	2	Y	44				386
							48	9								
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT				386
-----																
ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590																
04		14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	234	1	13606	2	N	275	189	1		181
							303	9								
05		14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	208	1	13768	2	N	259	378	1		62
							285	9								
06		15270 X	13227	-0-	-2043	-0-	220	1	12753	2	N	231	184	1		109
							254	9								
07		15779 X	12827	-0-	-2952	-0-	210	1	12371	2	N	224	191	1		142
							246	9								
08		15407 X	11972	-0-	-3435	-0-	210	1	11544	2	N	198	186	1		154
							218	9								
09		14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	NO RPT				154
-----																
ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670																
04		15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	14970	2	310	9	N	282	190	1		165
05		15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	15084	2	301	9	N	274	377	1		62
06		15570 X	14548	-0-	-1022	-0-	14280	2	268	9	N	244	186	1		120
07		16089 X	14659	-0-	-1430	-0-	14399	2	260	9	N	236	186	1		170
08		16089 X	14300	-0-	-1789	-0-	14037	2	263	9	N	239	186	1		223
09		15270 X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					N	NO RPT				223
-----																
ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164																
04		13626 X	13626	-0-	-0-	-0-	214	1	13178	2	N	213	182	1		121
							234	9								
05		13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	214	1	13408	2	N	212	187	1		146
							233	9								
06		13920 X	13027	-0-	-893	-0-	183	1	12624	2	N	200	189	1		157
							220	9								
07		14384 X	13028	-0-	-1356	-0-	200	1	12613	2	N	195	186	1		166
							215	9								
08		14384 X	12623	-0-	-1761	-0-	174	1	12240	2	N	190	185	1		171
							209	9								
09		13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT				171

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
-----														
04		11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	980 1	10630 2	N	105	186 1	196		
							1 4	116 9						
05		11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	1056 1	10593 2	N	120	188 1	128		
							132 9							
06		12090 X	11314	-0-	-776	-0-	1018 1	10150 2	N	132	182 1	78		
							1 4	145 9						
07		12493 X	11477	-0-	-1016	-0-	1079 1	10266 2	N	120		198		
							132 9							
08		12400 X	11076	-0-	-1324	-0-	1076 1	9871 2	N	117	185 1	130		
							129 9							
09		11730 X	10590	-0-	-1140	-0-	1044 1	9418 2	N	116		246		
							128 9							
-----														
ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224														
04		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	590 1	4459 2	N	125		184		
							138 9							
05		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	597 1	4522 2	N	175	182 1	177		
							193 9							
06		6090 X	5213	-0-	-877	-0-	641 1	4494 2	N	71	188 1	60		
							78 9							
07		5952 X	5314	-0-	-638	-0-	669 1	4549 2	N	87		147		
							96 9							
08		5518 X	5189	-0-	-329	-0-	695 1	4370 2	N	113		260		
							124 9							
09		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT		260		
-----														
SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092														
04		3090 X	2588	-0-	-502	-0-	1044 1	1497 2	N	43		187		
							47 9							
05		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	1079 1	1483 2	N	86		273		
							95 9							
06		2580 X	2362	-0-	-218	-0-	1044 1	1281 2	N	34		307		
							37 9							
07		2666 X	2320	-0-	-346	-0-	1047 1	1241 2	N	29	182 1	154		
							32 9							
08		2666 N	2032	-0-	-634	-0-	1079 1	925 2	N	25		179		
							28 9							
09		2370 N	1859	-0-	-511	-0-	1044 1	791 2	N	22		201		
							24 9							
-----														
RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589														
04		9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	9797 2	184 9	N	167	184 1	282		
							-0-							
05		10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	10525 2	200 9	N	182	185 1	279		
							9807							
06		11610 X	9807	-0-	-1803	-0-	9645 2	162 9	N	147	186 1	240		
							-961							
07		11315 X	10354	-0-	-961	-0-	10189 2	165 9	N	150	181 1	209		
							9845 2							
08		11315 X	9954	-0-	-1361	-0-	9845 2	109 9	N	99	182 1	126		
							-1361							
09		10380 X	9337	-0-	-1043	-0-	9195 2	142 9	N	129		255		

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04	2996 X	2563	-0-	-433	-0-	987 1	1514 2	N	56	190 1	140	
						62 9						
05	2666 X	2619	-0-	-47	-0-	970 1	1562 2	N	79		219	
						87 9						
06	2580 X	2411	-0-	-169	-0-	906 1	1436 2	N	63		282	
						69 9						
07	2666 X	2387	-0-	-279	-0-	925 1	1409 2	N	48		330	
						53 9						
08	2604 N	2410	-0-	-194	-0-	951 1	1404 2	N	50	190 1	190	
						55 9						
*09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	1032 1	1491 2	N	48		238	
						53 9						
-----												
RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311												
04	10260 X	9236	-0-	-1024	-0-	9018 2	218 9	N	198	187 1	201	
						8949 2	211 9	N	192	189 1	204	
05	9796 X	9160	-0-	-636	-0-	8550 2	197 9	N	179	190 1	193	
						8747 2	180 9	N	164	180 1	177	
06	9480 X	8747	-0-	-733	-0-	8581 2	172 9	N	156	184 1	149	
						8190 2	179 9	N	163	187 1	125	
07	9796 X	8761	-0-	-1035	-0-	7710 2						
08	9796 X	8362	-0-	-1434	-0-							
09	9240 X	7889	-0-	-1351	-0-							
-----												
HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243												
04	44877 X	38618	-0-	-6259	-0-	37926 2	1 4	N	628	553 1	303	
						691 9						
05	41416 X	38568	-0-	-2848	-0-	37842 2	726 9	N	660	738 1	225	
						35691 2	1 4	N	648	731 1	142	
06	40080 X	36405	-0-	-3675	-0-	713 9						
						35973 2	717 9	N	652	561 1	233	
07	41416 X	36690	-0-	-4726	-0-	35221 2	683 9	N	621	551 1	303	
						33053 2	652 9	N	593	735 1	161	
08	41199 X	35904	-0-	-5295	-0-							
09	38610 X	33705	-0-	-4905	-0-							
-----												
BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242												
04	36710 X	28609	-0-	-8101	-0-	1538 1	26386 2	N	623	752 1	212	
						685 9						
05	32023 X	28156	-0-	-3867	-0-	1446 1	26013 2	N	634	750 1	96	
						697 9						
06	30990 X	26288	-0-	-4702	-0-	1506 1	24198 2	N	531	373 1	254	
						584 9						
07	32023 X	25921	-0-	-6102	-0-	1479 1	23836 2	N	551	378 1	427	
						606 9						
08	31000 X	24970	-0-	-6030	-0-	1409 1	22967 2	N	540	367 1	600	
						594 9						
09	28620 X	NO RPT	-0-	-28620	-0-			N	NO RPT		600	
-----												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 11759												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
-----																	
PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602																	
04	96120	X	53778	-0-	-42342	-0-	53180	2	2	4	N	542	373	1		454	
							596	9									
*05	99324	X	51058	-0-	-48266	-0-	50794	2	2	4	N	238	366	1	190	5	136
							262	9									
*06	96120	X	46776	-0-	-49344	-0-	45861	2	2	4	N	830	567	1	24	5	375
							913	9									
07	67921	X	44735	-0-	-23186	-0-	44238	2	2	4	N	450	367	1	86	5	372
							495	9									
08	61504	X	41934	-0-	-19570	-0-	41508	2	2	4	N	385	381	1	114	5	262
							424	9									
09	53790	X	38197	-0-	-15593	-0-	37683	2	514	9	N	467	389	1	80	5	260
-----																	
PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218																	
*10	0		83221	-0-	83221	617506	81337	2	2	4	N	1711	1686	1			220
							1882	9									
*11	0		63117	-0-	63117	680623	62111	2	2	4	N	913	947	1			186
							1004	9									
*12	742342	X	61719	-0-	-680623	-0-	61094	2	3	4	N	565	566	1			185
							622	9									
*01	61752	X	57464	-0-	-4288	-0-	56785	2	2	4	N	615	560	1			240
							677	9									
*02	57768	X	49176	-0-	-8592	-0-	48340	2	3	4	N	757	367	1			630
							833	9									
*03	61752	X	47968	-0-	-13784	-0-	47663	2	2	4	N	275	376	1			529
							303	9									
*04	59760	X	42527	-0-	-17233	-0-	41890	2	2	4	N	577	368	1			738
							635	9									
*05	61752	X	41262	-0-	-20490	-0-	40135	2	2	4	N	1023	1063	1	15	5	683
							1125	9									
*06	59760	X	37065	-0-	-22695	-0-	36509	2	2	4	N	504	575	1	55	5	557
							554	9									
*07	61752	X	36153	-0-	-25599	-0-	34916	2	2	4	N	1123	581	1	454	5	645
							1235	9									
*08	61752	X	33481	-0-	-28271	-0-	32593	2	2	4	N	805	571	1	285	5	594
							886	9									
*09	30169	X	30169	-0-	-0-	-0-	29485	2	684	9	N	622	577	1	229	5	410
-----																	
PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659																	
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		0	116967	-0-	116967	116967	113408	2	3559	9	N	3235	3023	1			212
*11		0	383834	-0-	383834	500801	370121	2	13713	9	N	12466	12347	1			331
*12		0	315323	-0-	315323	816124	309009	2	6314	9	N	5740	5797	1			274
*01		0	220770	-0-	220770	1036894	217413	2	3357	9	N	3052	3109	1			217
*02	1186586	X	149692	-0-	-1036894	-0-	146067	2	3625	9	N	3295	3049	1			463
*03	188697	X	141256	-0-	-47441	-0-	138063	2	3193	9	N	2903	2672	1	124	5	570
*04	182610	X	123632	-0-	-58978	-0-	120344	2	3288	9	N	2989	2827	1			732
*05	188697	X	116805	-0-	-71892	-0-	113524	2	3281	9	N	2983	2833	1	131	5	751
*06	182610	X	103643	-0-	-78967	-0-	101138	2	2505	9	N	2277	2292	1	187	5	549
*07	188697	X	98649	-0-	-90048	-0-	96962	2	1687	9	N	1534	1494	1	54	5	535
*08	188697	X	92786	-0-	-95911	-0-	90096	2	2690	9	N	2445	2297	1	251	5	432
*09	83815	X	83815	-0-	-0-	-0-	82125	2	1690	9	N	1536	1340	1	67	5	561

-----  
 PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208  
 -----

04	93120	X	34749	-0-	-58371	-0-	33532	2	3	4	N	1104	932	1			217
							1214	9									
05	29910	X	29910	-0-	-0-	-0-	29192	2	3	4	N	650	576	1			291
							715	9									
06	28170	X	26609	-0-	-1561	-0-	25977	2	3	4	N	572	543	1	3	5	317
							629	9									
07	29109	X	25375	-0-	-3734	-0-	24700	2	4	4	N	610	384	1	95	5	448
							671	9									
08	29109	X	13963	-0-	-15146	-0-	13479	2	4	4	N	436	558	1	50	5	276
							480	9									
*09	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12068	2	662	9	N	602	746	1	25	5	107

-----  
 SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177  
 -----

*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680  
 -----

04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					40
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	N	7					47
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					47
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					47
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					47
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	N	3					50

-----  
 CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342  
 -----

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



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005										TOTAL DEPTH	13659	PERF.11149 - 13238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1650 N	1637	-0-	-13	-0-	1607 3	30 9	N	27			114
05		1767 N	1649	-0-	-118	-0-	1635 3	14 9	N	13			127
06		1620 N	1605	-0-	-15	-0-	1580 3	25 9	N	23			150
07		1705 N	1656	-0-	-49	-0-	1643 3	13 9	N	12			162
08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1659 3	22 9	N	20			182
09		1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1523 3	14 9	N	13			195
-----													
HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006										TOTAL DEPTH	12850	PERF.11150 - 12670	
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1236 3	18 9	N	16			145
05		1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1231 3	15 9	N	14			159
06		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1196 3	11 9	N	10			169
07		1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1282 3	9 9	N	8			177
08		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1285 3	28 9	N	25			202
*09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1215 3	13 9	N	12			214
-----													
HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11204 - 12996	
04		1500 N	1351	-0-	-149	-0-	1351 3		N	-0-			112
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-			112
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-	85 1		27
07		1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1272 3		N	-0-			27
08		1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1267 3		N	-0-			27
09		1260 N	1159	-0-	-101	-0-	1159 3		N	-0-			27
-----													
WISE WELL #: 6 RRCID -> 245610 COMPL. DATE 12/14/2008										TOTAL DEPTH	13050	PERF.11046 - 12829	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010										TOTAL DEPTH	11353	PERF.11705 - 14974	
04		8400 X	7292	-0-	-1108	-0-	2 1	7182 3	N	98			190
							108 9						
05		8680 X	6819	-0-	-1861	-0-	6731 3	88 9	N	80			270
06		6180 X	4454	-0-	-1726	-0-	4412 3	42 9	N	38	186 1		122
07		6386 X	5543	-0-	-843	-0-	5482 3	61 9	N	55			177
08		6386 X	6148	-0-	-238	-0-	6085 3	63 9	N	57			234
09		6180 X	5861	-0-	-319	-0-	5799 3	62 9	N	56	186 1		104
-----													
CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011										TOTAL DEPTH	11322	PERF.11710 - 16010	
04		18210 X	17046	-0-	-1164	-0-	2 1	16826 3	N	198	194 1		84
							218 9						
05		18817 X	17039	-0-	-1778	-0-	16796 3	243 9	N	221	188 1		117
06		17070 X	16190	-0-	-880	-0-	15988 3	202 9	N	184	189 1		112
07		17639 X	16459	-0-	-1180	-0-	16231 3	228 9	N	207	189 1		130
08		17639 X	15997	-0-	-1642	-0-	15818 3	179 9	N	163	185 1		108
09		17040 X	15907	-0-	-1133	-0-	15707 3	200 9	N	182	183 1		107

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
VISE				WELL #:		8H		RRCID -> 262481		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 11155		PERF.11304 - 14270	
-----															
04	10800 X	10278	-0-	-522	-0-	6	1	9825	3	N	79	192	1		114
						360	4	87	9						
05	11160 X	10235	-0-	-925	-0-	9765	3	372	4	N	89				203
						98	9								
06	10320 X	10211	-0-	-109	-0-	9772	3	360	4	N	72	188	1		87
						79	9								
07	10664 X	10402	-0-	-262	-0-	9950	3	372	4	N	73				160
						80	9								
08	10664 X	10437	-0-	-227	-0-	9990	3	372	4	N	68				228
						75	9								
09	10290 X	9920	-0-	-370	-0-	9499	3	360	4	N	55	185	1		98
						61	9								
-----															
VISE				WELL #:		9H		RRCID -> 264478		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 11183		PERF.11500 - 16300	
-----															
04	21810 X	20841	-0-	-969	-0-	20667	3	174	9	N	158				215
						1235	9								
05	22537 X	21155	-0-	-1382	-0-	20962	3	193	9	N	175	185	1		205
						19749	3	138	9	N	125	290	1		40
06	21720 X	19887	-0-	-1833	-0-	18140	3	138	9	N	125				165
						17172	3	136	9	N	124	194	1		95
07	22444 X	18278	-0-	-4166	-0-	16443	3	107	9	N	97				192
08	22072 X	17308	-0-	-4764	-0-										
09	20850 X	16550	-0-	-4300	-0-										
-----															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		WELL #:		5H		RRCID -> 278377		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11326		PERF.11298 - 16069	
-----															
HOBART RANCH 19				WELL #:											
04	39150 X	25791	-0-	-13359	-0-	870	1	23686	3	N	1123	553	1	671	8
						1235	9								
05	34038 X	23864	-0-	-10174	-0-	849	1	21807	3	N	1098	375	1	691	8
						1208	9								
06	29280 X	25462	-0-	-3818	-0-	870	1	23369	3	N	1112	371	1	700	8
						1223	9								
07	30256 X	20658	-0-	-9598	-0-	733	1	18953	3	N	884	371	1	538	8
						972	9								
08	29946 X	22449	-0-	-7497	-0-	891	1	20657	3	N	819	362	1	458	8
						901	9								
09	25800 X	22596	-0-	-3204	-0-	870	1	20600	3	N	1024	373	1	610	8
						1126	9								
-----															
CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #:		1		RRCID -> 172175		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 14160		PERF.11246 - 11270	
-----															
CASEY 10				WELL #:											
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	245	2	44	9	N	40				105
						211	2	32	9	N	29				134
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	292	2	53	9	N	48				182
						302	2	35	9	N	32				214
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	242	2	34	9	N	31	175	1		70
						259	2	33	9	N	30				100
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-										
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-										
09	360 N	292	-0-	-68	-0-										
-----															
PATRICK 22				WELL #:		1		RRCID -> 202901		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11563		PERF.10953 - 11462	
-----															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
PATRICK 22		WELL #:		2	RRCID ->	204966	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11348	PERF.10894	- 11226		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1620 N	1567	-0-	-53	-0-	1547	3	20	9	N	18	18	8	20
05	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1488	3	1	9	N	1			21
06	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	1530	3			N	-0-			21
07	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-			21
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-			21
*09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-			21
-----														
HOBART RANCH 19		WELL #:		1	RRCID ->	205031	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11038	- 11296		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	66	8	63
-----														
HOBART 60		WELL #:		1	RRCID ->	206718	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838	- 11157		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
-----														
HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10736	- 11212		
04	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	1605	3	6	9	N	5	5	8	35
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	3	8	9	N	7	7	8	35
06	1650 N	1616	-0-	-34	-0-	1610	3	6	9	N	5	5	8	35
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1682	3	4	9	N	4	4	8	35
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	3	4	9	N	4	4	8	35
*09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	3	4	9	N	4	4	8	35
-----														
HOBART RANCH 19		WELL #:		2	RRCID ->	207098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11102	- 12210		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704	- 12471		
04	900 N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-			14
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-			14
06	900 N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-			14
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			14
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			14
*09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			14
-----														
HUFF		WELL #:		3016	RRCID ->	209985	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	13385	PERF.11374	- 13200		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	10746 - 10977		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1470 N	1320	-0-	-150	-0-	1314	3	6	9	N	5	5	8	154
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1301	3	9	9	N	8	8	8	154
06	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	1311	3	6	9	N	5	5	8	154
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1370	3	4	9	N	4	4	8	154
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	3	2	9	N	2	2	8	154
*09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	3	3	9	N	3	3	8	154
-----														
HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	10764 - 12620		
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1809	3	7	9	N	6	6	8	26
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1738	3	8	9	N	7	7	8	26
06	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	1732	3	6	9	N	5	5	8	26
07	1891 N	1746	-0-	-145	-0-	1740	3	6	9	N	5	5	8	26
08	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1705	3	4	9	N	4	4	8	26
09	1740 N	1428	-0-	-312	-0-	1424	3	4	9	N	4	4	8	26
-----														
GEORGE		WELL #:		3017	RRCID ->	216813	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11326 - 13314		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOBART 59		WELL #:		2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10739 - 12772		
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	870	3	2	9	N	2	2	8	52
05	868 X	675	-0-	-193	-0-	671	3	4	9	N	4	4	8	52
06	840 X	744	-0-	-96	-0-	742	3	2	9	N	2	2	8	52
07	899 X	550	-0-	-349	-0-	549	3	1	9	N	1	1	8	52
08	899 X	796	-0-	-103	-0-	795	3	1	9	N	1	1	8	52
*09	870 X	486	-0-	-384	-0-	486	3			N	-0-			52
-----														
PATRICK 22		WELL #:		3SW	RRCID ->	234654	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4300 - 6100		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOBART 59		WELL #:		4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10828 - 12441		
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			35
05	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-			35
06	900 N	729	-0-	-171	-0-	729	3			N	-0-			35
07	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-			35
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-			35
*09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			35

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	837 N	744	-0-	-93	-0-	743	3	1 9 N	1	1	8	109
*11	810 N	711	-0-	-99	-0-	711	3	N	-0-			109
*12	806 N	661	-0-	-145	-0-	660	3	1 9 N	1	1	8	109
*01	744 N	566	-0-	-178	-0-	565	3	1 9 N	1	1	8	109
*02	696 N	476	-0-	-220	-0-	476	3	N	-0-			109
*03	651 N	520	-0-	-131	-0-	520	3	N	-0-			109
*04	540 N	484	-0-	-56	-0-	484	3	N	-0-			109
*05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			109
*06	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	3	N	-0-			109
*07	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3	N	-0-			109
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			109
*09	510 N	477	-0-	-33	-0-	475	3	2 9 N	2	2	8	109

-----

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

04	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1282	3	19 9 N	17	11	8	140
05	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	1317	3	33 9 N	30	18	8	152
06	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1382	3	19 9 N	17	9	8	160
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1407	3	19 9 N	17	10	8	167
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1473	3	9 9 N	8	6	8	169
09	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1377	3	20 9 N	18	9	8	178

-----

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			206
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	3	2 9 N	2	2	8	206
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			206
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	3	2 9 N	2	2	8	206
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			206
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	424	3	2 9 N	2	2	8	206

-----

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

04	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	9991	3	127 9 N	115	182	1 96 8	37
05	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10291	3	127 9 N	115	112	8	40
06	10320 X	10007	-0-	-313	-0-	9916	3	91 9 N	83	83	8	40
07	10664 X	10334	-0-	-330	-0-	10244	3	90 9 N	82	82	8	40
08	10664 X	10332	-0-	-332	-0-	10247	3	85 9 N	77	72	8	45
09	10110 X	9755	-0-	-355	-0-	9742	3	13 9 N	12			57

-----

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

04	5640 X	5604	-0-	-36	-0-	858	1	4663 3 N	75	32	8	165
						83	9					
05	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	895	1	4835 3 N	91	44	8	212
						100	9					
06	5670 X	5534	-0-	-136	-0-	841	1	4613 3 N	73	177	1 36 8	72
						80	9					
07	5859 X	5459	-0-	-400	-0-	890	1	4488 3 N	74	25	8	121
						81	9					
08	5859 X	5280	-0-	-579	-0-	872	1	4340 3 N	62	21	8	162
						68	9					
09	5640 X	5479	-0-	-161	-0-	870	1	4532 3 N	70	22	8	210
						77	9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
HOBART 60		WELL #:		5	RRCID ->	248819	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10743 - 12867				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WASHITA RANCH 22		WELL #:		2H	RRCID ->	250122	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11260 - 12849
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WASHITA RANCH 22		WELL #:		6H	RRCID ->	252952	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	11503 - 14911	
04	3330 X	2357	-0-	-973	-0-	1206	1	1107	3	N	40	24 8	277
						44	9						
05	4402 X	196	-0-	-4206	-0-	149	1	39	3	N	7	184 1	94
						8	9					6 8	
06	4260 X	4016	-0-	-244	-0-	830	1	3117	3	N	63	25 8	132
						69	9						
07	4402 X	3804	-0-	-598	-0-	887	1	2843	3	N	67	30 8	169
						74	9						
08	4030 X	3603	-0-	-427	-0-	897	1	2638	3	N	62	29 8	202
						68	9						
09	4020 X	3401	-0-	-619	-0-	868	1	2470	3	N	57	27 8	232
						63	9						

HUFF 16		WELL #:		5 H	RRCID ->	258037	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11369	PERF.	11610 - 15815	
04	6150 X	5612	-0-	-538	-0-	5546	3	66	9	N	60		228
05	6355 X	5966	-0-	-389	-0-	5869	3	97	9	N	88		316
06	6150 X	5729	-0-	-421	-0-	5668	3	61	9	N	55	184 1	187
07	6200 X	5820	-0-	-380	-0-	5752	3	68	9	N	62		249
08	5952 X	5822	-0-	-130	-0-	5756	3	66	9	N	60		309
09	5760 X	5534	-0-	-226	-0-	5480	3	54	9	N	49	179 1	179

GEORGE 11		WELL #:		3H	RRCID ->	259738	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.	11698 - 15880	
04	18990 X	17979	-0-	-1011	-0-	6963	2	10829	3	N	170	184 1	149
						187	9						
05	19623 X	18342	-0-	-1281	-0-	12386	2	5822	3	N	122	181 1	90
						134	9						
06	22260 X	17760	-0-	-4500	-0-	8132	2	9470	3	N	144		234
						158	9						
07	19375 X	17974	-0-	-1401	-0-	5856	2	12030	3	N	80	183 1	131
						88	9						
08	19127 X	17895	-0-	-1232	-0-	4464	2	13268	3	N	148		279
						163	9						
09	17970 X	16971	-0-	-999	-0-	4563	2	12331	3	N	70	185 1	164
						77	9						

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438													
GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5340 X	4439	-0-	-901	-0-	909	1	3420	3	N	100		279
						110	9						
05	5270 X	4462	-0-	-808	-0-	942	1	3433	3	N	79	184 1	174
						87	9						
06	4770 X	4245	-0-	-525	-0-	904	1	3253	3	N	80		254
						88	9						
07	4929 X	3926	-0-	-1003	-0-	942	1	2911	3	N	66	180 1	140
						73	9						
08	4588 X	4141	-0-	-447	-0-	940	1	3050	3	N	137		277
						151	9						
09	4440 X	3825	-0-	-615	-0-	897	1	2863	3	N	59	179 1	157
						65	9						
-----													
JOSEPHINE RILEY 10 WELL #: 1H RRCID -> 262430 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11732 - 13396													
04	2130 X	1774	-0-	-356	-0-	1297	2	442	3	N	32		238
						35	9						
05	2170 X	137	-0-	-2033	-0-	135	2	2	9	N	2	181 1	59
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-		59
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-		59
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
-----													
GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926													
04	8100 X	5530	-0-	-2570	-0-	5472	3	58	9	N	53		97
05	8277 X	5098	-0-	-3179	-0-	5026	3	72	9	N	65		162
06	8010 X	5110	-0-	-2900	-0-	99	1	4932	3	N	72		234
						79	9						
07	8277 X	6030	-0-	-2247	-0-	434	1	5532	3	N	58	184 1	108
						64	9						
08	7285 X	6193	-0-	-1092	-0-	429	1	5690	3	N	67		175
						74	9						
*09	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	420	1	5435	3	N	82	189 1	68
						90	9						
-----													
GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802													
04	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	479	1	6241	3	N	105	181 1	134
						116	9						
05	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	493	1	6815	3	N	106	182 1	58
						117	9						
06	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	480	1	6803	3	N	119		177
						131	9						
07	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	490	1	6640	3	N	72	177 1	72
						79	9						
08	7440 X	7034	-0-	-406	-0-	481	1	6473	3	N	73		145
						80	9						
09	7410 X	6846	-0-	-564	-0-	467	1	6246	3	N	121	181 1	85
						133	9						
-----													
CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912													
04	7590 X	6265	-0-	-1325	-0-	6195	3	70	9	N	64		153
05	7843 X	6359	-0-	-1484	-0-	6274	3	85	9	N	77		230
06	7110 X	5880	-0-	-1230	-0-	5811	3	69	9	N	63	183 1	110
07	6789 X	5746	-0-	-1043	-0-	5674	3	72	9	N	65		175
08	6696 X	5555	-0-	-1141	-0-	5485	3	70	9	N	64		239
09	6270 X	5341	-0-	-929	-0-	5277	3	64	9	N	58	186 1	111

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10772	3	114	9	N	104	178	1	76
05	11222 X	10063	-0-	-1159	-0-	10049	3	14	9	N	13			89
06	11460 X	9150	-0-	-2310	-0-	9075	3	75	9	N	68			157
07	11842 X	9221	-0-	-2621	-0-	9141	3	80	9	N	73			230
08	11842 X	8850	-0-	-2992	-0-	8819	3	31	9	N	28	180	1	78
09	10890 X	8531	-0-	-2359	-0-	8466	3	65	9	N	59			137
-----														
CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763														
04	4170 X	3153	-0-	-1017	-0-	3086	3	67	9	N	61			238
05	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	434	1	4358	3	N	70	183	1	125
						77	9							
06	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	416	1	4704	3	N	75			200
						83	9							
07	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	333	1	4622	3	N	56	179	1	77
						62	9							
08	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	451	1	4815	3	N	72			149
						79	9							
*09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	394	1	4723	3	N	69	23	1	195
						76	9							
-----														
HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153														
04	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	928	1	5944	3	N	124	185	1	130
						136	9							
05	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	932	1	5820	3	N	111	189	1	52
						122	9							
06	6900 X	6853	-0-	-47	-0-	960	1	5825	3	N	62			114
						68	9							
07	7254 X	6844	-0-	-410	-0-	981	1	5746	3	N	106			220
						117	9							
08	7254 X	7028	-0-	-226	-0-	992	1	5906	3	N	118	180	1	158
						130	9							
09	7020 X	6702	-0-	-318	-0-	960	1	5658	3	N	76	183	1	51
						84	9							
-----														
CROWN PETROLEUM CORP. 191541														
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019														
04	1110 N	191	-0-	-919	-0-	191	3			N	-0-			90
05	1023 N	229	-0-	-794	-0-	229	3			N	-0-			90
06	720 N	194	-0-	-526	-0-	194	3			N	-0-			90
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			90
08	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-			90
09	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-			90
-----														
THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446														
04	31646 X	31646	-0-	-0-	-0-	31196	3	450	9	N	409	587	1	199
05	32126 X	32126	-0-	-0-	-0-	31661	3	465	9	N	423	398	1	224
06	30839 X	30839	-0-	-0-	-0-	30373	3	466	9	N	424	372	1	276
07	33449 X	31045	-0-	-2404	-0-	30669	3	376	9	N	342	187	1	431
08	32736 X	31007	-0-	-1729	-0-	30626	3	381	9	N	346	376	1	401
09	31650 X	29665	-0-	-1985	-0-	29336	3	329	9	N	299	299	1	321



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
TOLER		WELL #: 1095		RRCID -> 266580		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 12762 PERF.10670 - 10680				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2016 - P/A 05/20/16												

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRATER		WELL #: 1		RRCID -> 086226		COMPL. DATE 09/06/1979		TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	93			98
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-	5	1	93
06	DELQ PR	100	-0-	100	100	100	2	N	-0-			93
*07	199 N	99	-0-	-100	-0-	99	2	N	-0-			93
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	N	1	1	9	94
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94

ZYBACH 66		WELL #: 1		RRCID -> 184489		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

MEEK 67		WELL #: 3		RRCID -> 185320		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEEK 67		WELL #: 4		RRCID -> 187562		COMPL. DATE 01/00/2002		TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495				
04	1410 N	1227	-0-	-183	-0-	1212	2	15	9	Y	14	98
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	15	1	1200	2	Y	15	113
						17	9					
06	1320 N	1146	-0-	-174	-0-	1131	2	15	9	Y	14	42
*07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2257	2	13	9	Y	12	54
*08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1072	2	14	9	Y	13	67
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67

ZYBACH 66		WELL #: 2		RRCID -> 187689		COMPL. DATE 01/00/2002		TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426				
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-	10
05	DELQ PR	231	-0-	231	231	230	2	1	9	Y	1	11
06	415 N	184	-0-	-231	-0-	184	2			Y	-0-	10
*07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-	10
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10

MEEK 67		WELL #: 5		RRCID -> 187693		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464				
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1469	2	12	9	Y	11	23
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1525	2	18	9	Y	16	39
06	1470 N	1347	-0-	-123	-0-	1332	2	15	9	Y	14	24
*07	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2950	2	13	9	Y	12	36
*08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	Y	13	49
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			49

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

-----  
 MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

04	1500 N	1471	-0-	-29	-0-	1457	2	14	9	Y	13			145
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1683	2	18	9	Y	16			161
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	15	1	1534	2	Y	14	70	1	105
						15	9							
*07	3100 N	3126	-0-	26	26	3113	2	13	9	Y	12			117
*08	1493 N	1467	-0-	-26	-0-	1453	2	14	9	Y	13			130
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			130

-----  
 MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

04	630 N	530	-0-	-100	-0-	522	2	8	9	Y	7	9	1	54
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	681	2	12	9	Y	11			65
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	Y	6	1	1	70
*07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1370	2	8	9	Y	7			77
*08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	669	2	7	9	Y	6			83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83

-----  
 MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-			8
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	Y	1			9
06	1350 N	1337	-0-	-13	-0-	1337	2			Y	-0-	2	1	7
*07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1	9	Y	1			8
*08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-			8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

-----  
 ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

04	510 N	310	-0-	-200	-0-	310	2			Y	-0-	38	1	25
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1			26
06	360 N	233	-0-	-127	-0-	233	2			Y	-0-			25
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-			25
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

-----  
 ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MEEK 67		WELL #:		8	RRCID ->	191808	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11077 -	11463		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
WOODBURN 31		WELL #:		1	RRCID ->	193223	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10826 -	10994		
04	1440 X	63	-0-	-1377	-0-	63	2			N	-0-			94
05	1488 X	64	-0-	-1424	-0-	64	2			N	-0-			94
06	90 X	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			94
07	62 X	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			94
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			94
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
-----														
MEEK 67		WELL #:		10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11162 -	11538		
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1	1	1154	2	Y	13			131
						14	9							
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1	1	1197	2	Y	13			144
						14	9							
06	1200 N	1061	-0-	-139	-0-	1	1	1048	2	Y	11	2	1	153
						12	9							
*07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	1	1	2185	2	Y	13			166
						14	9							
*08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	Y	12			178
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			178
-----														
MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11074 -	11539		
04	1200 N	1082	-0-	-118	-0-	1020	2	62	9	Y	56			95
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	Y	1			96
06	1200 N	930	-0-	-270	-0-	929	2	1	9	Y	1	2	1	95
*07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1815	2	18	9	Y	16			111
*08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	832	2	52	9	Y	47			158
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			158
-----														
MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11110 -	11573		
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-			25
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			25
06	690 N	251	-0-	-439	-0-	251	2			Y	-0-	1	1	24
07	682 N	626	-0-	-56	-0-	625	2	1	9	Y	1			25
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25
-----														
ZYBACH 66		WELL #:		9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11158 -	11460		
04	1500 N	1326	-0-	-174	-0-	1293	2	33	9	Y	30	11	1	108
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1290	2	29	9	Y	26			134
06	1440 N	1252	-0-	-188	-0-	1241	2	11	9	Y	10	2	1	142
*07	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2521	2	20	9	Y	18	130	1	30
*08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1179	2	29	9	Y	26			56
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
ZYBACH 66		WELL #: 10		RRCID -> 195691		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					39
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	37	1			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
-----																
ZYBACH 66		WELL #: 8		RRCID -> 195700		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
MEEK 67		WELL #: 13		RRCID -> 195702		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520								
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	Y	5	8	1			39
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1180	2	9	9	Y	8					47
06	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1115	2	6	9	Y	5	2	1			50
*07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	2	6	9	Y	5					55
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1049	2	4	9	Y	4					59
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
-----																
ZYBACH 66		WELL #: 7		RRCID -> 195747		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470								
04	2430 X	115	-0-	-2315	-0-	115	2			Y	-0-					26
05	2511 X	91	-0-	-2420	-0-	90	2	1	9	Y	1					27
06	2550 X	74	-0-	-2476	-0-	71	2	3	9	Y	3	2	1			28
07	1550 X	163	-0-	-1387	-0-	163	2			Y	-0-	24	1			4
08	124 X	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					4
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					4
-----																
MEEK 67		WELL #: 14		RRCID -> 196361		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11692 PERF.11088 - 11538								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 1		RRCID -> 196362		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576								
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					39
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1575	2	52	9	N	47					86
06	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	1448	2			N	-0-	3	1			83
07	DLQ G-10	3053	-0-	3053	4501	2979	2	74	9	N	67	1	1			149
08	DLQ G-10	1497	-0-	1497	5998	1497	2			N	-0-					149
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5998					N	NO RPT					149

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MEEK 67		WELL #: 15		RRCID -> 196387		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	19 1	892 2	N	9	189 1	15
						10 9					
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	3 1	1116 2	N	-0-		15
06	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1003 2	1 9	N	1	2 1	14
*07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	19 1	1350 2	N	-0-		14
*08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	19 1	768 2	N	-0-		14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
-----											
MEEK 67		WELL #: 16		RRCID -> 196405		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450			
04	660 N	621	-0-	-39	-0-	617 2	4 9	N	4	185 1	40
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	670 2	11 9	N	10		50
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	940 2	23 9	N	21	1 1	70
*07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1814 2	8 9	N	7		77
*08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	907 2	15 9	N	14		91
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
-----											
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 2		RRCID -> 196812		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550			
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-		4
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-		4
06	DLQ G-10	346	-0-	346	-0-	346 2		Y	-0-	1 1	3
07	DLQ G-10	677	-0-	677	-0-	1023	676 2	1 9	Y	1	4
08	DLQ G-10	318	-0-	318	-0-	1341	318 2	Y	-0-		4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1341		Y	NO RPT		4
-----											
MEEK 67		WELL #: 17		RRCID -> 197660		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640			
04	1710 N	1683	-0-	-27	-0-	1654 2	29 9	Y	26		88
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1683 2	36 9	Y	33		121
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1597 2	36 9	Y	33	3 1	151
*07	3100 N	3420	-0-	320	-0-	320	3394 2	26 9	Y	24	175
*08	2032 N	1712	-0-	-320	-0-	1687 2	25 9	Y	23		198
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		198
-----											
LOLA 235		WELL #: 1		RRCID -> 198289		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
-----											
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 3		RRCID -> 198897		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581			
04	510 N	292	-0-	-218	-0-	292 2		N	-0-		153
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		153
06	DLQ G-10	368	-0-	368	-0-	368	368 2	N	-0-		152
07	DLQ G-10	717	-0-	717	-0-	1085	716 2	1 9	N	1	153
08	DLQ G-10	344	-0-	344	-0-	1429	344 2	N	-0-		153
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1429		N	NO RPT		153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		4	RRCID ->	198905	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	10885 - 11320	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2		N	-0-			96
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			96
06	DLQ G-10	345	-0-	345	345	345	2		N	-0-	1 1		95
07	DLQ G-10	602	-0-	602	947	601	2	1 9	N	1			96
08	DLQ G-10	342	-0-	342	1289	342	2		N	-0-			96
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1289				N	NO RPT			96
-----													
ZYBACH 66		WELL #:		11	RRCID ->	199132	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11008 - 11410	
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	12	1	28 2	N	31			83
						34	9						
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	32	1	63 2	N	5			88
						6	9						
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	30	1	56 2	N	-0-			88
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	26	1	94 2	N	-0-			88
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	43 2	N	1			89
						1	9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
-----													
GRANT MEEK		WELL #:		2361	RRCID ->	199133	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11324 - 11650	
04	750 N	566	-0-	-184	-0-	30	1	536 2	N	-0-			62
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507 2	N	-0-			62
06	DLQ G-10	587	-0-	587	587	30	1	556 2	N	1	1 1		62
						1	9						
07	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1758	31	1	1140 2	N	-0-			62
08	DLQ G-10	680	-0-	680	2438	31	1	649 2	N	-0-			62
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2438				N	NO RPT			62
-----													
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		5	RRCID ->	199157	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11069 - 11325	
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	767	2	53 9	N	48			250
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	556	2	64 9	N	58	189 1		119
06	DLQ G-10	621	-0-	621	621	588	2	33 9	N	30	1 1		148
07	DLQ G-10	1869	-0-	1869	2490	1836	2	33 9	N	30			178
08	DLQ G-10	815	-0-	815	3305	800	2	15 9	N	14			192
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3305				N	NO RPT			192
-----													
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		6	RRCID ->	199159	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11069 - 11330	
04	960 N	897	-0-	-63	-0-	887	2	10 9	N	9			167
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	881	2	28 9	N	25	184 1		8
06	DLQ G-10	859	-0-	859	859	859	2		N	-0-	1 1		7
07	DLQ G-10	2021	-0-	2021	2880	2020	2	1 9	N	1			8
08	DLQ G-10	995	-0-	995	3875	995	2		N	-0-			8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3875				N	NO RPT			8
-----													
ZYBACH 66		WELL #:		12	RRCID ->	199366	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	11094 - 11406	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2 9	N	2			28
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2 9	N	2			30
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6 9	N	5	1 1		34
*07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3 9	N	3			37
*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3 9	N	3			40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ZYBACH 66				WELL #: 17	RRCID -> 199993	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 11667	PERF.11246	- 11478						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
FILLINGIM 88				WELL #: 1	RRCID -> 200207	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 11630	PERF.11112	- 11463						
04	14B2 EXT	210	-0-	210	680	207 2	3 9	N		3					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	680			N		1					38
06	680 X	-0-	-0-	-680	-0-			N		4					42
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		3	13 1				32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		3					35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					35
-----															
LOLA 235				WELL #: 2	RRCID -> 200382	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL DEPTH 11847	PERF.11379	- 11684						
04	1380 N	1168	-0-	-212	-0-	30 1	1138 2	N		-0-					121
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	31 1	1129 2	N		17					138
						19 9									
06	DLQ G-10	1027	-0-	1027	1027	30 1	972 2	N		23	2 1				159
						25 9									
07	DLQ G-10	2105	-0-	2105	3132	31 1	2048 2	N		24					183
						26 9									
08	DLQ G-10	1099	-0-	1099	4231	31 1	1053 2	N		14					197
						15 9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4231			N		NO RPT					197
-----															
ZYBACH 65				WELL #: 1	RRCID -> 200463	COMPL. DATE 09/19/2004	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11100	- 11403						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					13
-----															
LOLA 236				WELL #: 2	RRCID -> 201216	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 11854	PERF.11360	- 11710						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					35
-----															
ZYBACH 66				WELL #: 15	RRCID -> 201465	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11190	- 11479						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y		-0-					-0-
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y		-0-					-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y		-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ZYBACH 65				WELL #: 2		RRCID -> 202310		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	N	7	1 1	195
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2	14	9	N	13		208
06	540 N	475	-0-	-65	-0-	-0-	467	2	8	9	N	7	187 1	28
*07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	N	4		32
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2	18	9	N	16		48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
-----														
FILLINGHAM 88				WELL #: 9		RRCID -> 202314		COMPL. DATE 04/18/2004			TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422			
04	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2	3	9	Y	3		80
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-		80
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2235	2	2	9	Y	2		82
*07	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	2316	2	1	9	Y	1	5 1	78
*08	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	2	1	9	Y	1		79
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		79
-----														
FILLINGIM 88				WELL #: 4		RRCID -> 202534		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
ZYBACH 66				WELL #: 16		RRCID -> 202934		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
-----														
FILLINGIM 88				WELL #: 12		RRCID -> 202937		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362			
04	690 N	375	-0-	-315	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1		34
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-		34
06	DLQ G-10	344	-0-	344	-0-	-0-	344	2			Y	-0-		34
07	DLQ G-10	352	-0-	352	-0-	-0-	696	2			Y	-0-	1 1	33
08	DLQ G-10	292	-0-	292	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1		34
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	988				Y	NO RPT		34
-----														
ZYBACH 66				WELL #: 13		RRCID -> 203047		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15
-----														
ZYBACH 65				WELL #: 5		RRCID -> 203135		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 - 11462	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		25
-----												
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 - 11540	
04	480 N	314	-0-	-166	-0-	314	2		N	-0-		139
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		139
06	DLQ G-10	309	-0-	309	309	309	2		N	-0-	1 1	138
07	DLQ G-10	558	-0-	558	867	557	2	1 9	N	1		139
08	DLQ G-10	243	-0-	243	1110	243	2		N	-0-		139
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1110				N	NO RPT		139
-----												
FILLINGIM 88		WELL #:		6	RRCID ->	203250	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11154 - 11196	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23		92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12		104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27		131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23	96 1	58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21		79
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		79
-----												
FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11159 - 11506	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28
-----												
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11176 - 11486	
04	270 N	81	-0-	-189	-0-	81	2		N	-0-		15
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		15
06	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76	2		N	-0-		15
07	DLQ G-10	44	-0-	44	120	44	2		N	-0-		15
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		15
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	120			N	NO RPT		15
-----												
FILLINGIM 88		WELL #:		7	RRCID ->	204063	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11117 - 11460	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		82
06	14B2 EXT	26	-0-	26	26	20	2	6 9	N	5		87
07	14B2 EXT	26	-0-	26	52	20	2	6 9	N	5	19 1	73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	52			N	4		77
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52			N	NO RPT		77
-----												
ZYBACH 65		WELL #:		6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11234 - 11458	
04	840 N	592	-0-	-248	-0-	592	2		N	-0-	1 1	49
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1 9	N	1		50
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2		N	-0-	1 1	49
*07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-		49
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		49
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MEEK, GRANT		WELL #: 6802		RRCID -> 204469		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1920 N	1863	-0-	-57	-0-	1863 2		N	-0-			43
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1730 2	2 9	N	2			45
06	2040 X	1803	-0-	-237	-0-	1803 2		N	-0-	3 1		42
*07	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3861 2	1 9	N	1			43
08	2046 X	1999	-0-	-47	-0-	1999 2		N	-0-			43
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			43
-----												
MEEK, GRANT		WELL #: 6801		RRCID -> 204470		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674				
04	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1254 2	31 9	N	28			107
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1323 2	23 9	N	21			128
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1221 2	31 9	N	28	2 1		154
*07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2564 2	28 9	N	25			179
*08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			179
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
-----												
FILLINGIM 88		WELL #: 5		RRCID -> 204482		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11635 PERF.11120 - 11466				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ZYBACH 65		WELL #: 7		RRCID -> 204605		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474				
04	960 N	724	-0-	-236	-0-	710 2	14 9	N	13	5 1		177
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	738 2	13 9	N	12			189
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	705 2	18 9	N	16	1 1		204
*07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1261 2	10 9	N	9			213
*08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	735 2	3 9	N	3	180 1		36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
-----												
ZYBACH 65		WELL #: 3		RRCID -> 204645		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
FILLINGIM 88		WELL #: 10		RRCID -> 204805		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418				
04	2666 X	1009	-0-	-1657	-0-	1007 2	2 9	N	2			2
05	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			2
06	T. A.	1094	-0-	1094	1094	1093 2	1 9	N	1			3
07	T. A.	1187	-0-	1187	2281	1187 2		N	-0-	2 1		1
08	T. A.	1073	-0-	1073	3354	1073 2		N	-0-			1
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3354			N	NO RPT			1
-----												
LOLA 235		WELL #: 3		RRCID -> 205330		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644				
04	360 N	104	-0-	-256	-0-	104 2		N	-0-			40
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			40
06	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28 2		N	-0-			40
07	DLQ G-10	69	-0-	69	97	69 2		N	-0-			40
08	DLQ G-10	32	-0-	32	129	32 2		N	-0-			40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	129			N	NO RPT			40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ZYBACH 65		WELL #:		10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11210	- 11576			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			45
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	2		1 9	N	1			46
06		450 N	307	-0-	-143	-0-	307	2			N	-0-	1 1		45
*07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			45
*08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			45
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
-----															
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075	- 13000			
04		3270 X	2518	-0-	-752	-0-	452	1	2019	2	Y	43	118	1	52
							47	9							
05		3193 X	2708	-0-	-485	-0-	468	1	2196	2	Y	40			92
							44	9							
06	DLQ	G-10	2545	-0-	2545	2545	452	1	2052	2	Y	37	3	1	126
							41	9							
07	DLQ	G-10	4787	-0-	4787	7332	468	1	4284	2	Y	32	109	1	49
							35	9							
08	DLQ	G-10	2646	-0-	2646	9978	468	1	2147	2	Y	28			77
							31	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9978					Y	NO RPT			77
-----															
MEEK 67		WELL #:		21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.11626	- 13157			
04		3240 X	2769	-0-	-471	-0-	1608	1	1094	2	N	61			217
							67	9							
05		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	3764	1	2759	2	N	60	187	1	90
							66	9							
06		6240 X	2936	-0-	-3304	-0-	1485	1	1399	2	N	47	4	1	133
							52	9							
07		6448 X	4312	-0-	-2136	-0-	1398	1	2867	2	N	43			176
							47	9							
*08		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	881	1	1962	2	N	37			213
							41	9							
09		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			213
-----															
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		11	RRCID ->	211001	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11190	- 12976			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
06		45 X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MEEK 67		WELL #:		23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11116	- 13106			
04		2310 N	1126	-0-	-1184	-0-	1126	2			N	-0-			115
05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2		1 9	N	1			116
06		1320 N	994	-0-	-326	-0-	994	2			N	-0-	2 1		113
*07		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2		1 9	N	1			114
*08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			114
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131												
MEEK 67			WELL #: 22		RRCID -> 211385			COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2910 X	2352	-0-	-558	-0-	1400	1	952	2	N	-0-			57
05		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			57
06		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	1758	1	1656	2	N	1	1	1	57
*07		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	1699	1	3485	2	N	1			58
*08		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	1084	1	2415	2	N	-0-			58
09		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			58
-----															
LOHBERGER-TIPPS 13			WELL #: 1		RRCID -> 211390			COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 14044 PERF.11703 - 13240				
04		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	169	1	1431	2	N	-0-			75
05		DELO PR	1509	-0-	1509	-0-	19	1	1490	2	N	-0-			75
06		DLQ G-10	1470	-0-	1470	-0-	37	1	1433	2	N	-0-			75
07		DLQ G-10	1756	-0-	1756	-0-	22	1	1602	2	N	120	161	1	34
08		DLQ G-10	1537	-0-	1537	-0-	132	9							34
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6272	1	1518	2	N	-0-			34
							6272				N	NO RPT			34
-----															
HEMPHILL WALSER 11			WELL #: 10		RRCID -> 211396			COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890				
04		3360 X	2606	-0-	-754	-0-	2578	2	28	9	Y	25	69	1	32
05		3472 X	2660	-0-	-812	-0-	2624	2	36	9	Y	33			65
06		DLQ G-10	2460	-0-	2460	-0-	2434	2	26	9	Y	24	4	1	85
07		DLQ G-10	5000	-0-	5000	-0-	7460	2	29	9	Y	26	74	1	37
08		DLQ G-10	2518	-0-	2518	-0-	9978	2	31	9	Y	28			65
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9978				Y	NO RPT			65
-----															
FILLINGIM 88			WELL #: 1A		RRCID -> 211570			COMPL. DATE 06/08/2004			TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MEEK 67			WELL #: 19		RRCID -> 211634			COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634				
04		2790 X	539	-0-	-2251	-0-	1	1	538	2	N	-0-			23
05		2542 X	746	-0-	-1796	-0-	2	1	744	2	N	-0-			23
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-	1	1	22
*07		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1672	2	10	9	N	9			31
*08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	783	2	20	9	N	18			49
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
-----															
MEEK 67			WELL #: 18		RRCID -> 212625			COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976				
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	915	2	3	9	Y	3			16
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	Y	2			18
06		840 N	650	-0-	-190	-0-	650	2			Y	-0-	1	1	17
*07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	Y	3			20
*08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2			22
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LOLA 235		WELL #:		4	RRCID ->	212663	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11315 - 12725	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2730 X	1869	-0-	-861	-0-	1869	2		N	-0-			178
05	2821 X	1819	-0-	-1002	-0-	1788	2	31 9	N	28			206
06	DLQ G-10	1754	-0-	1754	1754	1707	2	47 9	N	43	186 1		63
07	DLQ G-10	3524	-0-	3524	5278	3516	2	8 9	N	7			70
08	DLQ G-10	1659	-0-	1659	6937	1655	2	4 9	N	4			74
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6937				N	NO RPT			74
-----													
ZYBACH 65		WELL #:		8	RRCID ->	212664	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13862	PERF.	11287 - 12994	
04	1260 N	282	-0-	-978	-0-	281	2	1 9	N	1	19 1		185
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	413	2	2 9	N	2			187
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1 9	N	1	1 1		187
*07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			187
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1 9	N	1			188
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
-----													
FILLINGIM 88		WELL #:		16	RRCID ->	213188	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11098 - 11602	
04	1110 N	732	-0-	-378	-0-	713	2	19 9	N	17	185 1		45
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	871	2	7 9	N	6			51
06	DLQ G-10	795	-0-	795	795	781	2	14 9	N	13			64
07	DLQ G-10	781	-0-	781	1576	768	2	13 9	N	12	47 1		29
08	DLQ G-10	629	-0-	629	2205	618	2	11 9	N	10			39
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2205				N	NO RPT			39
-----													
GRANT MEEK 68		WELL #:		3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4686 - 5016	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4530 - 5970	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PRATER		WELL #:		3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10052 - 12867	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 1		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MEEK 67		WELL #: 20		RRCID -> 213374		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	1663 1	1852 2	N	70			176
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	1480 1	1920 2	N	79			255
06	3330 X	3201	-0-	-129	-0-	1512 1	1637 2	N	47	186 1		116
*07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	1309 1	2531 2	N	47			163
08	3441 X	2258	-0-	-1183	-0-	1141 1	1067 2	N	45			208
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	50 9		N	NO RPT			208
-----												
PRATER		WELL #: 4010		RRCID -> 213492		COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810			
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	2			7
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	435 2	2 9	N	2	8 1		1
06	DELQ PR	409	-0-	409	409	409 2		N	-0-			1
*07	732 N	323	-0-	-409	-0-	321 2	2 9	N	2			3
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520 2	2 9	N	2			5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
-----												
LOHBERGER 25		WELL #: 2		RRCID -> 213631		COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630			
04	960 N	333	-0-	-627	-0-	4 1	323 2	N	5			44
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	6 9	4 1	N	7			51
06	DLQ G-10	308	-0-	308	308	8 9	4 1	N	5			56
07	DLQ G-10	241	-0-	241	549	6 9	3 1	N	-0-			56
08	DLQ G-10	326	-0-	326	875	4 1	322 2	N	-0-			56
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	875			N	NO RPT			56
-----												
ZYBACH 65		WELL #: 14		RRCID -> 214554		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500			
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	13 1		2
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			2
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		N	-0-			2
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			2
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	N	1			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
MEEK 67		WELL #: 24		RRCID -> 215714		COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232			
04	1440 N	930	-0-	-510	-0-	929 2	1 9	N	1			49
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	960 2	4 9	N	4			53
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1006 2	13 9	N	12	2 1		63
*07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2068 2	17 9	N	15			78
*08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	954 2	14 9	N	13			91
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
-----												
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 13		RRCID -> 215924		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874			
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1525 2	7 9	Y	6			53
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1440 2	3 9	Y	3			56
06	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	1199 2	6 9	Y	5	2 1		59
07	DLQ G-10	2577	-0-	2577	3782	2565 2	12 9	Y	11	37 1		33
08	DLQ G-10	1349	-0-	1349	5131	1338 2	11 9	Y	10			43
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5131			Y	NO RPT			43

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131												
ZYBACH 65			WELL #:		17	RRCID ->	216833	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	13922	PERF.11192	- 13661				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1500 N	652	-0-	-848	-0-	652	2			N	-0-	19	1			55
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1					56
06		1260 N	695	-0-	-565	-0-	695	2			N	-0-	1	1			55
*07		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					55
*08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1					56
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
-----																	
-----																	
PRATER			WELL #:		5010	RRCID ->	216847	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	13177	PERF.11061	- 12919				
04		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	6					11
05		1240 N	1084	-0-	-156	-0-	1083	2	1	9	N	1	6	1			6
06		DELQ PR	833	-0-	833	-0-	833	2			N	-0-					6
*07		1840 N	1007	-0-	-833	-0-	1005	2	2	9	N	2					8
*08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1					9
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
-----																	
-----																	
CARR 235			WELL #:		5	RRCID ->	216893	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.11250	- 13034				
04		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	694	1	2948	2	N	39					144
							43	9									
05		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	635	1	3778	2	N	66					210
							73	9									
06		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	694	1	2563	2	N	37	187	1			60
							41	9									
*07		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	631	1	5112	2	N	35					95
							39	9									
*08		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	644	1	2459	2	N	35					130
							39	9									
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					130
-----																	
-----																	
TREADWELL 35			WELL #:		3	RRCID ->	217358	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11530	- 13600				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
-----																	
-----																	
HEMPHILL WALSER 11			WELL #:		14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260	PERF.11159	- 13157				
04		2850 X	1945	-0-	-905	-0-	1934	2	11	9	Y	10					85
05		2945 X	1777	-0-	-1168	-0-	1771	2	6	9	Y	5					90
06		DLQ G-10	1598	-0-	1598	-0-	1598	2	9	9	Y	8	3	1			95
07		DLQ G-10	3342	-0-	3342	-0-	4940	2	20	9	Y	18	59	1			54
08		DLQ G-10	1520	-0-	1520	-0-	6460	2	15	9	Y	14					68
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6460				Y	NO RPT					68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HUNTER 34		WELL #:		4	RRCID ->	217701	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11530 - 13388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2580 X	1454	-0-	-1126	-0-	698 1	739 2	N	15			215
05		2666 X	936	-0-	-1730	-0-	17 9	266 2	N	12			227
06	DLQ	G-10	262	-0-	262	262	13 9	20 9	N	18			245
*07	DLQ	G-10	170	-0-	170	432	2 1	162 2	N	5			250
08	DLQ	G-10	50	-0-	50	482	6 9	49 2	N	-0-			250
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	482	1 1		N	NO RPT			250
-----													
ZYBACH 65		WELL #:		4D	RRCID ->	218356	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	4660 - 5144	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ZYBACH 65		WELL #:		11	RRCID ->	218761	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	13921	PERF.	11044 - 13634	
04		1170 N	761	-0-	-409	-0-	750 2	11 9	N	10	21 1		173
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1000 2	26 9	N	24			197
06		960 N	892	-0-	-68	-0-	877 2	15 9	N	14	177 1		34
*07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1697 2	19 9	N	17			51
*08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	778 2	22 9	N	20			71
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
-----													
ZYBACH 65		WELL #:		9	RRCID ->	219003	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	11194 - 13640	
04		3720 X	2419	-0-	-1301	-0-	514 1	1893 2	N	11	18 1		137
05		3472 X	292	-0-	-3180	-0-	12 9	7 9	N	6			143
06		3300 X	186	-0-	-3114	-0-	285 2		N	-0-	3 1		140
07		3317 X	123	-0-	-3194	-0-	186 2		N	-0-			140
08		2945 X	52	-0-	-2893	-0-	123 2	1 9	N	1			141
09		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	51 2		N	NO RPT			141
-----													
ZYBACH 65		WELL #:		12	RRCID ->	220200	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	13920	PERF.	11192 - 13686	
04		1110 N	850	-0-	-260	-0-	822 2	28 9	N	25	22 1		128
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	698 2	24 9	N	22			150
06		900 N	838	-0-	-62	-0-	821 2	17 9	N	15	1 1		164
*07		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1466 2	10 9	N	9			173
*08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	665 2	46 9	N	42			215
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
-----													
MEEK 67		WELL #:		26	RRCID ->	223961	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11091 - 13676	
04		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	694 1	2344 2	N	25			114
05		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	28 9	2465 2	N	32			146
06		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	717 1	2349 2	N	29	4 1		171
*07		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	35 9	4706 2	N	58	178 1		51
08		3162 X	3089	-0-	-73	-0-	694 1	2342 2	N	27			78
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	32 9		N	NO RPT			78



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HEFLEY 34		WELL #: 5		RRCID -> 224227		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 16309		PERF.11553 - 13388	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	4620 X	4022	-0-	-598	-0-	50 1	3931 2	N	37		110
						41 9					
05	4402 X	4094	-0-	-308	-0-	51 1	4018 2	N	23		133
						25 9					
06	DLQ G-10	3904	-0-	3904	3904	50 1	3839 2	N	14		147
						15 9					
07	DLQ G-10	4201	-0-	4201	8105	56 1	4116 2	N	26		173
						29 9					
08	DLQ G-10	4264	-0-	4264	12369	53 1	4187 2	N	22		195
						24 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12369			N	NO RPT		195
-----											
ZYBACH 65		WELL #: 18		RRCID -> 224228		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 13902		PERF.11198 - 13738	
04	1740 N	968	-0-	-772	-0-	961 2	7 9	N	6	15 1	147
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1061 2	30 9	N	27		174
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1009 2	14 9	N	13	2 1	185
*07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2160 2	3 9	N	3		188
*08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037 2	1 9	N	1		189
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		189
-----											
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 16		RRCID -> 224285		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 13348		PERF.11159 - 12992	
04	2850 X	1322	-0-	-1528	-0-	1315 2	7 9	Y	6		50
05	2945 X	1298	-0-	-1647	-0-	1294 2	4 9	Y	4		54
06	DLQ G-10	1121	-0-	1121	1121	1117 2	4 9	Y	4	2 1	56
07	DLQ G-10	2353	-0-	2353	3474	2341 2	12 9	Y	11	35 1	32
08	DLQ G-10	1152	-0-	1152	4626	1143 2	9 9	Y	8		40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4626			Y	NO RPT		40
-----											
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 3		RRCID -> 224299		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF.11515 - 13693	
04	1050 N	680	-0-	-370	-0-	58 1	621 2	N	1		43
						1 9					
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	8 1	637 2	N	-0-		43
06	DLQ G-10	631	-0-	631	631	8 1	623 2	N	-0-		43
07	DLQ G-10	604	-0-	604	1235	8 1	596 2	N	-0-		43
08	DLQ G-10	633	-0-	633	1868	8 1	623 2	N	2		45
						2 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1868			N	NO RPT		45
-----											
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 12		RRCID -> 224726		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4626 - 5050	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ZYBACH 65		WELL #: 20		RRCID -> 224858		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 13638		PERF.11160 - 13610	
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	465 2	17 9	Y	15	17 1	137
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	435 2	12 9	Y	11		148
06	570 N	512	-0-	-58	-0-	501 2	11 9	Y	10	1 1	157
*07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	915 2	15 9	Y	14		171
*08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	361 2	4 9	Y	4		175
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		175

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ZYBACH 66		WELL #:		19	RRCID ->	224864	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	13845	PERF.11104 -	13248
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2190 N	625	-0-	-1565	-0-	625 2		N	-0-			171
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1003 2	4 9	N	4			175
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	992 2	41 9	N	37	2 1		210
*07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1849 2	29 9	N	26	21 1		215
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	881 2	2 9	N	2	184 1		33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
-----												
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		17	RRCID ->	225062	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13414	PERF.11152 -	11308
04	2040 N	1925	-0-	-115	-0-	1912 2	13 9	Y	12			128
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1798 2	22 9	Y	20			148
06	DLQ G-10	1676	-0-	1676	1676	1666 2	10 9	Y	9	3 1		154
07	DLQ G-10	3250	-0-	3250	4926	3237 2	13 9	Y	12			166
08	DLQ G-10	1556	-0-	1556	6482	1553 2	3 9	Y	3			169
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6482			Y	NO RPT			169
-----												
ZYBACH 66		WELL #:		20	RRCID ->	225430	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	13890	PERF.11040 -	13574
04	1740 N	940	-0-	-800	-0-	923 2	17 9	N	15	209 1		33
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	818 2	28 9	N	25			58
06	1140 N	795	-0-	-345	-0-	770 2	25 9	N	23	2 1		79
*07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1687 2	20 9	N	18	3 1		94
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	804 2	15 9	N	14			108
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
-----												
LOLA 235		WELL #:		8	RRCID ->	225433	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11206 -	13016
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
-----												
PRATER		WELL #:		9010	RRCID ->	225434	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11105 -	12963
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	61			73
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1672 2	26 9	N	24	42 1		55
06	DELQ PR	1544	-0-	1544	1544	1544 2		N	-0-			55
*07	3100 N	1620	-0-	-1480	64	1566 2	54 9	N	49			104
*08	1686 N	1622	-0-	-64	-0-	1605 2	17 9	N	15			119
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
-----												
DUKES 7		WELL #:		3	RRCID ->	225507	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13905	PERF.11618 -	13828
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
-----												
PRATER		WELL #:		8010	RRCID ->	225536	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 -	13010
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	91			106
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1403 2	22 9	N	20	46 1		80
06	DELQ PR	1220	-0-	1220	1220	1220 2		N	-0-			80
*07	2504 N	1284	-0-	-1220	-0-	1254 2	30 9	N	27			107
*08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1332 2	12 9	N	11			118
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
PRATER		WELL #:		7010	RRCID ->	225540	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	13156	PERF.11086	-	12900			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	48				70
05		1767 N	1734	-0-	-33	-0-	1703	2	31	9	N	28	69	1		29
06		DELQ PR	1319	-0-	1319	1319	1319	2			N	-0-				29
*07		2889 N	1570	-0-	-1319	-0-	1536	2	34	9	N	31				60
*08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1578	2	25	9	N	23				83
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83
-----																
MEEK 67		WELL #:		27	RRCID ->	227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092	-	13674			
04		3450 X	1866	-0-	-1584	-0-	3	1	1845	2	N	16				160
							18	9								
05		3565 X	1894	-0-	-1671	-0-	1871	2	23	9	N	21				181
06		2220 X	1714	-0-	-506	-0-	1700	2	14	9	N	13	3	1		191
*07		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3391	2	7	9	N	6				197
08		2294 X	1410	-0-	-884	-0-	1382	2	28	9	N	25				222
09		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT				222
-----																
ZYBACH 65		WELL #:		19R	RRCID ->	227867	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11083	-	13596			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
ZYBACH 66		WELL #:		18R	RRCID ->	228121	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	13452	PERF.11196	-	13370			
04		3720 X	3686	-0-	-34	-0-	1076	1	2469	2	N	128	121	1		128
							141	9								
05		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	1168	1	2307	2	N	125				253
							138	9								
06		4140 X	3500	-0-	-640	-0-	1180	1	2203	2	N	106	187	1		172
							117	9								
*07		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1298	1	4690	2	N	103	141	1		134
							113	9								
08		4278 X	3705	-0-	-573	-0-	1344	1	2271	2	N	82				216
							90	9								
09		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT				216
-----																
MEEK 67		WELL #:		28	RRCID ->	228410	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	13484	PERF.11020	-	13342			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		2730 X	551	-0-	-2179	-0-	340 1	183 2	N	25			128
05		2480 X	1292	-0-	-1188	-0-	28 9	475 2	N	40			168
06	DLQ	G-10	2193	-0-	2193	2193	44 9	1241 2	N	20	1 1		187
07	DLQ	G-10	3666	-0-	3666	5859	22 9	2905 2	N	19			206
08	DLQ	G-10	1960	-0-	1960	7819	740 1	1085 2	N	43	183 1		66
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7819	21 9		N	NO RPT			66
							47 9						
-----													
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256													
04		2550 X	1942	-0-	-608	-0-	1932 2	10 9	Y	9			76
05		2635 X	1901	-0-	-734	-0-	1895 2	6 9	Y	5			81
06	DLQ	G-10	1790	-0-	1790	1790	1782 2	8 9	Y	7	3 1		85
07	DLQ	G-10	3659	-0-	3659	5449	3641 2	18 9	Y	16	53 1		48
08	DLQ	G-10	1787	-0-	1787	7236	1772 2	15 9	Y	14			62
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7236			Y	NO RPT			62
-----													
ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
-----													
BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966													
04		840 N	528	-0-	-312	-0-	515 2	13 9	N	12			79
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	521 2	12 9	N	11			90
06		810 N	529	-0-	-281	-0-	519 2	10 9	N	9			99
07		558 N	525	-0-	-33	-0-	519 2	6 9	N	5			104
*08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	526 2	10 9	N	9			113
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
-----													
LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420													
04		4140 X	3484	-0-	-656	-0-	3438 2	46 9	N	42			212
05		4278 X	3877	-0-	-401	-0-	3815 2	62 9	N	56			268
06	DLQ	G-10	3349	-0-	3349	3349	3312 2	37 9	N	34	189 1		113
07	DLQ	G-10	6843	-0-	6843	10192	6808 2	35 9	N	32			145
08	DLQ	G-10	3494	-0-	3494	13686	3462 2	32 9	N	29			174
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13686			N	NO RPT			174

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LOLA 235		WELL #:		11	RRCID ->	229571	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	13643	PERF.	11222 - 13040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4560 X	4547	-0-	-13	-0-	704 1	3793 2	N		45			302
05	4712 X	4639	-0-	-73	-0-	50 9	717 1	N		66	187 1		181
06	DLQ G-10	4439	-0-	4439	4439	73 9	674 1	N		45	6 1		220
07	DLQ G-10	8126	-0-	8126	12565	50 9	717 1	N		49			269
08	DLQ G-10	4748	-0-	4748	17313	54 9	717 1	N		58	180 1		147
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17313	64 9		N		NO RPT			147
-----													
MEEK 67		WELL #:		47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11180 - 13270	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			17
-----													
LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.	11144 - 12318	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			69
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			69
-----													
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		23	RRCID ->	230242	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	11178 - 12992	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			105
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			105
-----													
ZYBACH 66		WELL #:		38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11040 - 13542	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			98
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			98
-----													
HUNTER 34		WELL #:		6	RRCID ->	230293	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11204 - 13698	
04	0 W	1062	-0-	1062	1062	13 1	1049 2	N		-0-			44
05	0 W	960	-0-	960	2022	12 1	948 2	N		-0-			44
06	0 W	937	-0-	937	2959	12 1	925 2	N		-0-			44
07	0 W	993	-0-	993	3952	13 1	980 2	N		-0-			44
08	0 W	1079	-0-	1079	5031	13 1	1066 2	N		-0-			44
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	5031			N		NO RPT			44

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		5820 X	2137	-0-	-3683	-0-	2118 2	19 9	N	17			146
05		6014 X	2063	-0-	-3951	-0-	2038 2	25 9	N	23			169
06	DLQ	G-10	1923	-0-	1923	1923	1900 2	23 9	N	21	4 1		186
07	DLQ	G-10	3711	-0-	3711	5634	3693 2	18 9	N	16			202
08	DLQ	G-10	1788	-0-	1788	7422	1770 2	18 9	N	16			218
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7422			N	NO RPT			218
-----													
LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050													
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384													
04		600 N	383	-0-	-217	-0-	366 2	17 9	N	15	27 1		146
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	197 2	14 9	N	13			159
06		480 N	244	-0-	-236	-0-	229 2	15 9	N	14			173
07		403 N	320	-0-	-83	-0-	308 2	12 9	N	11			184
*08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	302 2	14 9	N	13	175 1		22
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
-----													
HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738													
04		720 N	400	-0-	-320	-0-	5 1	389 2	N	5			180
							6 9						
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	5 1	398 2	N	3			183
							3 9						
06	DLQ	G-10	385	-0-	385	385	5 1	371 2	N	8			191
							9 9						
07	DLQ	G-10	394	-0-	394	779	5 1	376 2	N	12			203
							13 9						
08	DLQ	G-10	363	-0-	363	1142	4 1	353 2	N	5			208
							6 9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1142			N	NO RPT			208
-----													
MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226													
04		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	905 1	3143 2	N	53			210
							58 9						
05		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	926 1	3113 2	N	51			261
							56 9						
06		4110 X	4007	-0-	-103	-0-	905 1	3033 2	N	63	185 1		139
							69 9						
*07		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	906 1	6315 2	N	51			190
							56 9						
08		4247 X	4224	-0-	-23	-0-	923 1	3244 2	N	52			242
							57 9						
09		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			N	NO RPT			242
-----													
ZYBACH 66 WELL #: 36 RRCID -> 232754 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11112 - 13352													
04		2790 X	832	-0-	-1958	-0-	817 2	15 9	N	14	184 1		28
05		2759 X	1079	-0-	-1680	-0-	1039 2	40 9	N	36			64
06		2070 X	956	-0-	-1114	-0-	941 2	15 9	N	14	2 1		76
*07		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1803 2	50 9	N	45	1 1		120
08		1054 X	884	-0-	-170	-0-	872 2	12 9	N	11			131
09		840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			131

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MEEK 67		WELL #: 61		RRCID -> 233178		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 13420		PERF.11094 - 13220		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2490 N	1442	-0-	-1048	-0-	1414	2	28	9	N	25	117
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1165	2	28	9	N	25	142
06	1740 N	1372	-0-	-368	-0-	1346	2	26	9	N	24	163
*07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2790	2	26	9	N	24	187
*08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1289	2	7	9	N	6	193
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	193
-----												
MEEK 67		WELL #: 62		RRCID -> 233449		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 13536		PERF.11100 - 13242		
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	930	1	2987	2	N	52	186
						57	9					
05	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	706	1	3521	2	N	51	237
						56	9					
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	1023	1	3065	2	N	35	87
						39	9					
*07	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	545	1	7427	2	N	43	130
						47	9					
*08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	163	1	4057	2	N	50	180
						55	9					
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT	180
-----												
DONELSON 15		WELL #: 1		RRCID -> 233461		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 14276		PERF.11860 - 14108		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
-----												
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 28		RRCID -> 234047		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 13256		PERF.11174 - 12994		
04	1140 N	741	-0-	-399	-0-	734	2	7	9	N	6	18
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	816	2	4	9	N	4	22
06	DLQ G-10	784	-0-	784	-0-	775	2	9	9	N	8	29
07	DLQ G-10	1673	-0-	1673	-0-	1665	2	8	9	N	7	36
08	DLQ G-10	936	-0-	936	-0-	3393	2			N	-0-	36
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3393				N	NO RPT	36
-----												
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 3		RRCID -> 234117		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13758		PERF.11328 - 13494		
04	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	704	1	4084	2	N	32	99
						35	9					
05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	686	1	3876	2	N	50	149
						55	9					
06	DLQ G-10	3992	-0-	3992	-0-	664	1	3276	2	N	47	190
						52	9					
07	DLQ G-10	7688	-0-	7688	11680	686	1	6969	2	N	30	220
						33	9					
08	DLQ G-10	4075	-0-	4075	15755	686	1	3347	2	N	38	73
						42	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15755					N	NO RPT	73
-----												
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 26		RRCID -> 234290		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13157		PERF.11200 - 13074		
04	5520 X	2051	-0-	-3469	-0-	2019	2	32	9	N	29	94
05	3968 X	2018	-0-	-1950	-0-	1992	2	26	9	N	24	118
06	DLQ G-10	1960	-0-	1960	-0-	1921	2	39	9	N	35	150
07	DLQ G-10	3842	-0-	3842	-0-	5802	2	24	9	N	22	172
08	DLQ G-10	1847	-0-	1847	-0-	7649	2	23	9	N	21	193
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7649				N	NO RPT	193

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131										
LOHBERGER 25			WELL #: 7		RRCID -> 235485			COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 13908 PERF.11558 - 13649		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		3570 X	3282	-0-	-288	-0-	529 1	2727 2	N	24	179 1		47
05		3596 X	3225	-0-	-371	-0-	26 9	540 1	N	28			75
06	DLQ	G-10	2854	-0-	2854	2854	31 9	493 1	N	23			98
07	DLQ	G-10	3006	-0-	3006	5860	25 9	528 1	N	18			116
08	DLQ	G-10	2769	-0-	2769	8629	20 9	423 1	N	15			131
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8629	17 9		N	NO RPT			131
-----													
LOLA 235			WELL #: 12		RRCID -> 235500			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
-----													
TREADWELL 35			WELL #: 5		RRCID -> 235636			COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030		
04		2100 X	471	-0-	-1629	-0-	6 1	462 2	N	3			112
05		1550 X	780	-0-	-770	-0-	3 9	10 1	N	-0-			112
06		930 X	669	-0-	-261	-0-	9 1	660 2	N	-0-			112
07		961 X	534	-0-	-427	-0-	7 1	527 2	N	-0-			112
08		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			112
09		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			112
-----													
LOLA 235			WELL #: 55		RRCID -> 236340			COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093		
04		2610 X	1514	-0-	-1096	-0-	1514 2		N	-0-			56
05		2697 X	1578	-0-	-1119	-0-	1570 2	8 9	N	7			63
06	DLQ	G-10	1408	-0-	1408	1408	1405 2	3 9	N	3	3 1		63
07	DLQ	G-10	2810	-0-	2810	4218	2810 2		N	-0-			63
08	DLQ	G-10	1560	-0-	1560	5778	1560 2		N	-0-			63
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5778			N	NO RPT			63
-----													
LOHBERGER-TIPPS 13			WELL #: 5		RRCID -> 236950			COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980		
04		2730 X	2648	-0-	-82	-0-	145 1	2488 2	N	14			158
05		2821 X	2511	-0-	-310	-0-	15 9	34 1	N	6			164
06	DLQ	G-10	2402	-0-	2402	2402	7 9	31 1	N	1			165
07	DLQ	G-10	2265	-0-	2265	4667	1 9	30 1	N	21			186
08	DLQ	G-10	2315	-0-	2315	6982	23 9	29 1	N	12			198
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6982	13 9		N	NO RPT			198



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
TIPPS 12		WELL #:		3	RRCID ->	237101	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.11732	- 13910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	960 X	339	-0-	-621	-0-	4	1	327	2	N	7		233
						8	9						
05	992 X	255	-0-	-737	-0-	3	1	252	2	N	-0-		233
06	870 X	285	-0-	-585	-0-	4	1	281	2	N	-0-		233
07	868 X	287	-0-	-581	-0-	4	1	281	2	N	2		235
						2	9						
08	713 X	301	-0-	-412	-0-	4	1	294	2	N	3		238
						3	9						
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		238
-----													
TREADWELL 35		WELL #:		4	RRCID ->	237102	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.11466	- 13796	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
-----													
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		6	RRCID ->	237599	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11048	- 13046	
04	4470 X	2455	-0-	-2015	-0-	1200	1	1191	2	N	58		221
						64	9						
05	2480 X	1590	-0-	-890	-0-	1000	1	529	2	N	55		276
						61	9						
06	DLQ G-10	2809	-0-	2809	2809	1033	1	1717	2	N	54	185 1	145
						59	9						
07	DLQ G-10	4583	-0-	4583	7392	779	1	3756	2	N	44		189
						48	9						
08	DLQ G-10	2808	-0-	2808	10200	1081	1	1672	2	N	50		239
						55	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10200					N	NO RPT		239
-----													
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		25	RRCID ->	238563	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13178	PERF.11250	- 13048	
04	1080 N	707	-0-	-373	-0-	30	1	677	2	N	-0-		72
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	730	2	N	1		73
						1	9						
06	DLQ G-10	1338	-0-	1338	1338	30	1	1308	2	N	-0-	1 1	72
*07	DLQ G-10	2669	-0-	2669	4007	31	1	2638	2	N	-0-		72
08	DLQ G-10	1270	-0-	1270	5277	31	1	1239	2	N	-0-		72
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5277					N	NO RPT		72
-----													
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		5	RRCID ->	238937	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11122	- 13492	
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	1758	1	1638	2	N	37		108
						41	9						
05	3379 X	2074	-0-	-1305	-0-	1229	1	786	2	N	54		162
						59	9						
06	DLQ G-10	4614	-0-	4614	4614	1617	1	2954	2	N	39	1 1	200
						43	9						
07	DLQ G-10	5635	-0-	5635	10249	1118	1	4473	2	N	40	179 1	61
						44	9						
08	DLQ G-10	3379	-0-	3379	13628	1389	1	1940	2	N	45		106
						50	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13628					N	NO RPT		106

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
DONELSON 15		WELL #:		2	RRCID ->	239571	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	14175	PERF.11832	- 14080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
-----														
HUNTER 34				WELL #:	9	RRCID ->	239575	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11522	- 13682	
04	750 N	700	-0-	-50	-0-	9	1	683	2	N	7			98
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	8	9	681	2	N	9			107
06	DLQ G-10	690	-0-	690	690	10	9	673	2	N	7			114
07	DLQ G-10	708	-0-	708	1398	8	9	691	2	N	7			121
08	DLQ G-10	705	-0-	705	2103	9	1	693	2	N	3			124
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2103	3	9			N	NO RPT			124
-----														
LOHBERGER 25				WELL #:	6	RRCID ->	239580	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11510	- 13556	
04	960 N	792	-0-	-168	-0-	10	1	762	2	N	18			77
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	20	9	778	2	N	12			89
06	DLQ G-10	750	-0-	750	750	13	9	724	2	N	15			104
07	DLQ G-10	742	-0-	742	1492	9	1	730	2	N	2			106
08	DLQ G-10	762	-0-	762	2254	17	9	751	2	N	1			107
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2254	10	1			N	NO RPT			107
-----														
TREADWELL 35				WELL #:	6	RRCID ->	239826	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11500	- 12020	
04	1470 X	496	-0-	-974	-0-	19	1	477	2	N	-0-			158
05	1085 X	461	-0-	-624	-0-	6	1	455	2	N	-0-			158
06	1020 X	452	-0-	-568	-0-	6	1	443	2	N	3			161
07	527 X	488	-0-	-39	-0-	3	9	478	2	N	4			165
08	527 X	398	-0-	-129	-0-	4	9	374	2	N	17			182
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-	5	1			N	NO RPT			182
-----														
TREADWELL 35				WELL #:	7	RRCID ->	241143	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	13970	PERF.11618	- 13860	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ZYBACH 12		WELL #:		2	RRCID ->	241147	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11722	- 14001			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16				121
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121
-----															
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		7	RRCID ->	243922	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	13546	PERF.10910	- 13486			
04	2490 X	1897	-0-	-593	-0-	1896	2	1	9	N	1				158
05	1891 X	1498	-0-	-393	-0-	1430	2	68	9	N	62				220
06	DLQ G-10	1430	-0-	1430	1430	1401	2	29	9	N	26	3	1		243
07	DLQ G-10	3034	-0-	3034	4464	3011	2	23	9	N	21	182	1		82
08	DLQ G-10	1505	-0-	1505	5969	1481	2	24	9	N	22				104
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5969					N	NO RPT				104
-----															
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		31	RRCID ->	245018	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11082	- 13370			
04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	690	1	2215	2	N	29				81
05	3007 X	2700	-0-	-307	-0-	732	1	1929	2	N	35				116
06	DLQ G-10	3471	-0-	3471	3471	724	1	2717	2	N	27	3	1		140
07	DLQ G-10	6124	-0-	6124	9595	748	1	5342	2	N	31				171
08	DLQ G-10	3019	-0-	3019	12614	748	1	2249	2	N	20				191
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12614	22	9			N	NO RPT				191
-----															
HEFLEY 34		WELL #:		11	RRCID ->	245536	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11426	- 13850			
04	2610 X	999	-0-	-1611	-0-	12	1	973	2	N	13				115
05	2573 X	833	-0-	-1740	-0-	14	9	815	2	N	7				122
06	DLQ G-10	676	-0-	676	676	10	1	664	2	N	3				125
07	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1864	9	1	1158	2	N	13				138
08	DLQ G-10	1665	-0-	1665	3529	16	1	1633	2	N	10				148
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3529	14	9			N	NO RPT				148
-----															
HEFLEY 34		WELL #:		10	RRCID ->	246182	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	13832	PERF.11380	- 13716			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-				11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-				11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-				11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-				11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-				11
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	48511					N	NO RPT				11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DUKES 7A		WELL #:		6	RRCID ->	246184	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11686	- 14329
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2580 X	1402	-0-	-1178	-0-	77	1	1291	2	N	31	142
05	2666 X	1252	-0-	-1414	-0-	34	9	1192	2	N	41	183
06	DLQ G-10	1080	-0-	1080	1080	45	9	1026	2	N	28	211
07	DLQ G-10	1149	-0-	1149	2229	23	1	1121	2	N	12	41
08	DLQ G-10	919	-0-	919	3148	31	9	875	2	N	30	71
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3148	11	1			N	NO RPT	71
						33	9					
-----												
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		7	RRCID ->	246494	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11653	- 14076
04	1080 X	1074	-0-	-6	-0-	162	1	868	2	N	40	225
05	1116 X	932	-0-	-184	-0-	44	9	900	2	N	19	61
06	DLQ G-10	908	-0-	908	908	11	1	880	2	N	15	76
07	DLQ G-10	893	-0-	893	1801	17	9	870	2	N	10	86
08	DLQ G-10	997	-0-	997	2798	12	1	961	2	N	22	108
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2798	11	9			N	NO RPT	108
						24	9					
-----												
LOLA 235		WELL #:		38	RRCID ->	246495	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	13328	PERF.11364	- 13208
04	2670 X	1775	-0-	-895	-0-	1755	2	20	9	N	18	136
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2712	2	56	9	N	51	187
06	DLQ G-10	1775	-0-	1775	1775	253	1	1478	2	N	40	223
07	DLQ G-10	3809	-0-	3809	5584	44	9	2991	2	N	29	70
08	DLQ G-10	2045	-0-	2045	7629	786	1	1146	2	N	31	101
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7629	32	9			N	NO RPT	101
						865	1					
						34	9					
-----												
TREADWELL 35		WELL #:		8	RRCID ->	246498	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	14166	PERF.11508	- 14004
04	2190 N	2020	-0-	-170	-0-	489	1	1518	2	N	12	63
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	13	9	1399	2	N	3	66
06	2190 X	839	-0-	-1351	-0-	18	1	810	2	N	17	83
07	2232 X	832	-0-	-1400	-0-	3	9	815	2	N	5	88
08	2232 X	775	-0-	-1457	-0-	10	1	758	2	N	6	94
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	6	9			N	NO RPT	94
						7	9					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DUKES 7B		WELL #: 5		RRCID -> 247169		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 14560		PERF.11530 - 14366				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	119	1	1030	2	N	12			72
						13	9							
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	16	1	1069	2	N	18			90
						20	9							
06	DLQ G-10	1085	-0-	1085	1085	29	1	1008	2	N	44			134
						48	9							
07	DLQ G-10	959	-0-	959	2044	12	1	916	2	N	28			162
						31	9							
08	DLQ G-10	948	-0-	948	2992	24	1	902	2	N	20			182
						22	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2992					N	NO RPT			182
-----														
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 8		RRCID -> 247926		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 13908		PERF.11658 - 13780				
04	1410 N	1072	-0-	-338	-0-	66	1	960	2	N	42			158
						46	9							
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	14	1	1121	2	N	45			203
						50	9							
06	DLQ G-10	1153	-0-	1153	1153	15	1	1131	2	N	6			209
						7	9							
07	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2155	13	1	960	2	N	26			235
						29	9							
08	DLQ G-10	904	-0-	904	3059	11	1	868	2	N	23			258
						25	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3059					N	NO RPT			258
-----														
LOHBERGER 25		WELL #: 8		RRCID -> 249556		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13852		PERF.11566 - 13786				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
-----														
HEFLEY 34		WELL #: 8		RRCID -> 249592		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13831		PERF.11412 - 13688				
04	2820 X	1775	-0-	-1045	-0-	22	1	1747	2	N	5			107
						6	9							
05	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	24	1	1897	2	N	13			120
						14	9							
06	DLQ G-10	1809	-0-	1809	1809	23	1	1773	2	N	12			132
						13	9							
07	DLQ G-10	1875	-0-	1875	3684	25	1	1836	2	N	13			145
						14	9							
08	DLQ G-10	1936	-0-	1936	5620	24	1	1892	2	N	18			163
						20	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5620					N	NO RPT			163

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		4	RRCID ->	249604	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11082	- 13220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3930 X	1646	-0-	-2284	-0-	17 1	1598 2	N	28			98
							31 9						
05		4061 X	1495	-0-	-2566	-0-	1473 2	22 9	N	20			118
06	DLQ	G-10	1357	-0-	1357	1357	1343 2	14 9	N	13	3 1		128
07	DLQ	G-10	1701	-0-	1701	3058	1679 2	22 9	N	20			148
08	DLQ	G-10	1339	-0-	1339	4397	1319 2	20 9	N	18			166
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4397			N	NO RPT			166
-----													
YOUNG 33		WELL #:		29	RRCID ->	249605	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	12973	PERF.12802	- 12894	
04		360 N	121	-0-	-239	-0-	121 2		N	-0-			107
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			107
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			107
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			107
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
-----													
GRANT MEEK 236		WELL #:		13	RRCID ->	249606	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	13610	PERF.11060	- 13324	
04		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	965 1	4122 2	N	68			240
							75 9						
05		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	997 1	4286 2	N	89	185 1		144
							98 9						
06	DLQ	G-10	5214	-0-	5214	5214	965 1	4159 2	N	82	7 1		219
							90 9						
07	DLQ	G-10	9421	-0-	9421	14635	942 1	8400 2	N	72	184 1		107
							79 9						
08	DLQ	G-10	5082	-0-	5082	19717	921 1	4080 2	N	74			181
							81 9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19717			N	NO RPT			181
-----													
LOLA 235		WELL #:		29	RRCID ->	250017	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13198	PERF.11065	- 13088	
04		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			24
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
-----													
LOLA 235		WELL #:		31	RRCID ->	250026	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11127	- 13326	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3120 X	2001	-0-	-1119	-0-	1964	2	37	9	N	34			233
05		3224 X	1974	-0-	-1250	-0-	9	1	1944	2	N	19			252
							21	9							
06	DLQ	G-10	1599	-0-	1599	1599	1578	2	21	9	N	19	3	1	268
07	DLQ	G-10	2448	-0-	2448	4047	2416	2	32	9	N	29			297
08	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	5250	1180	2	23	9	N	21	183	1	135
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5250					N	NO RPT			135
-----															
BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197															
04		8640 X	7851	-0-	-789	-0-	900	1	6789	2	N	147			291
							162	9							
05		8928 X	7986	-0-	-942	-0-	849	1	6963	2	N	158	173	1	276
							174	9							
06		8070 X	7546	-0-	-524	-0-	818	1	6603	2	N	114	181	1	209
							125	9							
07		8339 X	7573	-0-	-766	-0-	846	1	6596	2	N	119	181	1	147
							131	9							
08		8339 X	7263	-0-	-1076	-0-	836	1	6285	2	N	129			276
							142	9							
09		7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT			276
-----															
DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082															
04		14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	908	1	13279	2	N	205	180	1	210
							226	9							
05		14787 X	13849	-0-	-938	-0-	912	1	12727	2	N	191	183	1	218
							210	9							
06	DLQ	G-10	13030	-0-	13030	13030	864	1	11981	2	N	168	182	1	204
							185	9							
07	DLQ	G-10	13454	-0-	13454	26484	908	1	12385	2	N	146	176	1	174
							161	9							
08	DLQ	G-10	12473	-0-	12473	38957	801	1	11522	2	N	136	180	1	130
							150	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38957					N	NO RPT			130
-----															
ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990															
04		14340 X	745	-0-	-13595	-0-	745	1			N	-0-			129
05		10509 X	385	-0-	-10124	-0-	381	1	4	2	N	-0-			129
06		10170 X	404	-0-	-9766	-0-	404	1			N	-0-			129
07		7533 X	104	-0-	-7429	-0-	104	1			N	-0-			129
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			129
09		750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			129
-----															
BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323															
04		13710 X	12795	-0-	-915	-0-	228	1	12399	2	N	153	184	1	109
							168	9							
05		12648 X	12258	-0-	-390	-0-	152	1	11954	2	N	138			247
							152	9							
06		13470 X	11148	-0-	-2322	-0-	140	1	10886	2	N	111	188	1	170
							122	9							
07		13919 X	11734	-0-	-2185	-0-	155	1	11460	2	N	108	188	1	90
							119	9							
08		13237 X	11063	-0-	-2174	-0-	137	1	10809	2	N	106			196
							117	9							
09		12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT			196

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		0 Z	16178	-0-	16178	1483358	201	1	15778	2	N	181	181	1	196
							199	9							
05	1498623	X	15265	-0-	-1483358	-0-	188	1	14883	2	N	176	188	1	184
							194	9							
06	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	144	1	11182	2	N	146	183	1	147
							161	9							
07	18290	X	16477	-0-	-1813	-0-	218	1	16071	2	N	171	181	1	137
							188	9							
08	18290	X	13229	-0-	-5061	-0-	163	1	12888	2	N	162	185	1	114
							178	9							
09	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					N	NO RPT			114
-----															
ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195															
04	18690	X	15931	-0-	-2759	-0-	1046	1	14252	2	N	575	370	1	750
							633	9							
05	17825	X	16103	-0-	-1722	-0-	932	1	14586	2	N	532	702	1	580
							585	9							
06	17250	X	15384	-0-	-1866	-0-	903	1	13874	2	N	552	574	1	558
							607	9							
07	16833	X	15559	-0-	-1274	-0-	939	1	14058	2	N	511	385	1	684
							562	9							
08	16833	X	15215	-0-	-1618	-0-	906	1	13833	2	N	433	499	1	618
							476	9							
09	15930	X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					N	NO RPT			618
-----															
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836															
04	0	W	8281	-0-	8281	1280619	977	1	7173	2	N	119	182	1	153
							131	9							
05	1302078	X	21459	-0-	-1280619	-0-	1166	1	19607	2	N	624	372	1	405
							686	9							
06	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	1118	1	18865	2	N	255	9	1	651
							281	9							
*07	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	1197	1	20458	2	N	346	374	1	623
							381	9							
*08	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	1142	1	19597	2	N	286	343	1	566
							315	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			566
-----															
LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647															
04	21358	X	21358	-0-	-0-	-0-	1721	1	19295	2	N	311	365	1	289
							342	9							
05	20632	X	20632	-0-	-0-	-0-	1734	1	18544	2	N	322	184	1	427
							354	9							
06	DLQ G-10		22690	-0-	22690	22690	1723	1	20600	2	N	334	184	1	577
							367	9							
07	DLQ G-10		19975	-0-	19975	42665	1762	1	17870	2	N	312	544	1	345
							343	9							
08	DLQ G-10		20674	-0-	20674	63339	1741	1	18608	2	N	295	352	1	288
							325	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	63339					N	NO RPT			288



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. TREADWELL 35		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
				252131		WELL #:	3SL	RRCID ->	270588	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12005 - 15914		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		19302 X	19302	-0-	-0-	-0-	1715	1	16909	2	N	616	369	1		700
							678	9								
05		21098 X	21098	-0-	-0-	-0-	1708	1	18676	2	N	649	769	1		580
							714	9								
06		17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	1634	1	15605	2	N	651	551	1		680
							716	9								
*07		20255 X	20255	-0-	-0-	-0-	1753	1	17807	2	N	632	914	1		398
							695	9								
*08		18945 X	18945	-0-	-0-	-0-	1554	1	16961	2	N	391	384	1		405
							430	9								
09		17850 X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					N	NO RPT				405
-----																
LOHBERGER 25 SL				WELL #:	5H	RRCID ->	271236	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11839	PERF.12230 - 15893				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LOHBERGER 25				WELL #:	8SL	RRCID ->	271399	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	12014	PERF.12510 - 15953				
04		18330 X	881	-0-	-17449	-0-	11	1	861	2	N	8				159
							9	9								
05		17732 X	10812	-0-	-6920	-0-	842	1	9538	2	N	393	184	1		368
							432	9								
06	DLQ	G-10	11432	-0-	11432	11432	801	1	10470	2	N	146	177	1		337
							161	9								
07	DLQ	G-10	11238	-0-	11238	22670	544	1	10540	2	N	140	186	1		291
							154	9								
08	DLQ	G-10	12063	-0-	12063	34733	827	1	11069	2	N	152				443
							167	9								
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34733					N	NO RPT				443
-----																
LOHBERGER 25 SL				WELL #:	4H	RRCID ->	271621	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	11792	PERF.12244 - 16335				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TREADWELL 35				WELL #:	1SL	RRCID ->	271830	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11582	PERF.12027 - 16031				
04		47254 X	47254	-0-	-0-	-0-	2223	1	43595	2	N	1305	1480	1		858
							1436	9								
05		47728 X	47728	-0-	-0-	-0-	2082	1	44169	2	N	1343	1501	1		700
							1477	9								
06		43967 X	43967	-0-	-0-	-0-	2001	1	40667	2	N	1181	1096	1		785
							1299	9								
*07		46863 X	46863	-0-	-0-	-0-	1996	1	43562	2	N	1186	1289	1		682
							1305	9								
*08		46606 X	46606	-0-	-0-	-0-	2022	1	43311	2	N	1157	1290	1		549
							1273	9								
09		32820 X	NO RPT	-0-	-32820	-0-					N	NO RPT				549

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		9960 X	6470	-0-	-3490	-0-	1161	1	5064	2	N	223	357	1			395
							245	9									
05		10044 X	5585	-0-	-4459	-0-	1286	1	4009	2	N	264	188	1			471
							290	9									
06	DLQ	G-10	7630	-0-	7630	7630	1127	1	6261	2	N	220	179	1			512
							242	9									
07	DLQ	G-10	8753	-0-	8753	16383	881	1	7630	2	N	220	368	1			364
							242	9									
08	DLQ	G-10	8926	-0-	8926	25309	818	1	7925	2	N	166	368	1			162
							183	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25309					N	NO RPT					162
-----																	
TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005																	
04		25607 X	25607	-0-	-0-	-0-	1801	1	23318	2	N	444	368	1			684
							488	9									
05		23498 X	22586	-0-	-912	-0-	1601	1	20524	2	N	419	561	1			542
							461	9									
06		23100 X	22045	-0-	-1055	-0-	1609	1	20027	2	N	372	373	1			541
							409	9									
07		23870 X	22551	-0-	-1319	-0-	1805	1	20366	2	N	345	369	1			517
							380	9									
08		23870 X	21974	-0-	-1896	-0-	1759	1	19857	2	N	325	553	1			289
							358	9									
09		23100 X	NO RPT	-0-	-23100	-0-					N	NO RPT					289
-----																	
TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935																	
04		19650 X	17273	-0-	-2377	-0-	921	1	16087	2	N	241	183	1			197
							265	9									
05		20026 X	17152	-0-	-2874	-0-	928	1	15961	2	N	239	184	1			252
							263	9									
06	DLQ	G-10	18922	-0-	18922	18922	757	1	17919	2	N	224	183	1			293
							246	9									
07	DLQ	G-10	17424	-0-	17424	36346	230	1	16954	2	N	218	371	1			140
							240	9									
08	DLQ	G-10	16321	-0-	16321	52667	201	1	15897	2	N	203	181	1			162
							223	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52667					N	NO RPT					162

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		5SL	RRCID ->	273854	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11831	PERF.12164 -	16520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
04		22211 X	22211	-0-	-0-	-0-	1789	1	19464	2	N	871	924 1	468
							958	9						
05		25502 X	25502	-0-	-0-	-0-	1783	1	22685	2	N	940	555 1	853
							1034	9						
06	DLQ	G-10	22654	-0-	22654	22654	1644	1	20111	2	N	817	1097 1	573
							899	9						
07	DLQ	G-10	20293	-0-	20293	42947	1654	1	17811	2	N	753	916 1	410
							828	9						
08	DLQ	G-10	20327	-0-	20327	63274	1684	1	17812	2	N	755	548 1	617
							831	9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63274					N	NO RPT		617
-----														
DUKES 7		WELL #:		9H	RRCID ->	274212	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	12095	PERF.12655 -	17206		
04		12420 X	3946	-0-	-8474	-0-	579	1	2956	2	N	374	358 1	350
							411	9						
05		12834 X	3880	-0-	-8954	-0-	493	1	2971	2	N	378	371 1	357
							416	9						
06	DLQ	G-10	3622	-0-	3622	3622	488	1	2728	2	N	369	542 1	184
							406	9						
07	DLQ	G-10	3525	-0-	3525	7147	480	1	2690	2	N	323	364 1	143
							355	9						
08	DLQ	G-10	3786	-0-	3786	10933	494	1	2918	2	N	340	178 1	305
							374	9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10933					N	NO RPT		305
-----														
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		1SL	RRCID ->	274387	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	11663	PERF.11929 -	16023		
04		36556 X	36556	-0-	-0-	-0-	2170	1	33020	2	N	1242	1304 1	867
							1366	9						
05		23467 X	22742	-0-	-725	-0-	1614	1	19738	2	N	1264	1482 1	649
							1390	9						
06	DLQ	G-10	40943	-0-	40943	40943	1823	1	37811	2	N	1190	1089 1	750
							1309	9						
07	DLQ	G-10	30467	-0-	30467	71410	1783	1	27418	2	N	1151	1095 1	806
							1266	9						
08	DLQ	G-10	40847	-0-	40847	112257	1928	1	37436	2	N	1348	1288 1	866
							1483	9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	112257					N	NO RPT		866
-----														
LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	274603	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12259 -	16477		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131									
TREADWELL 35			WELL #:	6H	RRCID ->	274883	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11805	PERF.12143	-	16689
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		16680 X	5937	-0-	-10743	-0-	889 1	4858 2	N	173	187 1		313
							190 9						
05		15965 X	6333	-0-	-9632	-0-	789 1	5361 2	N	166	179 1		300
							183 9						
06		9030 X	2695	-0-	-6335	-0-	775 1	1790 2	N	118	183 1		235
							130 9						
07		7874 X	2763	-0-	-5111	-0-	787 1	1886 2	N	82	184 1		133
							90 9						
08		7874 X	595	-0-	-7279	-0-	582 1	13 9	N	12			145
09		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			N	NO RPT			145
-----													
ZYBACH 14			WELL #:	5H	RRCID ->	275412	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	11730	PERF.12210	-	16546
04		12330 X	11270	-0-	-1060	-0-	951 1	9969 2	N	318	727 1		199
							350 9						
05		11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	878 1	10243 2	N	381	196 1		384
							419 9						
06		11910 X	10852	-0-	-1058	-0-	827 1	9674 2	N	319	566 1		137
							351 9						
07		12307 X	12056	-0-	-251	-0-	837 1	10912 2	N	279	200 1		216
							307 9						
08		12307 X	12083	-0-	-224	-0-	820 1	10881 2	N	347	184 1		379
							382 9						
09		11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-			N	NO RPT			379
-----													
TREADWELL 35 SL			WELL #:	7H	RRCID ->	275416	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12403	-	16680
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LOHBERGER-TIPPS 13 SL			WELL #:	8H	RRCID ->	275431	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12434	-	16789
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ZYBACH 14			WELL #:	8H	RRCID ->	275487	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12336	-	16557
04		9510 X	9003	-0-	-507	-0-	897 1	7665 2	N	401	181 1		437
							441 9						
05		10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	824 1	9291 2	N	445	401 1		481
							490 9						
06		10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	787 1	8944 2	N	322	558 1		245
							354 9						
*07		12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	876 1	10853 2	N	406	368 1		283
							447 9						
*08		10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	827 1	9129 2	N	358	203 1		438
							394 9						
09		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			N	NO RPT			438

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131											
DUKES 7			WELL #: 4H			RRCID -> 275489			COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	23670 X	13340	-0-	-10330	-0-	709	1	12284	2	N	315	366	1	201
05	23870 X	13730	-0-	-10140	-0-	347	9	616	1	N	308	185	1	324
06	DLQ G-10	14032	-0-	14032	14032	339	9	606	1	N	352	370	1	306
07	DLQ G-10	15016	-0-	15016	29048	387	9	657	1	N	376	370	1	312
08	DLQ G-10	15171	-0-	15171	44219	414	9	639	1	N	385	362	1	335
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44219	424	9			N	NO RPT			335
DUKES 7			WELL #: 7H			RRCID -> 275491			COMPL. DATE 04/19/2014			TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190		
04	23760 X	1482	-0-	-22278	-0-	786	1	696	9	N	633	553	1	385
05	24552 X	5889	-0-	-18663	-0-	756	1	4388	2	N	677	735	1	327
06	DLQ G-10	5870	-0-	5870	5870	745	9	781	1	N	600	730	1	197
07	DLQ G-10	5639	-0-	5639	11509	660	9	786	1	N	597	556	1	238
08	DLQ G-10	5812	-0-	5812	17321	657	9	803	1	N	594	728	1	104
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17321	653	9			N	NO RPT			104
DUKE 7			WELL #: 8H			RRCID -> 275492			COMPL. DATE 04/24/2014			TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158		
04	15210 X	4847	-0-	-10363	-0-	826	1	3562	2	N	417	374	1	408
05	14105 X	4546	-0-	-9559	-0-	459	9	796	1	N	399	377	1	430
06	DLQ G-10	4763	-0-	4763	4763	439	9	770	1	N	380	540	1	270
07	DLQ G-10	4117	-0-	4117	8880	418	9	785	1	N	301	365	1	206
08	DLQ G-10	4225	-0-	4225	13105	331	9	787	1	N	319	179	1	346
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13105	351	9			N	NO RPT			346
TREADWELL 35 SL			WELL #: 9H			RRCID -> 275500			COMPL. DATE 03/08/2014			TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZYBACH 14			WELL #: 7H			RRCID -> 275663			COMPL. DATE 03/26/2014			TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721		
04	22800 X	17902	-0-	-4898	-0-	1086	1	16244	2	N	520	562	1	364
05	23560 X	17334	-0-	-6226	-0-	572	9	948	1	N	548	552	1	360
06	22500 X	17228	-0-	-5272	-0-	603	9	905	1	N	515	548	1	327
07	23250 X	16511	-0-	-6739	-0-	567	9	952	1	N	457	547	1	237
08	20491 X	16199	-0-	-4292	-0-	503	9	851	1	N	437	368	1	306
09	17910 X	NO RPT	-0-	-17910	-0-	481	9			N	NO RPT			306

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ZYBACH 14		WELL #:		9H	RRCID ->	275664	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL	DEPTH	11947	PERF.12470	- 16457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
04		16650 X	14773	-0-	-1877	-0-	992	1	13170	2	N	555	913 1	290
							611	9						
05		17205 X	14294	-0-	-2911	-0-	878	1	12845	2	N	519	552 1	257
							571	9						
06		16500 X	13717	-0-	-2783	-0-	882	1	12286	2	N	499	364 1	392
							549	9						
07		17050 X	14571	-0-	-2479	-0-	926	1	13118	2	N	479	548 1	323
							527	9						
08		16151 X	14346	-0-	-1805	-0-	911	1	12885	2	N	500	363 1	460
							550	9						
09		14760 X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					N	NO RPT		460
-----														
HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		7SL	RRCID ->	276283	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL	DEPTH	11890	PERF.12291	- 16306	
04	14B	DENY	20464	-0-	20464	2412024	253	1	19863	2	N	316	372 1	221
							348	9						
05	14B	DENY	49214	-0-	49214	2461238	598	1	47352	2	N	1149	924 1	446
							1264	9						
06	14B2	EXT	51165	-0-	51165	2512403	640	1	49595	2	N	845	550 1	741
							930	9						
07	14B2	EXT	50534	-0-	50534	2562937	664	1	49014	2	N	778	1102 1	417
							856	9						
08	14B2	EXT	49539	-0-	49539	2612476	609	1	48137	2	N	721	731 1	407
							793	9						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2612476					N	NO RPT		407
-----														
HUNTER-HEFLEY 34 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	276317	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL	DEPTH	11653	PERF.12103	- 16388	
04	14B2	EXT	32519	-0-	32519	1532778	401	1	31478	2	N	582	554 1	238
							640	9						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1532778					N	NO RPT		238
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1532778					N	NO RPT		238
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1532778					N	NO RPT		238
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1532778					N	NO RPT		238
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1532778					N	NO RPT		238
-----														
HUNTER-HEFLEY 34 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	276325	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL	DEPTH	11760	PERF.12024	- 15920	
04	14B2	EXT	12507	-0-	12507	933663	164	1	12097	2	N	224	172 1	263
							246	9						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	933663					N	NO RPT		263
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663					N	NO RPT		263
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663					N	NO RPT		263
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663					N	NO RPT		263
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663					N	NO RPT		263
-----														
LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	276600	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL	DEPTH	11997	PERF.12457	- 16692	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. DUKES 7		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
				252131		WELL #:	5H	RRCID ->	276812	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	11957	PERF.13769 - 16802
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	15120 X	10009	-0-	-5111	-0-	627 393	1 9	8989	2	N	357	372 1	317	
05	15624 X	10931	-0-	-4693	-0-	581 392	1 9	9958	2	N	356	370 1	303	
06	DLQ G-10	9551	-0-	9551	9551	534 315	1 9	8702	2	N	286	359 1	230	
07	DLQ G-10	9324	-0-	9324	18875	582 294	1 9	8448	2	N	267	183 1	314	
08	DLQ G-10	7869	-0-	7869	26744	512 254	1 9	7103	2	N	231	366 1	179	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26744					N	NO RPT		179	
-----														
LOHBERGER 25				WELL #:	2H	RRCID ->	276936	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	11685	PERF.12014 - 15843		
04	22020 X	17486	-0-	-4534	-0-	228 452	1 9	16806	2	N	411	362 1	242	
05	21173 X	18034	-0-	-3139	-0-	220 418	1 9	17396	2	N	380	181 1	441	
06	DLQ G-10	18203	-0-	18203	18203	227 339	1 9	17637	2	N	308	539 1	210	
07	DLQ G-10	16578	-0-	16578	34781	217 326	1 9	16035	2	N	296	366 1	140	
08	DLQ G-10	16864	-0-	16864	51645	207 319	1 9	16338	2	N	290	185 1	245	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51645					N	NO RPT		245	
-----														
FILLINGIM 88				WELL #:	17H	RRCID ->	280886	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	11417	PERF.11817 - 15750		
04	23340 X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	26600 X	26600	-0-	-0-	-0-	935 437	1 9	25228	2	N	397	373 1	311	
06	23340 X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					N	NO RPT		311	
*07	28421 X	28421	-0-	-0-	-0-	28124	2	297	9	N	270	242 1	233	
08	24118 X	20736	-0-	-3382	-0-	20453	2	283	9	N	257	183 1	307	
09	23340 X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					N	NO RPT		307	
-----														
FILLINGIM 88				WELL #:	18H	RRCID ->	280997	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11439 - 15615		
04	36690 X	NO RPT	-0-	-36690	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	37913 X	NO RPT	-0-	-37913	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	36690 X	NO RPT	-0-	-36690	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	37913 X	NO RPT	-0-	-37913	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	37913 X	NO RPT	-0-	-37913	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	36690 X	NO RPT	-0-	-36690	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
FRONTIER ALLIANCE, LLC HODGES 233				287100 WELL #:	1	RRCID ->	194375	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 4610 - 5110		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
JONES ENERGY, LLC 441132												
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	537 1	5782 2	N	215	184 1		294
						237 9						
05	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	364 1	3908 2	N	363	181 1		476
						1 5	399 9					
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	240 1	2587 2	N	94	179 1		391
						103 9						
07	2883 X	911	-0-	-1972	-0-	77 1	834 2	N	-0-			391
08	6789 X	898	-0-	-5891	-0-	76 1	822 2	N	-0-			391
09	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			N	NO RPT			391
-----												
ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565												
04	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			874
05	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	1606 2	623 9	N	566			1440
06	1920 X	650	-0-	-1270	-0-	622 2	28 9	N	25	177 1		1288
07	1984 X	73	-0-	-1911	-0-	73 2		N	-0-			1288
08	1023 X	122	-0-	-901	-0-	122 2		N	-0-			1288
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			1288
-----												
ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	408			413
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			413
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			413
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			413
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			413
-----												
SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888												
04	13200 X	11782	-0-	-1418	-0-	11593 2	189 9	N	172	191 1		617
05	13640 X	9888	-0-	-3752	-0-	9717 2	171 9	N	155	188 1		584
06	12000 X	10179	-0-	-1821	-0-	9984 2	195 9	N	177	171 1		590
07	12400 X	10083	-0-	-2317	-0-	9907 2	176 9	N	160	188 1		562
*08	12400 X	10930	-0-	-1470	-0-	10796 2	134 9	N	122			684
09	11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-			N	NO RPT			684
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520												
04	390 N		-0-	-0-	-390			N	-0-			374
05	93 N		-0-	-0-	-93			N	9	182 1		201
06	30 N	1	-0-	-0-	-29		1 1	N	-0-	164 1		37
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	1 N		-0-	-0-	-1			N	-0-			37
-----												
LE NORMAN OPERATING LLC 491579												
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
THOMAS 47		WELL #:		1C	RRCID ->	172402	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	14110	PERF.	11010 - 11098				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
-----																
JOHNSON, L. A.				WELL #:	1	RRCID ->	182344	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	14804	PERF.	11335 - 11507			
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2				N	-0-			-0-	
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2				N	-0-			-0-	
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2				N	-0-			-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2				N	-0-			-0-	
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-			-0-	
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-			-0-	
-----																
BARKER				WELL #:	3053	RRCID ->	190642	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	11407 - 11669			
04	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2368	2	70	9	Y	64	7	8		148	
05	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2382	2	51	9	Y	46	117	1	7	8	70
06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2551	2	35	9	Y	32	7	8		95	
07	2542 X	2524	-0-	-18	-0-	2491	2	33	9	Y	30	6	8		119	
08	2542 X	2469	-0-	-73	-0-	2418	2	51	9	Y	46	105	1	5	8	55
09	2460 N	2213	-0-	-247	-0-	2160	2	53	9	Y	48	4	8		99	
-----																
WALSER 30				WELL #:	1	RRCID ->	196515	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	14480	PERF.	11085 - 11154			
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2				Y	-0-			-0-	
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2				Y	-0-			-0-	
06	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	2				Y	-0-			-0-	
07	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	2				Y	-0-			-0-	
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2				Y	-0-			-0-	
09	630 N	482	-0-	-148	-0-	482	2				Y	-0-			-0-	
-----																
JOHNSON, L. A.				WELL #:	2059	RRCID ->	198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	11182 - 11741			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
-----																
BARKER				WELL #:	4053	RRCID ->	199276	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	11186 - 12100			
04	2640 N	2186	-0-	-454	-0-	2129	2	57	9	Y	52	8	8		103	
05	2976 N	2540	-0-	-436	-0-	2473	2	67	9	Y	61	96	1	7	8	61
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2396	2	63	9	Y	57	7	8		111	
07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2483	2	51	9	Y	46	96	1	7	8	54
08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2350	2	59	9	Y	54	6	8		102	
*09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2215	2	66	9	Y	60	93	1	6	8	63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
WISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013												TOTAL DEPTH	12323	PERF.11274 - 12305	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	511	2	17	9	Y	15	4	8	26	
05	403 N	63	-0-	-340	-0-	52	2	11	9	Y	10	2	8	34	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	8	7	8	35	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	4	4	8	35	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	27	1	8	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8	8	
-----															
BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004												TOTAL DEPTH	12175	PERF.11170 - 12150	
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	Y	5	59	1	8	24
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	450	2	29	9	Y	26	1	8	49	
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	381	2	21	9	Y	19	1	8	67	
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	543	2	19	9	Y	17	1	8	83	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	539	2	20	9	Y	18	58	1	8	42
*09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	507	2	26	9	Y	24	1	8	65	
-----															
WISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012												TOTAL DEPTH	12490	PERF.11269 - 12398	
04	2160 X	1918	-0-	-242	-0-	1909	2	9	9	Y	8	5	8	51	
05	2232 X	1242	-0-	-990	-0-	1214	2	28	9	Y	25	6	8	70	
06	2130 N	1961	-0-	-169	-0-	1931	2	30	9	Y	27	7	8	90	
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2165	2	34	9	Y	31	72	1	8	42
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1379	2	26	9	Y	24	6	8	60	
09	1950 N	1650	-0-	-300	-0-	1632	2	18	9	Y	16	5	8	71	
-----															
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007												TOTAL DEPTH	12590	PERF. 4454 - 4992	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013												TOTAL DEPTH	12588	PERF.11278 - 12411	
04	3090 X	1429	-0-	-1661	-0-	1395	2	34	9	Y	31	7	8	83	
05	3193 X	1763	-0-	-1430	-0-	1722	2	41	9	Y	37	6	8	114	
06	2040 X	1722	-0-	-318	-0-	1683	2	39	9	Y	35	96	1	8	47
07	1798 X	1750	-0-	-48	-0-	1705	2	45	9	Y	41	6	8	82	
08	1798 X	1715	-0-	-83	-0-	1679	2	36	9	Y	33	6	8	109	
09	1710 X	1572	-0-	-138	-0-	1525	2	47	9	Y	43	101	1	8	46
-----															
JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004												TOTAL DEPTH	12245	PERF.11187 - 11998	
04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-			109	
05	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			109	
06	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			109	
07	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2211	2	4	9	N	4			113	
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2229	2	20	9	N	18			131	
*09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2122	2	14	9	N	13			144	
-----															
BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004												TOTAL DEPTH	12314	PERF.11230 - 12139	
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2026	2	12	9	Y	11	11	8	29	
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1895	2	63	9	Y	57	14	8	72	
06	1710 N	1626	-0-	-84	-0-	1589	2	37	9	Y	34	18	8	88	
07	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1636	2	21	9	Y	19	19	8	88	
08	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	1541	2	40	9	Y	36	16	8	108	
*09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	Y	26	76	1	8	47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BARKER		WELL #:		9053	RRCID ->	204302	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	12316	PERF.	11050	-	12110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	294 2	8 9	Y	7	7	1 8			63
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	246 2	26 9	Y	24	24	1 8			86
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	300 2	29 9	Y	26	26	1 8			111
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	330 2	42 9	Y	38	38	95 1	1 8		53
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	337 2	18 9	Y	16	16	1 8			68
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	346 2	9 9	Y	8	8	1 8			75
-----															
JOHNSON, L. A.		WELL #:		3059H	RRCID ->	204612	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	11514	-	15579	
04	3000	N	11826	-0-	8826	9249	11594 2	232 9	Y	211	211	77 1	122 8		108
05	3100	N	15164	-0-	12064	21313	14902 2	262 9	Y	238	238	89 1	125 8		132
06	36111	X	14798	-0-	-21313	-0-	14487 2	311 9	Y	283	283	95 1	133 8		187
07	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15331 2	310 9	Y	282	282	135 1	129 8		205
08	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	15287 2	396 9	Y	360	360	308 1	103 8		154
*09	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	14738 2	388 9	Y	353	353	314 1	83 8		110
-----															
JOHNSON, L.A.		WELL #:		7059	RRCID ->	205009	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	11108	-	12006	
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	619 2	25 9	Y	23	23	47 1	11 8		21
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	883 2	24 9	Y	22	22	11 8			32
06	960	N	867	-0-	-93	-0-	844 2	23 9	Y	21	21	11 8			42
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	791 2	22 9	Y	20	20	11 8			51
08	899	N	834	-0-	-65	-0-	802 2	32 9	Y	29	29	45 1	9 8		26
09	870	N	772	-0-	-98	-0-	742 2	30 9	Y	27	27	8 8			45
-----															
WISE SWD		WELL #:		1052	RRCID ->	207040	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4638	-	5146	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		7052	RRCID ->	207646	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	11329	-	12181	
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-					58
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-					58
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-					58
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-					58
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-					58
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-					58
-----															
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1359	RRCID ->	208369	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	12226	PERF.	11349	-	12024	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
-----															
BARKER		WELL #:		1253	RRCID ->	208371	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	11413	-	12105	
04	510	X	204	-0-	-306	-0-	204 2		Y	-0-		1 1			-0-
05	527	X	219	-0-	-308	-0-	219 2		Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BARKER		WELL #:		8053	RRCID ->	208372	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12270	PERF.11286	- 12110
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1380 X	1320	-0-	-60	-0-		1284 2	36 9	Y	33	4 8	150
05	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-		1681 2	28 9	Y	25	103 1	67
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		1416 2	29 9	Y	26	6 8	87
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		1348 2	24 9	Y	22	4 8	105
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1308 2	17 9	Y	15	4 8	116
*09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1231 2	17 9	Y	15	3 8	128
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		6052	RRCID ->	208373	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	12284	PERF.11298	- 12117
04	2520 X	2191	-0-	-329	-0-		2188 2	3 9	Y	3	3 8	86
05	2604 X	2327	-0-	-277	-0-		2324 2	3 9	Y	3	3 8	86
06	2400 N	2046	-0-	-354	-0-		2044 2	2 9	Y	2	2 8	86
07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-		2505 2	14 9	Y	13	6 8	93
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		2434 2	25 9	Y	23	67 1	45
*09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		2318 2	8 9	Y	7	3 8	49
-----												
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051	RRCID ->	208374	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	12269	PERF.10991	- 12102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048	RRCID ->	209147	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12911	PERF.10948	- 12739
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
-----												
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048	RRCID ->	209148	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10945	- 12747
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BARKER		WELL #:		1153	RRCID ->	209150	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11199	- 12089
04	630 N	577	-0-	-53	-0-		570 2	7 9	Y	6	1 8	41
05	620 N	590	-0-	-30	-0-		586 2	4 9	Y	4	1 8	44
06	570 N	569	-0-	-1	-0-		568 2	1 9	Y	1	1 8	44
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-		584 2	23 9	Y	21	1 8	64
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-		598 2	11 9	Y	10	1 8	73
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-		575 2	7 9	Y	6	1 8	78
-----												
PEAK-BOURASSA		WELL #:		207	RRCID ->	209151	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11058	- 11865
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
JOHNSON, L.A. WELL #: 8059 RRCID -> 209152 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12209 PERF.11127 - 11954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1206 2	33 9	N	30		217
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1178 2	65 9	N	59	193 1	83
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1092 2	44 9	N	40		123
07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1197 2	15 9	N	14		137
08		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1188 2	11 9	N	10		147
*09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1082 2	17 9	N	15		162
-----												
WISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588												
04		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1338 2	37 9	N	34	193 1	73
05		1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1435 2	11 9	N	10	6 8	77
06		1500 N	1445	-0-	-55	-0-	1402 2	43 9	N	39	9 8	107
07		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2068 2	35 9	N	32	9 8	130
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1633 2	46 9	N	42	7 8	165
*09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1582 2	35 9	N	32	5 8	192
-----												
PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		14B2 EXT	2765	-0-	2765	2765	2699 2	66 9	Y	60	58 8	3
07		14B2 EXT	351	-0-	351	3116	281 2	70 9	Y	64	2 1	21
08		4737 X	1621	-0-	-3116	-0-	1548 2	73 9	Y	66	49 8	38
*09		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2821 2	67 9	Y	61	25 1	27
-----												
PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879												
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		8
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	65 2	15 9	N	14		22
06		90 N	59	-0-	-31	-0-	37 2	22 9	N	20		42
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		42
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	108		150
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		150
-----												
WISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515												
04		3630 X	2688	-0-	-942	-0-	2601 2	87 9	N	79	190 1	138
05		3751 X	3077	-0-	-674	-0-	2974 2	103 9	N	94	9 8	223
06		3420 X	2925	-0-	-495	-0-	2866 2	59 9	N	54	7 8	270
07		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3336 2	58 9	N	53	191 1	124
08		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3376 2	68 9	N	62	8 8	178
*09		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3323 2	65 9	N	59	6 8	231
-----												
WISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516												
04		1710 N	1275	-0-	-435	-0-	1234 2	41 9	Y	37	10 8	101
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1275 2	36 9	Y	33	8 8	126
06		T. A.	1191	-0-	1191	1191	1152 2	39 9	Y	35	8 8	153
07		T. A.	1476	-0-	1476	2667	1445 2	31 9	Y	28	9 8	172
08		4040 X	1373	-0-	-2667	-0-	1345 2	28 9	Y	25	123 1	66
*09		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1301 2	14 9	Y	13	7 8	72
-----												
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537												
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1773 2	69 9	Y	63	97 1	68
05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1681 2	51 9	Y	46	8 8	106
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1875 2	35 9	Y	32	12 8	126
07		1891 N	1240	-0-	-651	-0-	1225 2	15 9	Y	14	14 8	126
08		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2265 2	84 9	Y	76	95 1	98
*09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1960 2	29 9	Y	26	2 8	122

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013										TOTAL DEPTH	13904	PERF.11197 - 13526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1010 2	3 9	Y	3			37
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1006 2	4 9	Y	4			41
06		960 N	790	-0-	-170	-0-	790 2		Y	-0-			41
07		992 N	783	-0-	-209	-0-	783 2		Y	-0-			41
08		992 N	602	-0-	-390	-0-	594 2	8 9	Y	7			48
09		780 N	662	-0-	-118	-0-	662 2		Y	-0-			48
-----													
PEAK-WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005										TOTAL DEPTH	12870	PERF.10950 - 12508	
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	103 2	3 9	Y	3	10 1		8
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	122 2	2 9	Y	2			10
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	206 2	2 9	Y	2			12
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	277 2	6 9	Y	5	9 1		8
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	315 2	9 9	Y	8	9 1		7
*09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	310 2	3 9	Y	3			10
-----													
HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005										TOTAL DEPTH	13904	PERF.11190 - 13658	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06		T. A.	166	-0-	166	-0-	136 2	30 9	Y	27	1 8		97
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	166		Y	-0-			97
08		237 X	71	-0-	-166	-0-	57 2	14 9	Y	13			110
*09		80 X	80	-0-	-0-	-0-	60 2	20 9	Y	18			128
-----													
HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005										TOTAL DEPTH	13850	PERF.10886 - 13238	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005										TOTAL DEPTH	13550	PERF.11431 - 13340	
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		Y	-0-			1
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-			1
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	117 2	7 9	Y	6			7
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	78 2	12 9	Y	11			18
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			18
*09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			18
-----													
WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004										TOTAL DEPTH	12400	PERF.11091 - 12225	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012										TOTAL DEPTH	13550	PERF.11413 - 13389	
04		810 N	694	-0-	-116	-0-	675 2	19 9	Y	17	2 8		63
05		775 N	692	-0-	-83	-0-	675 2	17 9	Y	15	50 1	1 8	27
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	667 2	3 9	Y	3	3 8		27
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	623 2	41 9	Y	37	2 8		62
08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	756 2	18 9	Y	16	44 1	4 8	30
*09		673 N	673	-0-	-0-	-0-	665 2	8 9	Y	7	2 8		35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11301	- 12112
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1290 X	1020	-0-	-270	-0-	1020	2			Y	-0-	1
05	1333 X	1078	-0-	-255	-0-	1078	2			Y	-0-	1
06	1020 N	999	-0-	-21	-0-	999	2			Y	-0-	1
07	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			Y	-0-	1
08	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			Y	-0-	1
09	990 N	927	-0-	-63	-0-	927	2			Y	-0-	-0-
-----												
THOMAS		WELL #:		2047	RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.10935	- 12601
04	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2879	2	22	9	N	20	48
05	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2870	2	14	9	N	13	55
06	2730 N	2044	-0-	-686	-0-	2044	2			N	-0-	55
07	2821 N	2321	-0-	-500	-0-	2310	2	11	9	N	10	55
08	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2946	2	6	9	N	5	55
*09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2632	2	6	9	N	5	55
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		1352	RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11378	- 13514
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		1452	RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11451	- 13536
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	125
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1295	2	21	9	Y	19	130
06	1230 N	985	-0-	-245	-0-	954	2	31	9	Y	28	147
07	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1150	2	45	9	Y	41	172
08	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	1046	2	79	9	Y	72	230
09	990 N	843	-0-	-147	-0-	790	2	53	9	Y	48	268
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		2052 A	RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11314	- 13513
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	978	2	21	9	Y	19	157
05	1116 N	889	-0-	-227	-0-	857	2	32	9	Y	29	181
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1211	2	39	9	Y	35	188
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1543	2	48	9	Y	44	213
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1484	2	47	9	Y	43	74
*09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1485	2	62	9	Y	56	117
-----												
PEAK-WALSER		WELL #:		1230	RRCID ->	211815	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11034	- 11396
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PEAK-WALSER		WELL #:		3030	RRCID ->	211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11048	- 12796
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
PEAK-WALSER		WELL #:		4029	RRCID ->		211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.11095	- 12868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3000 N	3230	-0-	230	230	3153 2	77 9	Y		70			80
05		3100 N	6189	-0-	3089	3319	6078 2	111 9	Y		101	59 1		122
06		3000 N	6534	-0-	3534	6853	6442 2	92 9	Y		84	117 1		89
07		12772 X	5919	-0-	-6853	-0-	5794 2	125 9	Y		114	124 1	12 8	67
08		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5832 2	116 9	Y		105	62 1	9 8	101
*09		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5468 2	175 9	Y		159	195 1	6 8	59
-----														
PEAK-WALSER		WELL #:		4030	RRCID ->		211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804	- 12663	
04		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2168 2	39 9	Y		35	94 1	5 8	81
05		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1989 2	29 9	Y		26	4 8		103
06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2091 2	26 9	Y		24	2 8		125
07		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2112 2	51 9	Y		46	91 1	1 8	79
08		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2256 2	98 9	Y		89	91 1	1 8	76
*09		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2228 2	33 9	Y		30	4 8		102
-----														
PEAK-WALSER		WELL #:		5029	RRCID ->		211819	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020	- 12726	
04		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7287 2	87 9	Y		79	55 8		71
05		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7036 2	74 9	Y		67	57 8		81
06		7890 X	6882	-0-	-1008	-0-	6813 2	69 9	Y		63	33 8		111
07		8153 X	6874	-0-	-1279	-0-	6789 2	85 9	Y		77	83 1	33 8	72
08		8153 X	7662	-0-	-491	-0-	7586 2	76 9	Y		69	31 8		110
09		7380 X	6443	-0-	-937	-0-	6382 2	61 9	Y		55	73 1	29 8	63
-----														
PEAK-WALSER		WELL #:		8029	RRCID ->		211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068	- 12849	
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	157 2	3 9	Y		3			10
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	Y		1			11
06		3000 N	3300	-0-	300	300	3247 2	53 9	Y		48	39 8		20
07		3100 N	4047	-0-	947	1247	3964 2	83 9	Y		75	15 1	35 8	45
08		3100 N	4334	-0-	1234	2481	4278 2	56 9	Y		51	22 8		74
*09		6139 X	3658	-0-	-2481	-0-	3614 2	44 9	Y		40	48 1	17 8	49
-----														
THOMAS SWD		WELL #:		1048	RRCID ->		211940	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4416	- 4886	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
BARKER		WELL #:		3053A	RRCID ->		212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329	- 13312	
04		1140 N	868	-0-	-272	-0-	804 2	64 9	Y		58	10 8		99
05		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1355 2	33 9	Y		30	78 1	6 8	45
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1779 2	33 9	Y		30	3 8		72
07		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2141 2	42 9	Y		38	12 8		98
08		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2185 2	62 9	Y		56	87 1	9 8	58
*09		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2031 2	61 9	Y		55	8 8		105
-----														
BARKER		WELL #:		4053A	RRCID ->		212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209	- 13318	
04		2567 N	2177	-0-	-390	-0-	2126 2	51 9	Y		46			105
05		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2072 2	58 9	Y		53	97 1		61
06		2190 X	2076	-0-	-114	-0-	2021 2	55 9	Y		50			111
07		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2224 2	47 9	Y		43	96 1		58
08		2263 X	2240	-0-	-23	-0-	2182 2	58 9	Y		53			111
*09		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2198 2	64 9	Y		58	101 1		68



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048 A	RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889	PERF.	10763	-	12652
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4322	2	15	9	Y	14			62
05	4278 X	4001	-0-	-277	-0-	3859	2	142	9	Y	129			191
06	4230 X	4065	-0-	-165	-0-	4030	2	35	9	Y	32			223
07	4495 X	4180	-0-	-315	-0-	4139	2	41	9	Y	37			260
08	4495 X	4219	-0-	-276	-0-	4219	2			Y	-0-			260
09	4350 X	3864	-0-	-486	-0-	3864	2			Y	-0-			260
-----														
DIXON, IRENE		WELL #:		9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	10893	-	12674
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2274	2	20	9	N	18	190	1	45
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2288	2	147	9	N	134	4	8	175
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2534	2	28	9	N	25	3	8	197
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2656	2	31	9	N	28	3	8	222
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2436	2	23	9	N	21	195	1	45
*09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2438	2	39	9	N	35	3	8	77
-----														
WISE, JOHN C.		WELL #:		1852	RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11081	-	13426
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
-----														
PEAK-WALSER		WELL #:		2030 A	RRCID ->	212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	11024	-	12746
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-			-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-			-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-			-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-			-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-			-0-
*09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			-0-
-----														
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752	RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11018	-	13360
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	870	2	8	9	Y	7	7	8	78
05	806 N	27	-0-	-779	-0-	27	2			Y	-0-			78
06	720 N	24	-0-	-696	-0-	12	2	12	9	Y	11	4	8	85
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	Y	2	2	8	85
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	445	2	24	9	Y	22	2	8	105
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	469	2	17	9	Y	15	2	8	118
-----														
HELTON		WELL #:		2060	RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11243	-	12617
04	4050 X	3177	-0-	-873	-0-	3116	2	61	9	Y	55	64	1	41
05	4123 X	3236	-0-	-887	-0-	3177	2	59	9	Y	54	17	8	78
06	3450 X	3299	-0-	-151	-0-	3231	2	68	9	Y	62	19	8	121
07	3565 X	3264	-0-	-301	-0-	3184	2	80	9	Y	73	151	1	23
08	3503 X	3272	-0-	-231	-0-	3108	2	164	9	Y	149	86	1	67
09	3300 X	2919	-0-	-381	-0-	2868	2	51	9	Y	46	13	8	100
-----														
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1148A	RRCID ->	212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	10955	-	12583
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
BARKER		WELL #:		1353	RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL	DEPTH	13440	PERF.	11234 - 13309	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	2220 N	1853	-0-	-367	-0-	1849	2	4	9	Y	4	4	8	34
05	2294 N	1861	-0-	-433	-0-	1824	2	37	9	Y	34	7	8	61
06	2100 N	1785	-0-	-315	-0-	1751	2	34	9	Y	31	3	8	89
07	1922 N	1804	-0-	-118	-0-	1795	2	9	9	Y	8	2	8	95
08	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1821	2	10	9	Y	9	67	1	4 8
09	1800 N	1786	-0-	-14	-0-	1775	2	11	9	Y	10	6	8	33
-----														
PEAK-WALSER		WELL #:		3029A	RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL	DEPTH	13126	PERF.	11060 - 12789	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2			8
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	31	2	1	9	Y	1			9
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			9
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	6	1	3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
-----														
WISE, JOHN C.		WELL #:		1652	RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL	DEPTH	13470	PERF.	11348 - 13343	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WISE, JOHN C.		WELL #:		1652A	RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.	11364 - 13335	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BARKER		WELL #:		1553	RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL	DEPTH	13497	PERF.	11310 - 13416	
04	4500 X	3369	-0-	-1131	-0-	3294	2	75	9	Y	68	92	1	5 8
05	4464 X	3280	-0-	-1184	-0-	3221	2	59	9	Y	54	96	1	5 8
06	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	3101	2	48	9	Y	44	6	8	85
07	3441 X	3314	-0-	-127	-0-	3242	2	72	9	Y	65	7	8	143
08	3441 X	3280	-0-	-161	-0-	3206	2	74	9	Y	67	97	1	7 8
09	3330 X	3171	-0-	-159	-0-	3099	2	72	9	Y	65	8	8	106
-----														
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1448A	RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL	DEPTH	12742	PERF.	10973 - 12664	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PEAK-WALSER		WELL #:		5029 A	RRCID ->	213630	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL	DEPTH	13209	PERF.	11030 - 12744	
04	3000 N	5433	-0-	2433	2433	5334	2	99	9	Y	90	66	8	69
05	3100 N	5863	-0-	2763	5196	5804	2	59	9	Y	54	45	8	78
06	9270 X	4074	-0-	-5196	-0-	4020	2	54	9	Y	49	22	8	105
07	5611 X	3219	-0-	-2392	-0-	3176	2	43	9	Y	39	78	1	20 8
08	5859 X	3024	-0-	-2835	-0-	2981	2	43	9	Y	39	16	8	69
09	5670 X	2671	-0-	-2999	-0-	2630	2	41	9	Y	37	46	1	15 8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
WISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013										TOTAL DEPTH 13566	PERF.11464	- 13394				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1403	2	37	9	Y	34	10	8			76
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1522	2	32	9	Y	29	60	1	10	8	35
06	1560 N	1474	-0-	-86	-0-	1417	2	57	9	Y	52	12	8			75
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1746	2	62	9	Y	56	12	8			119
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1662	2	35	9	Y	32	85	1	9	8	57
*09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1644	2	47	9	Y	43	10	8			90
-----																
BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005										TOTAL DEPTH 13433	PERF.11320	- 13329				
04	3000 N	1935	-0-	-1065	5159	1926	2	9	9	Y	8	3	8			20
05	3100 N	2004	-0-	-1096	4063	2000	2	4	9	Y	4	4	8			20
06	3000 N	1958	-0-	-1042	3021	1954	2	4	9	Y	4	4	8			20
07	3100 N	2026	-0-	-1074	1947	2012	2	14	9	Y	13	4	8			29
08	3100 N	2038	-0-	-1062	885	2023	2	15	9	Y	14	4	8			39
*09	2734 N	1849	-0-	-885	-0-	1839	2	10	9	Y	9	3	8			45
-----																
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005										TOTAL DEPTH 13540	PERF.10973	- 13447				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005										TOTAL DEPTH 13038	PERF.11097	- 12817				
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					6
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
-----																
HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011										TOTAL DEPTH 13715	PERF.11319	- 13498				
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
-----																
BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013										TOTAL DEPTH 13502	PERF.11359	- 13350				
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1099	2	76	9	Y	69	77	1	2	8	61
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1155	2	50	9	Y	45	2	8			104
06	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1075	2	44	9	Y	40	3	8			141
07	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	994	2	9	9	Y	8	104	1	3	8	42
08	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	982	2	53	9	Y	48	2	8			88
09	1110 N	981	-0-	-129	-0-	975	2	6	9	Y	5	5	8			88
-----																
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012										TOTAL DEPTH 12988	PERF.11011	- 12866				
04	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2046	2	28	9	Y	25	3	8			84
05	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2536	2	12	9	Y	11	4	8			91
06	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2985	2	4	9	Y	4	2	8			93
07	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2618	2	2	9	Y	2	2	8			93
08	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1	9	Y	1	1	8			93
*09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2608	2	3	9	Y	3	3	8			93

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 PEAK-BOURASSA WELL #: 307 RRCID -> 214763 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2		Y	-0-			5
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			5
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			5
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2016 - P/A 08/05/16

-----

PEAK-WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

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

-----

WISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1221 2	15 9	Y	14	4 8		38
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1242 2	18 9	Y	16	32 1	3 8	19
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1161 2	33 9	Y	30	3 8		46
07		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1301 2	11 9	Y	10	3 8		53
08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1415 2	3 9	Y	3	3 8		53
*09		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1257 2	3 9	Y	3	3 8		53

-----

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

04		480 N	280	-0-	-200	-0-	280 2		N	-0-			198
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	363 2	13 9	N	12			210
06		360 N	311	-0-	-49	-0-	311 2		N	-0-			210
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			210
08		372 N	262	-0-	-110	-0-	260 2	2 9	N	2			212
*09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-	195 1		17

-----

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63

-----

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

04		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	37	10 8		151
05		775 N	259	-0-	-516	-0-	246 2	13 9	Y	12			163
06		450 N	443	-0-	-7	-0-	437 2	6 9	Y	5	5 8		163
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	454 2	2 9	Y	2			165
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	384 2	11 9	Y	10	94 1	1 8	80
09		450 N	382	-0-	-68	-0-	376 2	6 9	Y	5	4 8		81

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	11112 - 13149			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11341 - 13199			
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1101	2	52	9	Y	47				208
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1007	2	20	9	Y	18				226
06	1260 N	988	-0-	-272	-0-	952	2	36	9	Y	33				259
07	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1055	2	23	9	Y	21	192	1		88
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1043	2	37	9	Y	34				122
09	990 N	975	-0-	-15	-0-	943	2	32	9	Y	29				151
-----															
HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	11281 - 11659			
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1099	2	4	9	N	4	4	8		132
05	1271 N	487	-0-	-784	-0-	484	2	3	9	N	3	3	8		132
06	1140 N	987	-0-	-153	-0-	984	2	3	9	N	3	3	8		132
07	1147 N	972	-0-	-175	-0-	966	2	6	9	N	5	5	8		132
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	657	2	146	9	N	133	3	8		262
09	990 N	704	-0-	-286	-0-	695	2	9	9	N	8	192	1	5 8	73
-----															
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10968 - 12640			
04	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2957	2	26	9	Y	24	105	1	7 8	59
05	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	3005	2	36	9	Y	33	7	8		85
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3156	2	39	9	Y	35	5	8		115
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3469	2	30	9	Y	27	4	8		138
08	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4167	2	31	9	Y	28	5	8		161
*09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3923	2	26	9	Y	24	115	1	5 8	65
-----															
BARKER		WELL #:		1753	RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11296 - 13285			
04	1050 N	705	-0-	-345	-0-	704	2	1	9	Y	1	1	8		1
05	868 N	608	-0-	-260	-0-	608	2			Y	-0-				1
06	750 N	568	-0-	-182	-0-	568	2			Y	-0-				1
07	744 N	541	-0-	-203	-0-	540	2	1	9	Y	1	1	8		1
08	620 N	433	-0-	-187	-0-	432	2	1	9	Y	1	1	1	1 8	-0-
*09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2047	2	100	9	Y	91	32	8		59
-----															
HELTON		WELL #:		8060	RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	11574 - 13624			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		7048A	RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10927 - 12645			
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3099	2	13	9	Y	12				99
05	3131 X	3071	-0-	-60	-0-	3071	2			Y	-0-				99
06	3390 X	3114	-0-	-276	-0-	3102	2	12	9	Y	11				110
07	3503 X	3193	-0-	-310	-0-	3193	2			Y	-0-				110
08	3503 X	3025	-0-	-478	-0-	2969	2	56	9	Y	51	115	1		46
09	3120 X	3020	-0-	-100	-0-	2975	2	45	9	Y	41				87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
PEAK BOURASSA		WELL #:		1007	RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10974	-	12743	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		3052A	RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11330	-	13361	
04	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	-0-	1182	2	13	9	Y	12	8	8	87
05	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	-0-	1245	2	44	9	Y	40	8	8	119
06	1440 N	1164	-0-	-276	-0-	-0-	1121	2	43	9	Y	39	9	8	149
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	2	48	9	Y	44	119	1	64
08	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	-0-	1233	2	26	9	Y	24	8	8	80
09	1170 N	996	-0-	-174	-0-	-0-	967	2	29	9	Y	26	6	8	100
-----															
BUCKTHAL		WELL #:		1025	RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	10808	-	11155	
04	3900 X	3868	-0-	-32	-0-	-0-	3823	2	45	9	N	41	1	8	248
05	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	-0-	4000	2	75	9	N	68	192	1	123
06	3660 X	3647	-0-	-13	-0-	-0-	3601	2	46	9	N	42		1	165
07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	-0-	3910	2	46	9	N	42			207
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	-0-	3888	2	39	9	N	35	187	1	55
*09	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	3692	2	47	9	N	43			98
-----															
HELTON		WELL #:		9060	RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11308	-	13579	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
-----															
WALSER		WELL #:		2030	RRCID ->	217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	11021	-	12732	
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-		-0-	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-		-0-	
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-		-0-	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-		-0-	
*09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-		-0-	
-----															
BARKER		WELL #:		1453	RRCID ->	217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	11313	-	13253	
04	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	2	76	9	N	69	9	8	230
05	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	2	59	9	N	54	188	1	87
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2124	2	76	9	N	69	8	8	148
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2167	2	89	9	N	81	6	8	223
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2	62	9	N	56	193	1	81
*09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2	64	9	N	58	4	8	135
-----															
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1059	RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11238	-	13251	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.10922	- 12409
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
-----												
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559	RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11322	- 13223
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2404	2	53	9	Y	48	98 1 22 8 34
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2331	2	95	9	Y	86	20 8 100
06	2460 N	2195	-0-	-265	-0-	2108	2	87	9	Y	79	100 1 17 8 62
07	2542 N	1920	-0-	-622	-0-	1818	2	102	9	Y	93	14 8 141
08	2418 N	2069	-0-	-349	-0-	1996	2	73	9	Y	66	115 1 16 8 76
09	2190 N	1931	-0-	-259	-0-	1836	2	95	9	Y	86	14 8 148
-----												
HELTON		WELL #:		4060A	RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11344	- 13461
04	1980 X	1540	-0-	-440	-0-	1488	2	52	9	Y	47	17 8 83
05	2046 X	1721	-0-	-325	-0-	1637	2	84	9	Y	76	65 1 19 8 75
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1768	2	41	9	Y	37	18 8 94
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1604	2	25	9	Y	23	13 8 104
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1602	2	102	9	Y	93	128 1 14 8 55
*09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1367	2	81	9	Y	74	66 1 12 8 51
-----												
PEAK-WALSER		WELL #:		1129	RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11084	- 12603
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2387	2	55	9	Y	50	53
05	3100 N	6638	-0-	3538	-0-	6460	2	178	9	Y	162	39 1 68 8 108
06	3000 N	7149	-0-	4149	-0-	7687	2	116	9	Y	105	103 1 30 8 80
07	3100 N	6272	-0-	3172	-0-	6133	2	139	9	Y	126	115 1 24 8 67
08	17755 X	6896	-0-	-10859	-0-	6774	2	122	9	Y	111	62 1 19 8 97
*09	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5098	2	173	9	Y	157	185 1 14 8 55
-----												
HELTON		WELL #:		1060A	RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.11370	- 13618
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
-----												
JOHNSON, L.A.		WELL #:		3059A	RRCID ->	219018	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11302	- 13233
04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3311	2	113	9	Y	103	112 1 6 8 124
05	3286 X	3175	-0-	-111	-0-	3043	2	132	9	Y	120	102 1 6 8 136
06	3210 X	2895	-0-	-315	-0-	2848	2	47	9	Y	43	97 1 6 8 76
07	3503 X	2918	-0-	-585	-0-	2876	2	42	9	Y	38	55 1 7 8 52
08	3503 X	2910	-0-	-593	-0-	2843	2	67	9	Y	61	74 1 6 8 33
09	3390 X	2759	-0-	-631	-0-	2683	2	76	9	Y	69	71 1 5 8 26
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		1452A	RRCID ->	219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11365	- 13375
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
HELTON		WELL #: 1260		RRCID -> 219021		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048A		RRCID -> 219027		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
-----																
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 2048A		RRCID -> 219079		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WISE, JOHN C.		WELL #: 1352A		RRCID -> 219082		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
-----																
WISE, JOHN C.		WELL #: 8052A		RRCID -> 219083		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
JOHNSON, L. A.		WELL #: 1659A		RRCID -> 219121		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13605 PERF.11294 - 13503								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PEAK-BOURASSA		WELL #: 707		RRCID -> 219339		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675								
04	3150 X	1541	-0-	-1609	-0-	1518	2	23	9	Y	21	1	8			74
05	3069 X	1561	-0-	-1508	-0-	1549	2	12	9	Y	11	1	8			84
06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	Y	6	2	8			88
07	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1	9	Y	1					89
08	1364 N	966	-0-	-398	-0-	964	2	2	9	Y	2	2	8			89
*09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					89



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BARKER		WELL #:		7053A	RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11310 - 13353	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	3060 X	2597	-0-	-463	-0-	2533 2	64 9	Y		58			176
05	3069 X	2605	-0-	-464	-0-	2564 2	41 9	Y		37			213
06	2670 X	2564	-0-	-106	-0-	2530 2	34 9	Y		31			244
07	2697 X	2231	-0-	-466	-0-	2202 2	29 9	Y		26	191 1		79
08	2697 X	2194	-0-	-503	-0-	2165 2	29 9	Y		26			105
09	2610 X	1978	-0-	-632	-0-	1974 2	4 9	Y		4			109
-----													
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11090 - 12765	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----													
WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11382 - 13502	
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	22 2		Y		-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y		-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62 2	6 9	Y		5	5 8		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		1	1 8		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		3	3 8		-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y		-0-			-0-
-----													
PEAK BOURASSA 6		WELL #:		1606	RRCID ->	220026	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10998 - 12767	
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3253 2	32 9	N		29	1 8		120
05	3348 X	3305	-0-	-43	-0-	3279 2	26 9	N		24	1 8		143
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3236 2	18 9	N		16	2 8		157
07	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3521 2	77 9	N		70			227
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3395 2	25 9	N		23	190 1	2 8	58
*09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3300 2	43 9	N		39			97
-----													
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	10881 - 12315	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11240 - 13587	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----													
WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.	11367 - 13333	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y		-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC BARKER		//CONT.// //CONT.//		13147 285 491579	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 1353A		RRCID -> 221231		COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 13453	PERF.11320	-		13337				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2310	-0-	-690	6002	2293	2	17	9	Y	15	7 8	136
05	3100 N	2131	-0-	-969	5033	2118	2	13	9	Y	12	7 8	141
06	3000 N	2142	-0-	-858	4175	2125	2	17	9	Y	15	6 8	150
07	3100 N	2395	-0-	-705	3470	2362	2	33	9	Y	30	6 8	174
08	3100 N	2316	-0-	-784	2686	2295	2	21	9	Y	19	124 1	64
*09	3000 N	2198	-0-	-802	1884	2188	2	10	9	Y	9	3 8	70
-----													
BARKER		WELL #: 6053A		RRCID -> 222865	COMPL. DATE 08/08/2013	TOTAL DEPTH 13460	PERF.11288	-		13299			
04	1560 N	1392	-0-	-168	-0-	1348	2	44	9	Y	40	9 8	90
05	1612 N	1331	-0-	-281	-0-	1294	2	37	9	Y	34	11 8	113
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1259	2	36	9	Y	33	95 1	40
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1284	2	48	9	Y	44	11 8	73
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1353	2	37	9	Y	34	9 8	98
*09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1584	2	48	9	Y	44	91 1	41
-----													
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 6048		RRCID -> 222868	COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH 12680	PERF.10898	-		12439			
04	73 X	14	-0-	-59	-0-	14	2			Y	-0-		1
05	13 X	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	Y	4		5
06	13 N	11	-0-	-2	-0-	9	2	2	9	Y	2		7
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1		8
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-		8
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1		9
-----													
BARKER		WELL #: 1653A		RRCID -> 223096	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 13458	PERF.11298	-		13331			
04	2470 N	1408	-0-	-1062	-0-	1398	2	10	9	Y	9	6 8	25
05	1767 N	1339	-0-	-428	-0-	1285	2	54	9	Y	49	6 8	68
06	1590 N	1240	-0-	-350	-0-	1194	2	46	9	Y	42	7 8	103
07	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1366	2	34	9	Y	31	8 8	126
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1438	2	28	9	Y	25	7 8	144
*09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	Y	13	4 8	153
-----													
PEAK-WALSER		WELL #: 1530		RRCID -> 223097	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 12810	PERF.11010	-		12581			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		64
-----													
DIXON, IRENE		WELL #: 8048		RRCID -> 223326	COMPL. DATE 10/16/2006	TOTAL DEPTH 12894	PERF.10976	-		12811			
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3703	2	20	9	Y	18	92 1	51
05	3224 X	3055	-0-	-169	-0-	3040	2	15	9	Y	14	3 8	62
06	3150 X	2541	-0-	-609	-0-	2530	2	11	9	Y	10	2 8	70
07	3844 X	2869	-0-	-975	-0-	2850	2	19	9	Y	17	2 8	85
08	3844 X	3048	-0-	-796	-0-	3020	2	28	9	Y	25	4 8	106
09	3720 X	2764	-0-	-956	-0-	2742	2	22	9	Y	20	76 1	46
-----													
WISE, JOHN C.		WELL #: 1052A		RRCID -> 223327	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 13580	PERF.11410	-		13477			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC			//CONT.//		491579											
DIXON, IRENE			WELL #:		1348A	RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11111 - 12795				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-				-0-
-----																
BARKER			WELL #:		8053A	RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11337 - 13323				
04		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2039	2	26	9	Y	24	3	8		122
05		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1962	2	34	9	Y	31	84	1	1	68
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2101	2	34	9	Y	31	4	8		95
07		2139 N	2105	-0-	-34	-0-	2083	2	22	9	Y	20	1	8		114
08		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2074	2	13	9	Y	12	1	8		125
09		2130 N	2001	-0-	-129	-0-	1987	2	14	9	Y	13	2	8		136
-----																
PEAK BOURASSA			WELL #:		607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10935 - 12680				
04		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-				25
05		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				25
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
-----																
BARKER			WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11330 - 13330				
04		3000 N	1836	-0-	-1164	2843	1763	2	73	9	Y	66	98	1	6	93
05		3100 N	1788	-0-	-1312	1531	1708	2	80	9	Y	73	95	1	6	65
06		3000 N	1709	-0-	-1291	240	1656	2	53	9	Y	48	6	8		107
07		2050 N	1810	-0-	-240	-0-	1762	2	48	9	Y	44	6	8		145
08		1798 N	1775	-0-	-23	-0-	1733	2	42	9	Y	38	99	1	4	80
09		1710 N	1625	-0-	-85	-0-	1589	2	36	9	Y	33	4	8		109
-----																
BARKER			WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.11310 - 13292				
04		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2096	2	37	9	Y	34				101
05		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1982	2	35	9	Y	32				133
06		2070 N	1603	-0-	-467	-0-	1591	2	12	9	Y	11				144
07		2201 N	1643	-0-	-558	-0-	1635	2	8	9	Y	7				151
08		2015 N	1603	-0-	-412	-0-	1588	2	15	9	Y	14				165
09		1590 N	1563	-0-	-27	-0-	1552	2	11	9	Y	10	117	1		58
-----																
PEAK BOURASSA			WELL #:		306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11015 - 12683				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
DIXON, IRENE			WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11114 - 12973				
04		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2149	2	50	9	Y	45	6	8		132
05		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2181	2	44	9	Y	40	7	8		165
06		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2223	2	37	9	Y	34	4	8		195
07		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2239	2	36	9	Y	33	5	8		223
08		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2334	2	46	9	Y	42	5	8		260
09		2250 N	2141	-0-	-109	-0-	2123	2	18	9	Y	16	187	1	4	85

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC GEORGE		//CONT.// //CONT.//		13147 285 491579	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11147	- 12704			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
-----															
HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11263	- 13607			
04	3960	X	2943	-0-	-1017	-0-	2891	2	52	9	Y	47	20	8	73
05	3565	X	3290	-0-	-275	-0-	3212	2	78	9	Y	71	57	1	65
06	3390	X	3179	-0-	-211	-0-	3133	2	46	9	Y	42	24	8	83
07	3503	X	2629	-0-	-874	-0-	2590	2	39	9	Y	35	26	8	92
08	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	2855	2	99	9	Y	90	113	1	48
09	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	2781	2	83	9	Y	75	58	1	46
-----															
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.11117	- 12849			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11345	- 13351			
04	2040	N	1805	-0-	-235	-0-	1729	2	76	9	Y	69	8	8	187
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1848	2	50	9	Y	45	156	1	69
06	1920	N	1522	-0-	-398	-0-	1486	2	36	9	Y	33	10	8	92
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1958	2	26	9	Y	24	9	8	107
08	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	1771	2	17	9	Y	15	8	8	114
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1635	2	18	9	Y	16	6	8	124
-----															
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10996	- 12657			
04	3090	X	2490	-0-	-600	-0-	2461	2	29	9	Y	26	5	8	105
05	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	2440	2	21	9	Y	19	84	1	36
06	2520	X	2354	-0-	-166	-0-	2336	2	18	9	Y	16	3	8	49
07	2604	X	2412	-0-	-192	-0-	2307	2	105	9	Y	95	98	1	43
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2708	2	45	9	Y	41	5	8	79
09	2490	X	2475	-0-	-15	-0-	2443	2	32	9	Y	29	3	8	105
-----															
BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.11254	- 13305			
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	184	2	10	9	Y	9			59
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	250	2	33	9	Y	30			89
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	175	2	28	9	Y	25			114
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	190	2	42	9	Y	38	96	1	55
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	158	2	14	9	Y	13	1	8	67
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	197	2	6	9	Y	5			72
-----															
BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11278	- 13273			
04	3480	X	2704	-0-	-776	-0-	2649	2	55	9	Y	50	134	1	94
05	3255	X	2703	-0-	-552	-0-	2657	2	46	9	Y	42			136
06	2820	X	2509	-0-	-311	-0-	2476	2	33	9	Y	30			166
07	2883	X	2573	-0-	-310	-0-	2547	2	26	9	Y	24			190
08	2821	X	2728	-0-	-93	-0-	2699	2	29	9	Y	26	133	1	83
09	2700	X	2660	-0-	-40	-0-	2621	2	39	9	Y	35			118

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
BARKER		WELL #:		1853A		RRCID ->		227710		COMPL. DATE		08/13/2013		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397		
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	971	2	74	9	Y	67	112	1	2	8	59
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	991	2	33	9	Y	30	1	8			88
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	985	2	34	9	Y	31	1	8			118
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1049	2	70	9	Y	64	87	1	2	8	93
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	Y	1	1	8			93
09	930 N	559	-0-	-371	-0-	558	2	1	9	Y	1	1	8			93
-----																
DIXON, IRENE		WELL #:		1348		RRCID ->		227785		COMPL. DATE		02/15/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A		RRCID ->		227860		COMPL. DATE		02/02/2007		TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
JOHN C. VISE		WELL #:		1852A		RRCID ->		227892		COMPL. DATE		04/10/2013		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533		
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					6
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					6
06	450 N	227	-0-	-223	-0-	227	2			Y	-0-					6
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					6
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					6
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2			Y	-0-	1	1			-0-
-----																
BARKER		WELL #:		1253A		RRCID ->		227933		COMPL. DATE		03/20/2007		TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311		
04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4440	2	46	9	Y	42	191	1			85
05	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4143	2	30	9	Y	27					112
06	4470 X	3053	-0-	-1417	-0-	3011	2	42	9	Y	38					150
07	4650 X	2944	-0-	-1706	-0-	2911	2	33	9	Y	30					180
08	4650 X	2899	-0-	-1751	-0-	2877	2	22	9	Y	20					200
09	4500 X	2864	-0-	-1636	-0-	2822	2	42	9	Y	38					238
-----																
PEAK BOURASSA		WELL #:		506A		RRCID ->		227962		COMPL. DATE		04/01/2007		TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
PEAK BOURASSA		WELL #:		707A		RRCID ->		228140		COMPL. DATE		03/13/2007		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645		
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2062	2	31	9	Y	28	6	8			93
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1628	2	21	9	Y	19	4	8			108
06	1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1703	2	11	9	Y	10	3	8			115
07	2170 N	1342	-0-	-828	-0-	1341	2	1	9	Y	1					116
08	1643 N	1379	-0-	-264	-0-	1375	2	4	9	Y	4	4	8			116
09	1710 N	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			Y	-0-					116

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

-----

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	760	2	13	9	Y	12	1	8			49
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	952	2	6	9	Y	5	1	8			53
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1	9	Y	1	1	8			53
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1036	2	22	9	Y	20	2	8			71
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	934	2	17	9	Y	15	2	8			84
*09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	922	2	12	9	Y	11	4	8			91

-----

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

04	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7049	2	57	9	Y	52	29	8			100
05	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6782	2	41	9	Y	37	25	8			112
06	6960 X	702	-0-	-6258	-0-	693	2	9	9	Y	8	7	8			113
07	7347 X	118	-0-	-7229	-0-	101	2	17	9	Y	15	15	8			113
08	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	14	14	8			113
09	7110 X	268	-0-	-6842	-0-	247	2	21	9	Y	19	19	8			113

-----

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1012	2	130	9	Y	118	13	8			243
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1093	2	162	9	Y	147	192	1	12	8	186
06	1170 N	1022	-0-	-148	-0-	994	2	28	9	Y	25	12	8			199
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1422	2	37	9	Y	34	9	8			224
08	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1135	2	13	9	Y	12	5	8			231
*09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1269	2	84	9	Y	76	191	1	5	8	111

-----

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

04	3000 N	1339	-0-	-1661	-0-	2760	1302	2	37	9	Y	34	3	8		70
05	3100 N	1217	-0-	-1883	-0-	877	1203	2	14	9	Y	13	2	8		81
06	2134 N	1257	-0-	-877	-0-	1250	2	7	9	Y	6	3	8			84
07	1395 N	1268	-0-	-127	-0-	1258	2	10	9	Y	9	63	1	4	8	26
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1224	2	25	9	Y	23	2	8			47
09	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	1014	2	33	9	Y	30	3	8			74

-----

WISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

04	1893 N	1387	-0-	-506	-0-	1352	2	35	9	Y	32	11	8			103
05	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	1430	2	29	9	Y	26	82	1	11	8	36
06	1530 N	1228	-0-	-302	-0-	1203	2	25	9	Y	23	11	8			48
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1459	2	57	9	Y	52	13	8			87
08	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	1418	2	36	9	Y	33	62	1	11	8	47
*09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1396	2	76	9	Y	69	11	8			105

-----

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

04	2430 X	771	-0-	-1659	-0-	738	2	33	9	Y	30					69
05	2511 X	463	-0-	-2048	-0-	450	2	13	9	Y	12					81
06	1080 X	553	-0-	-527	-0-	550	2	3	9	Y	3					84
07	1116 X	547	-0-	-569	-0-	540	2	7	9	Y	6	63	1	1	8	26
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	559	2	23	9	Y	21					47
*09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1001	2	56	9	Y	51	24	8			74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 7051A RRCID -> 228755 COMPL. DATE 11/03/2011										TOTAL DEPTH	13646	PERF.11276 - 13527	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1635 2	9 9	Y	8	8 8		126
05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1736 2	9 9	Y	8	8 8		126
06		1680 N	1579	-0-	-101	-0-	1572 2	7 9	Y	6	6 8		126
07		1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1539 2	17 9	Y	15	5 8		136
08		1736 N	1452	-0-	-284	-0-	1444 2	8 9	Y	7	93 1	7 8	43
09		1590 N	1366	-0-	-224	-0-	1351 2	15 9	Y	14	9 8		48
-----													
MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007										TOTAL DEPTH	13516	PERF.11274 - 13281	
04		540 N	374	-0-	-166	-0-	373 2	1 9	Y	1			42
05		403 N	331	-0-	-72	-0-	331 2		Y	-0-			42
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	306 2	7 9	Y	6			48
07		310 N	258	-0-	-52	-0-	256 2	2 9	Y	2			50
08		310 N	202	-0-	-108	-0-	201 2	1 9	Y	1			51
09		300 N	227	-0-	-73	-0-	225 2	2 9	Y	2			53
-----													
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012										TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446 - 13471	
04		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1519 2	12 9	Y	11	11 8		132
05		1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1567 2	12 9	Y	11	11 8		132
06		1470 N	1267	-0-	-203	-0-	1259 2	8 9	Y	7	7 8		132
07		1581 N	1345	-0-	-236	-0-	1325 2	20 9	Y	18	8 8		142
08		1581 N	1356	-0-	-225	-0-	1345 2	11 9	Y	10	97 1	10 8	45
09		1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1221 2	14 9	Y	13	7 8		50
-----													
IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007										TOTAL DEPTH	12920	PERF.10954 - 12811	
04		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2077 2	11 9	Y	10	3 8		63
05		2108 X	1099	-0-	-1009	-0-	1096 2	3 9	Y	3	3 8		63
06		1620 X	984	-0-	-636	-0-	970 2	14 9	Y	13	2 8		74
07		2170 X	1091	-0-	-1079	-0-	1090 2	1 9	Y	1	1 8		74
08		2170 X	1206	-0-	-964	-0-	1145 2	61 9	Y	55	79 1	3 8	47
09		990 N	952	-0-	-38	-0-	909 2	43 9	Y	39	3 8		83
-----													
L.A. JOHNSON WELL #: 9059A RRCID -> 229560 COMPL. DATE 07/04/2012										TOTAL DEPTH	13664	PERF.11266 - 13487	
04		4950 X	1085	-0-	-3865	-0-	120 1	928 2	Y	34	4 8		170
05		5115 X	1869	-0-	-3246	-0-	124 1	1715 2	Y	27	4 8		193
06		2610 X	1946	-0-	-664	-0-	120 1	1815 2	Y	10	10 8		193
07		2697 X	2443	-0-	-254	-0-	124 1	2310 2	Y	8	8 8		193
08		2697 X	2374	-0-	-323	-0-	124 1	2185 2	Y	59	190 1	9 8	53
09		1950 X	878	-0-	-1072	-0-	869 2	9 9	Y	8	8 8		53
-----													
PEAK WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007										TOTAL DEPTH	13115	PERF.11068 - 12382	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL	DEPTH	12835	PERF.11010	- 12764	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1890 X	1535	-0-	-355	-0-	1503 2	32 9	Y	29	4 8			208	
05		1550 X	1357	-0-	-193	-0-	1332 2	25 9	Y	23	3 8			228	
06		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1687 2	30 9	Y	27	2 8			253	
07		1581 X	1492	-0-	-89	-0-	1473 2	19 9	Y	17	191 1	2 8		77	
08		1581 X	304	-0-	-1277	-0-	304 2		Y	-0-				77	
09		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-				77	
-----															
HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL	DEPTH	13540	PERF.11246	- 13466	
04		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4676 2	55 9	Y	50	64 1	12 8		42	
05		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4887 2	53 9	Y	48	11 8			79	
06		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5015 2	62 9	Y	56	13 8			122	
07		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4962 2	68 9	Y	62	152 1	9 8		23	
08		4929 X	4736	-0-	-193	-0-	4585 2	151 9	Y	137	85 1	8 8		67	
09		4830 X	4492	-0-	-338	-0-	4445 2	47 9	Y	43	11 8			99	
-----															
MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007										TOTAL	DEPTH	13547	PERF.11351	- 13238	
04		1290 N	413	-0-	-877	-0-	413 2		N	-0-				42	
05		1023 N	329	-0-	-694	-0-	329 2		N	-0-				42	
06		660 N	357	-0-	-303	-0-	357 2		N	-0-				42	
07		434 N	323	-0-	-111	-0-	313 2	10 9	N	9	1 8			50	
08		341 N	227	-0-	-114	-0-	227 2		N	-0-				50	
09		360 N	179	-0-	-181	-0-	179 2		N	-0-				50	
-----															
PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007										TOTAL	DEPTH	12848	PERF.10974	- 12667	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55	
-----															
PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007										TOTAL	DEPTH	12989	PERF.11236	- 12812	
04		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1304 2	1 9	Y	1	1 8			97	
05		1209 N	60	-0-	-1149	-0-	60 2		Y	-0-				97	
06		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-				97	
07		1302 N	4	-0-	-1298	-0-	4 2		Y	-0-				97	
08		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		Y	-0-				97	
*09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-				97	
-----															
RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007										TOTAL	DEPTH	12415	PERF.11474	- 12334	
04		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2445 2	45 9	N	41				183	
05		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2394 2	41 9	N	37				220	
06		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2250 2	26 9	N	24	187 1			57	
07		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2262 2	14 9	N	13				70	
08		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2217 2	12 9	N	11				81	
*09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-				81	
-----															
RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL	DEPTH	12417	PERF.11060	- 12357	
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-				317	
05		434 N	311	-0-	-123	-0-	311 2		N	-0-	196 1			121	
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	186	195 1			112	
07		372 N	323	-0-	-49	-0-	323 2		N	-0-				112	
08		310 N	126	-0-	-184	-0-	126 2		N	-0-				112	
*09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-				112	



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007										TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032	- 12377	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
04		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	N	3	3 8	90
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	15	2 8	103
06		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1938	2	28	9	N	25	3 8	125
07		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1985	2	61	9	N	55	2 8	178
08		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2145	2	46	9	N	42	3 8	217
*09		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	N	1	1 8	217
-----														
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013										TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287	- 12474	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007										TOTAL DEPTH	13512	PERF.11321	- 13352	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
-----														
DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007										TOTAL DEPTH	13120	PERF.11124	- 12990	
04		3120 X	2514	-0-	-606	-0-	2488	2	26	9	Y	24	5 8	133
05		3224 X	2553	-0-	-671	-0-	2530	2	23	9	Y	21	107 1	41
06		2850 X	2566	-0-	-284	-0-	2548	2	18	9	Y	16	2 8	55
07		2945 X	2680	-0-	-265	-0-	2599	2	81	9	Y	74	93 1	34
08		2945 X	2342	-0-	-603	-0-	2308	2	34	9	Y	31	2 8	63
09		2580 X	2127	-0-	-453	-0-	2101	2	26	9	Y	24	2 8	85
-----														
HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007										TOTAL DEPTH	13900	PERF.11228	- 13098	
04		2790 X	2387	-0-	-403	-0-	2337	2	50	9	Y	45	14 8	83
05		2790 X	2396	-0-	-394	-0-	2326	2	70	9	Y	64	65 1	73
06		2490 X	2311	-0-	-179	-0-	2278	2	33	9	Y	30	10 8	93
07		2480 N	2345	-0-	-135	-0-	2327	2	18	9	Y	16	7 8	102
08		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2685	2	98	9	Y	89	126 1	53
*09		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2373	2	81	9	Y	74	64 1	51
-----														
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013										TOTAL DEPTH	13750	PERF.11488	- 13540	
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1640	2	68	9	Y	62	96 1	68
05		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1967	2	52	9	Y	47	9 8	106
06		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1839	2	40	9	Y	36	16 8	126
07		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1907	2	21	9	Y	19	19 8	126
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2096	2	97	9	Y	88	96 1	99
*09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1869	2	40	9	Y	36	12 8	123
-----														
DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007										TOTAL DEPTH	12514	PERF.11035	- 12314	
04		480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-		54
05		589 N	405	-0-	-184	-0-	390	2	15	9	N	14		68
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	17		85
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5		90
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	N	7		97
*09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	546	2	3	9	N	3		100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013										TOTAL DEPTH	13640	PERF.10684	- 10880	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	2	3	9	Y	3	1 8	6	
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	Y	4	5 1	5	
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	851	2	2	9	Y	2		7	
07	1209 N	846	-0-	-363	-0-	846	2			Y	-0-		7	
08	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1017	2	7	9	Y	6		4	
*09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1401	2	7	9	Y	6	5 1	1 8	4
-----														
WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11202	- 12992	
04	1050 N	942	-0-	-108	-0-	924	2	18	9	N	16	1 8	162	
05	930 N	911	-0-	-19	-0-	901	2	10	9	N	9	1 8	170	
06	1020 N	871	-0-	-149	-0-	857	2	14	9	N	13	1 8	182	
07	961 N	894	-0-	-67	-0-	881	2	13	9	N	12	1 8	193	
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	880	2	20	9	N	18	1 8	210	
*09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	869	2	8	9	N	7		217	
-----														
WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011										TOTAL DEPTH	13135	PERF.10829	- 12837	
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1312	2	39	9	Y	35	89 1	5 8	78
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1560	2	33	9	Y	30	7 8		101
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1779	2	31	9	Y	28	5 8		124
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1802	2	57	9	Y	52	91 1	6 8	79
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1822	2	108	9	Y	98	92 1	5 8	80
09	1800 N	1623	-0-	-177	-0-	1584	2	39	9	Y	35	5 8		110
-----														
MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007										TOTAL DEPTH	13573	PERF.11469	- 13438	
04	3000 N	1910	-0-	-1090	-0-	2376	2	9	9	N	8	8 8		152
05	3100 N	1957	-0-	-1143	-0-	1233	2	11	9	N	10	10 8		152
06	3000 N	1995	-0-	-1005	-0-	228	2	10	9	N	9	9 8		152
07	1984 N	1721	-0-	-263	-0-	1710	2	11	9	N	10	10 8		152
08	1953 N	1894	-0-	-59	-0-	1871	2	23	9	N	21	11 8		162
09	2010 N	1751	-0-	-259	-0-	1719	2	32	9	N	29	9 8		182
-----														
PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012										TOTAL DEPTH	12850	PERF.11200	- 12681	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013										TOTAL DEPTH	13740	PERF.11492	- 13513	
04	8319 X	1607	-0-	-6712	-0-	1596	2	11	9	Y	10	10 8		130
05	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1584	2	12	9	Y	11	11 8		130
06	1590 N	1448	-0-	-142	-0-	1437	2	11	9	Y	10	10 8		130
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1528	2	168	9	Y	153	191 1	5 8	87
08	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1461	2	62	9	Y	56	11 8		132
09	1440 N	1337	-0-	-103	-0-	1331	2	6	9	Y	5	5 8		132
-----														
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013										TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446	- 13538	
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1890	2	14	9	Y	13	10 8		33
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1891	2	15	9	Y	14	10 8		37
06	1860 N	1230	-0-	-630	-0-	1223	2	7	9	Y	6	6 8		37
07	1953 N	1080	-0-	-873	-0-	1072	2	8	9	Y	7	7 8		37
08	1891 N	1351	-0-	-540	-0-	1329	2	22	9	Y	20	13 8		44
*09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1239	2	10	9	Y	9	9 8		44

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2794	2	146	9	N	133	184	1		247
05	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2528	2	46	9	N	42	197	1		92
06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2871	2	96	9	N	87	42	1		137
07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2584	2	50	9	N	45				182
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2921	2	108	9	N	98				280
*09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2679	2	63	9	N	57	196	1		141

-----

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

04	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	1226	2	51	9	Y	46	63	1	8 8	42
05	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1205	2	31	9	Y	28	6	8		64
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1161	2	17	9	Y	15	7	8		72
07	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1148	2	17	9	Y	15	78	1	5 8	4
08	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1033	2	34	9	Y	31	17	1	5 8	13
09	1170 N	863	-0-	-307	-0-	850	2	13	9	Y	12	5	8		20

-----

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1932	2	100	9	N	91	199	1	9 8	118
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	1997	2	108	9	N	98	9	8		207
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1933	2	112	9	N	102	192	1	9 8	108
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1931	2	120	9	N	109	10	8		207
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2132	2	99	9	N	90	194	1	13 8	90
*09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2188	2	110	9	N	100	12	8		178

-----

PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-				31
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-				31
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-				31
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-				31
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-				31
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-				28

-----

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1595	2	8	9	Y	7	7	8		86
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1340	2	99	9	Y	90	7	8		169
06	1410 N	1375	-0-	-35	-0-	1317	2	58	9	Y	53	8	8		214
07	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1387	2	48	9	Y	44	10	8		248
08	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1189	2	43	9	Y	39	190	1	7 8	90
09	1380 N	946	-0-	-434	-0-	907	2	39	9	Y	35	6	8		119

-----

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

04	9558 X	1975	-0-	-7583	-0-	1933	2	42	9	Y	38	3	8		137
05	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	1689	2	46	9	Y	42	95	1	2 8	82
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1670	2	55	9	Y	50	2	8		130
07	2046 N	1711	-0-	-335	-0-	1641	2	70	9	Y	64	95	1	4 8	95
08	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	1673	2	59	9	Y	54	4	8		145
*09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1712	2	53	9	Y	48	3	8		190

-----

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

04	2490 N	2337	-0-	-153	-0-	2293	2	44	9	Y	40	5	8		139
05	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	2147	2	52	9	Y	47	97	1	6 8	83
06	2340 N	2148	-0-	-192	-0-	2086	2	62	9	Y	56	8	8		131
07	2418 N	2087	-0-	-331	-0-	2011	2	76	9	Y	69	95	1	10 8	95
08	2201 N	2077	-0-	-124	-0-	2015	2	62	9	Y	56	6	8		145
09	2160 N	1943	-0-	-217	-0-	1890	2	53	9	Y	48	3	8		190

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
MEEK				WELL #: 1145	RRCID ->	234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13515	PERF.11262	- 13272			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	3000	N	2254	-0-	-746	3967	2195	2	59	9	N	54	9	8	248
05	3100	N	2184	-0-	-916	3051	2075	2	109	9	N	99	191	1	148
06	3000	N	1195	-0-	-1805	1246	1150	2	45	9	N	41	6	8	183
07	2910	N	1664	-0-	-1246	-	1617	2	47	9	N	43	8	8	218
08	2046	N	1658	-0-	-388	-	1618	2	40	9	N	36	9	8	245
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-	1485	2	56	9	N	51	190	1	97
-----															
FINSTERWALD DOBBS				WELL #: 851A	RRCID ->	235161	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13644	PERF.11280	- 13509			
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-	1178	2	40	9	Y	36	10	8	154
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-	1246	2	26	9	Y	24	11	8	167
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-	1302	2	11	9	Y	10	10	8	167
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-	1266	2	12	9	Y	11	10	8	168
08	1271	N	1257	-0-	-14	-	1235	2	22	9	Y	20	96	1	83
09	1290	N	1180	-0-	-110	-	1172	2	8	9	Y	7	6	8	84
-----															
JOHNSON, L. A.				WELL #: 1059A	RRCID ->	235544	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11206	- 13247			
04	0		-0-	-0-	-0-	-	-				Y	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-	-				Y	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-	-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2015 - PLUGGED 01/20/15															
-----															
WALKER 29				WELL #: 4	RRCID ->	235639	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11437	- 12504			
04	631	N	631	-0-	-0-	-	629	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	620	N	-	-0-	-620	-	-				N	34	34	8	-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-	1009	2			N	-0-			-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-	1481	2			N	-0-			-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-	1683	2			N	-0-			-0-
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-	1232	2			N	-0-			-0-
-----															
L.A. JOHNSON				WELL #: 259A	RRCID ->	235739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11075	- 13184			
04	3810	X	3180	-0-	-630	-	3143	2	37	9	Y	34	92	1	44
05	3937	X	3133	-0-	-804	-	3114	2	19	9	Y	17	7	8	54
06	3600	X	2832	-0-	-768	-	2814	2	18	9	Y	16	4	8	66
07	3720	X	2930	-0-	-790	-	2897	2	33	9	Y	30	20	8	76
08	3286	X	2902	-0-	-384	-	2856	2	46	9	Y	42	67	1	33
09	3180	X	2662	-0-	-518	-	2626	2	36	9	Y	33	15	8	51
-----															
PEAK BOURASSA				WELL #: 806	RRCID ->	235964	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10985	- 12762			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-	-				N	-0-			43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-	-				N	-0-			43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-	-				N	-0-			43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-	-				N	-0-			43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-	-				N	-0-			43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-	-				N	-0-			43
-----															
RAMP 30				WELL #: 2	RRCID ->	236011	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11377	- 12727			
04	990	N	125	-0-	-865	-	125	2			N	-0-			333
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-	1501	2	4	9	N	4	188	1	149
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-	1026	2			N	-0-			149
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-	1440	2			N	-0-			149
08	1519	N	1124	-0-	-395	-	1078	2	46	9	N	42			191
09	1020	N	729	-0-	-291	-	671	2	58	9	N	53			244

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4059	2	24	9	N	22			195
05		4185 X	3872	-0-	-313	-0-	3872	2			N	-0-			195
06		4050 X	3684	-0-	-366	-0-	3684	2			N	-0-			195
07		4216 X	3747	-0-	-469	-0-	3747	2			N	-0-			195
08		4216 X	3771	-0-	-445	-0-	3771	2			N	-0-			195
09		4080 X	3557	-0-	-523	-0-	3478	2	79	9	N	72			267
-----															
PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790															
04		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1736	2	6	9	N	5	3	8	42
05		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1806	2	9	9	N	8	2	8	48
06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	N	1	1	8	48
07		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			48
08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1940	2	2	9	N	2	2	8	48
*09		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-			48
-----															
JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250															
04		3000 N	5297	-0-	2297	2655	5202	2	95	9	Y	86	54	1	31
05		3100 N	5134	-0-	2034	4689	5048	2	86	9	Y	78	45	8	64
06		9039 X	4350	-0-	-4689	-0-	4293	2	57	9	Y	52	37	8	79
07		4929 X	4515	-0-	-414	-0-	4465	2	50	9	Y	45	35	8	89
08		4929 X	4470	-0-	-459	-0-	4412	2	58	9	Y	53	78	1	39
09		4770 X	4252	-0-	-518	-0-	4191	2	61	9	Y	55	21	8	73
-----															
DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787															
04		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3157	2	53	9	N	48	13	8	165
05		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3634	2	72	9	N	65	13	8	217
06		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3428	2	41	9	N	37	12	8	242
07		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3262	2	58	9	N	53	196	1	88
08		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3571	2	73	9	N	66	12	8	142
*09		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3204	2	61	9	N	55	9	8	188
-----															
MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435															
04		3000 N	2049	-0-	-951	79	2015	2	34	9	Y	31	11	8	147
05		2197 N	2118	-0-	-79	-0-	2064	2	54	9	Y	49	9	8	187
06		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2139	2	40	9	Y	36	10	8	213
07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2180	2	53	9	Y	48	179	1	73
08		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2086	2	36	9	Y	33	8	8	98
*09		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1933	2	32	9	Y	29	7	8	120
-----															
SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614															
04		1800 X	1002	-0-	-798	-0-	889	2	113	9	Y	103	101	1	83
05		2294 X	1487	-0-	-807	-0-	1376	2	111	9	Y	101	63	8	121
06		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1720	2	103	9	Y	94	97	1	56
07		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2025	2	125	9	Y	114	79	8	91
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1378	2	121	9	Y	110	66	8	135
09		1590 N	1371	-0-	-219	-0-	1266	2	105	9	Y	95	97	1	81
-----															
RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820															
04		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2581	2	6	9	N	5			130
05		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2629	2	4	9	N	4			134
06		2490 N	2481	-0-	-9	-0-	2481	2			N	-0-			134
07		2604 N	2541	-0-	-63	-0-	2541	2			N	-0-			134
08		2604 N	2487	-0-	-117	-0-	2487	2			N	-0-			134
*09		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-			134

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
DONALDSON		WELL #:		518	RRCID ->	237246	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10828	- 12852	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
04	690 N	668	-0-	-22	-0-	653 2	15 9		N	14	194 1		45
05	713 N	652	-0-	-61	-0-	644 2	8 9		N	7			52
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	629 2	9 9		N	8			60
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	635 2	13 9		N	12			72
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	723 2	12 9		N	11			83
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	607 2	10 9		N	9			92
-----													
MEEK		WELL #:		1645	RRCID ->	237601	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.11460	- 13373	
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	112 2	2 9		Y	2			13
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	118 2	3 9		Y	3			16
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	111 2	4 9		Y	4	2 8		18
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	262 2	8 9		Y	7	15 1	3 8	7
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9		Y	1			8
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196 2	2 9		Y	2			10
-----													
RAMP		WELL #:		5008	RRCID ->	238380	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11109	- 13086	
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2			N	-0-			88
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2			N	-0-			88
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1632 2	20 9		N	18			106
07	1271 N	916	-0-	-355	-0-	916 2			N	-0-			106
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2			N	-0-			106
*09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2			N	-0-			106
-----													
MACIAS		WELL #:		3024	RRCID ->	238726	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10854	- 12589	
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			164
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			164
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			164
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2			N	-0-			164
08	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2			N	-0-			164
*09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1922 2	76 9		N	69	202 1		31
-----													
HELTON		WELL #:		1260A	RRCID ->	239147	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13634	PERF.10654	- 13438	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
PEAK WALSER		WELL #:		1529	RRCID ->	239148	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11100	- 13000	
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1289 2	95 9		Y	86	21 8		124
05	3100 N	6098	-0-	2998	2998	5885 2	213 9		Y	194	92 1	61 8	165
06	3000 N	7435	-0-	4435	7433	7290 2	145 9		Y	132	158 1	33 8	106
07	3100 N	7449	-0-	4349	11782	7300 2	149 9		Y	135	143 1	27 8	71
08	18917 X	7135	-0-	-11782	-0-	7000 2	135 9		Y	123	65 1	19 8	110
*09	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6440 2	177 9		Y	161	198 1	17 8	56
-----													
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1359A	RRCID ->	239413	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11819	- 13372	
04	2460 X	2122	-0-	-338	-0-	2082 2	40 9		Y	36	5 8		70
05	2325 X	2074	-0-	-251	-0-	2055 2	19 9		Y	17	6 8		81
06	2250 X	1963	-0-	-287	-0-	1953 2	10 9		Y	9	6 8		84
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2263 2	15 9		Y	14	63 1	9 8	26
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2212 2	30 9		Y	27	6 8		47
*09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2208 2	35 9		Y	32	5 8		74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC MEEK		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 4045		RRCID -> 241228		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 13490		PERF.11658 - 13352						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2471	-0-	-529	4063	2467	2	4	9	Y	4	3	8	38	
05	3100	N	2534	-0-	-566	3497	2531	2	3	9	Y	3	3	8	38	
06	3000	N	2573	-0-	-427	3070	2562	2	11	9	Y	10	4	8	44	
07	3100	N	2170	-0-	-930	2140	2168	2	2	9	Y	2	1	8	45	
08	3100	N	1926	-0-	-1174	966	1924	2	2	9	Y	2			47	
*09	2744	N	1778	-0-	-966	-0-	1776	2	2	9	Y	2			49	
-----																
CROWNOVER				WELL #: 2018		RRCID -> 241290		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 12879		PERF.11026 - 12746				
04	3000	N	3685	-0-	685	891	3654	2	31	9	Y	28	3	8	94	
05	3100	N	3308	-0-	208	1099	3256	2	52	9	Y	47	2	8	139	
06	4139	X	3040	-0-	-1099	-0-	3012	2	28	9	Y	25	99	1	2 8	63
07	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	3077	2	8	9	Y	7			70	
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3329	2	47	9	Y	43	2	8	111	
*09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3021	2	34	9	Y	31			142	
-----																
PEAK BOURASSA				WELL #: 1607		RRCID -> 241399		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11257 - 12950				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
-----																
DODD				WELL #: 1046		RRCID -> 241400		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 13640		PERF.11014 - 13500				
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2591	2	78	9	N	71	7	8	202	
05	2666	N	2419	-0-	-247	-0-	2399	2	20	9	N	18	7	8	213	
06	2580	N	2189	-0-	-391	-0-	2134	2	55	9	N	50	9	8	254	
07	2666	N	2473	-0-	-193	-0-	2451	2	22	9	N	20	191	1	10 8	73
08	2418	N	2073	-0-	-345	-0-	2011	2	62	9	N	56	6	8	123	
09	2190	N	1839	-0-	-351	-0-	1796	2	43	9	N	39	4	8	158	
-----																
PEAK BOURASSA				WELL #: 1206		RRCID -> 241731		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11198 - 12730				
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	830	2	1	9	N	1	1	8	60	
05	899	N	788	-0-	-111	-0-	786	2	2	9	N	2			62	
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	793	2	1	9	N	1			63	
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	840	2	2	9	N	2			65	
08	775	N	659	-0-	-116	-0-	657	2	2	9	N	2			67	
09	780	N	458	-0-	-322	-0-	458	2			N	-0-			67	
-----																
HOOVER				WELL #: 1918		RRCID -> 241803		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10861 - 12525				
04	1770	N	1541	-0-	-229	-0-	1493	2	48	9	N	44			197	
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2212	2	85	9	N	77			274	
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2078	2	98	9	N	89	192	1	171	
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2115	2	56	9	N	51			222	
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2102	2	37	9	N	34			256	
*09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2075	2	20	9	N	18	192	1	82	
-----																
WALKER RANCH				WELL #: 4010		RRCID -> 241804		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11078 - 12914				
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	2	14	9	N	13			138	
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1138	2	11	9	N	10			148	
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1028	2	3	9	N	3	3	8	148	
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			148	
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8	148	
*09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1717	2	87	9	N	79	1	8	226	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BUCKTHAL		WELL #:		225	RRCID ->	241806	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	10694 - 12772
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
04	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5257 2	55 9	N	50	195 1	2 8	45
05	5456 X	5077	-0-	-379	-0-	5040 2	37 9	N	34	1 8		78
06	5640 X	5263	-0-	-377	-0-	5212 2	51 9	N	46	1 8		123
07	5518 X	5294	-0-	-224	-0-	5283 2	11 9	N	10			133
08	5518 X	5053	-0-	-465	-0-	5034 2	19 9	N	17			150
09	5310 X	4710	-0-	-600	-0-	4663 2	47 9	N	43			193
-----												
SHELL FEE 57		WELL #:		9	RRCID ->	242146	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	11490 - 12889
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	397 2	1 9	N	1			152
05	434 N	338	-0-	-96	-0-	337 2	1 9	N	1			153
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	725 2	53 9	N	48	154 1		47
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	610 2	10 9	N	9			56
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	678 2	19 9	N	17			73
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578 2	1 9	N	1			74
-----												
RAMP		WELL #:		1312	RRCID ->	242770	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10786 - 12905
04	990 N	795	-0-	-195	-0-	795 2		N	-0-			218
05	837 N	821	-0-	-16	-0-	821 2		N	-0-			218
06	930 N	884	-0-	-46	-0-	884 2		N	-0-			218
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			218
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814 2	2 9	N	2			220
09	870 N	736	-0-	-134	-0-	685 2	51 9	N	46			266
-----												
WALKER RANCH		WELL #:		1810	RRCID ->	242774	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	11067 - 13026
04	1800 N	1629	-0-	-171	-0-	1620 2	9 9	N	8			225
05	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	1673 2	6 9	N	5			230
06	1740 N	1515	-0-	-225	-0-	1515 2		N	-0-			230
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-			230
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2090 2	2 9	N	2	1 8		231
*09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2244 2	119 9	N	108	195 1	1 8	143
-----												
WALKER		WELL #:		8011	RRCID ->	242775	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	13003	PERF.	10796 - 12924
04	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2870 2	67 9	N	61			203
05	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2754 2	26 9	N	24			227
06	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2533 2	47 9	N	43			270
07	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2813 2	75 9	N	68	193 1		145
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2520 2	80 9	N	73			218
*09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2602 2	46 9	N	42			260
-----												
MEEK		WELL #:		1345	RRCID ->	242783	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	13405	PERF.	11276 - 13242
04	2880 X	2792	-0-	-88	-0-	2781 2	11 9	N	10	6 8		101
05	2976 X	2784	-0-	-192	-0-	2758 2	26 9	N	24	5 8		120
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2947 2	25 9	N	23	6 8		137
07	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2931 2	35 9	N	32	6 8		163
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2770 2	169 9	N	154	196 1	4 8	117
09	2880 N	2687	-0-	-193	-0-	2675 2	12 9	N	11	5 8		123
-----												
CHUMBLEY		WELL #:		3056	RRCID ->	243183	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	10830 - 12582
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	477 2	7 9	Y	6			41
05	527 N	523	-0-	-4	-0-	512 2	11 9	Y	10			51
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	462 2	8 9	Y	7			58
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	481 2	10 9	Y	9			67
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		Y	-0-			67
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	545 2	7 9	Y	6			73



-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					135
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1792	2	14	9	N	13					148
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1729	2	29	9	N	26					174
07		1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1726	2	7	9	N	6					180
08		1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1656	2	4	9	N	4					184
09		1770 N	1634	-0-	-136	-0-	1616	2	18	9	N	16					200
-----																	
WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143																	
04		1020 N	344	-0-	-676	-0-	342	2	2	9	N	2	2	8			10
05		775 N	621	-0-	-154	-0-	577	2	44	9	N	40	1	8			49
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	N	2	2	8			49
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1	1	8			49
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	N	2	2	8			49
*09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			49
-----																	
DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
-----																	
WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865																	
04		2250 X	1821	-0-	-429	-0-	1821	2			N	-0-					283
05		1922 N	1859	-0-	-63	-0-	1859	2			N	-0-					283
06		1920 N	1598	-0-	-322	-0-	1598	2			N	-0-					283
07		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					283
08		1860 N	1491	-0-	-369	-0-	1491	2			N	-0-					283
*09		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1717	2	63	9	N	57					282
-----																	
PEAK WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880																	
04		120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					128
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2					130
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					130
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					130
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					130
*09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	185	2	39	9	N	35					165
-----																	
WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294																	
04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1264	2	174	9	N	158	1	8			207
05		1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1243	2	1	9	N	1	1	8			207
06		1380 N	1168	-0-	-212	-0-	1167	2	1	9	N	1	1	8			207
07		1488 N	1008	-0-	-480	-0-	1007	2	1	9	N	1	1	8			207
08		1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1160	2	1	9	N	1	1	8			207
09		1170 N	1033	-0-	-137	-0-	1016	2	17	9	N	15					202

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC RAMP		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 1412		RRCID -> 245515		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1382	2	17	9	N	15		132
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-		132
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-		132
07	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2			N	-0-		132
08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	2			N	-0-		132
*09	3000	N	4613	-0-	1613	1613	4380	2	233	9	N	212	194 1	150
-----														
WALKER 52				WELL #: 13		RRCID -> 245516		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048			
04	1572	X	1104	-0-	-468	-0-	1104	2			N	-0-		48
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	14		62
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5023	2	55	9	N	50		112
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5433	2	72	9	N	65		177
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5318	2	28	9	N	25		202
*09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4674	2	28	9	N	25		227
-----														
DODD				WELL #: 8046		RRCID -> 246085		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470			
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1555	2	32	9	N	29	10 8	272
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1639	2	62	9	N	56	194 1	122
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1483	2	50	9	N	45	13 8	154
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1351	2	50	9	N	45	11 8	188
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1531	2	46	9	N	42	11 8	219
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1583	2	50	9	N	45	13 8	251
-----														
RAMP				WELL #: 1208		RRCID -> 246110		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078			
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-		70
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-		70
06	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	1309	2			N	-0-		70
07	1581	N	1092	-0-	-489	-0-	1092	2			N	-0-		70
08	1519	N	1182	-0-	-337	-0-	1182	2			N	-0-		70
09	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1217	2			N	-0-		70
-----														
RAMP ET AL				WELL #: 1923		RRCID -> 246115		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784			
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2021	2	118	9	N	107	191 1	160
05	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	2057	2	77	9	N	70	1 8	230
06	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	1974	2	55	9	N	50		280
07	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	2111	2	50	9	N	45		325
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2099	2	183	9	N	166	194 1	297
*09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2043	2	52	9	N	47		344
-----														
RAMP				WELL #: 1350		RRCID -> 246116		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490			
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-		118
05	3100	N	3157	-0-	57	57	2944	2	213	9	N	194	197 1	115
06	2607	N	2550	-0-	-57	-0-	2539	2	11	9	N	10		125
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-		125
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2547	2	2	9	N	2		127
09	2460	X	2021	-0-	-439	-0-	2021	2			N	-0-		127
-----														
RAMP 30				WELL #: 8		RRCID -> 246121		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099			
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-		85
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2309	2	232	9	N	211	194 1	102
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-		102
07	3100	N	3235	-0-	135	135	3224	2	11	9	N	10		112
08	3100	N	3201	-0-	101	236	3139	2	62	9	N	56		168
*09	1928	N	1692	-0-	-236	-0-	1556	2	136	9	N	124		292

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
DEREK 12		WELL #:		7	RRCID ->	246123	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13428	PERF.11364	- 12249	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			36
05	1333 N	1117	-0-	-216	-0-	1117	2		N	-0-			36
06	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1293	2		N	-0-			36
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			36
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			36
*09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			36
-----													
WALKER		WELL #:		1111	RRCID ->	246560	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	13014	PERF.11044	- 12755	
04	1920 N	1577	-0-	-343	-0-	1577	2		N	-0-			86
05	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1660	2		N	-0-			86
06	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	1522	2		N	-0-			86
07	1643 N	1186	-0-	-457	-0-	1186	2		N	-0-			86
08	1674 N	1286	-0-	-388	-0-	1286	2		N	-0-			86
09	1530 N	1093	-0-	-437	-0-	1093	2		N	-0-			86
-----													
BUCKTHAL		WELL #:		2116	RRCID ->	246829	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10998	- 12724	
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1705	2	21	9	N	19	1 8	108
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1731	2	21	9	N	19	1 8	126
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1310	2	21	9	N	19		145
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1704	2	18	9	N	16	1 8	160
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1628	2	33	9	N	30		190
*09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1563	2	21	9	N	19		209
-----													
PEAK BOURASSA		WELL #:		1507	RRCID ->	247168	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	13090	PERF.11266	- 13012	
04	1740 N	1589	-0-	-151	-0-	1566	2	23	9	N	21	1 8	85
05	2077 N	1849	-0-	-228	-0-	1824	2	25	9	N	23	1 8	107
06	1980 N	1742	-0-	-238	-0-	1730	2	12	9	N	11	1 8	117
07	1643 N	1351	-0-	-292	-0-	1350	2	1	9	N	1		118
08	1860 N	1757	-0-	-103	-0-	1756	2	1	9	N	1	1 8	118
*09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-		118
-----													
DONALDSON		WELL #:		8018	RRCID ->	247548	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	13176	PERF.11127	- 13097	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
-----													
PEAK BOURASSA		WELL #:		106A	RRCID ->	247549	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10982	- 12879	
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	N	11	1 8	213
05	992 N	915	-0-	-77	-0-	893	2	22	9	N	20	197 1	35
06	930 N	890	-0-	-40	-0-	884	2	6	9	N	5		40
07	992 N	928	-0-	-64	-0-	926	2	2	9	N	2		42
08	930 N	769	-0-	-161	-0-	769	2			N	-0-		42
09	900 N	706	-0-	-194	-0-	706	2			N	-0-		42
-----													
DODD		WELL #:		1446	RRCID ->	247550	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11587	- 13627	
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2997	2	61	9	N	55	6 8	202
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3140	2	62	9	N	56	6 8	252
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3013	2	51	9	N	46	194 1	95
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3068	2	70	9	N	64	12 8	147
08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3222	2	65	9	N	59	9 8	197
*09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2936	2	62	9	N	56	8 8	245

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
DODD		WELL #: 7046A		RRCID -> 247553		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11564 - 13457				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2440	2	45	9	N	41	197	1	93
05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2384	2	32	9	N	29	12	8	110
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2376	2	58	9	N	53	13	8	150
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2572	2	18	9	N	16	14	8	152
08	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	2991	2	52	9	N	47	14	8	185
*09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2693	2	50	9	N	45	10	8	220
-----														
CHUMBLEY		WELL #: 1256		RRCID -> 247897		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10888 - 12574				
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-			197
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1812	2	44	9	Y	40	196	1	40
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1586	2	15	9	Y	14	3	8	51
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1563	2	17	9	Y	15	1	8	65
08	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1515	2	15	9	Y	14	2	8	77
09	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	1548	2	28	9	Y	25			102
-----														
RAMP RANCH		WELL #: 1825		RRCID -> 249547		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11064 - 12789				
04	1950 N	1360	-0-	-590	-0-	1360	2			N	-0-			233
05	1860 N	1694	-0-	-166	-0-	1694	2			N	-0-			233
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			233
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			233
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2001	2	13	9	N	12			245
*09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			245
-----														
RAMP RANCH		WELL #: 1425		RRCID -> 249549		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 13239		PERF.11016 - 12775				
04	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1772	2	87	9	N	79	191	1	178
05	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2981	2	17	9	N	15			193
06	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1971	2	22	9	N	20			213
07	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1930	2	25	9	N	23			236
08	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1777	2	32	9	N	29			265
*09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	N	3			268
-----														
DODD		WELL #: 1646		RRCID -> 249718		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 13651		PERF.11361 - 13521				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----														
SMITH		WELL #: 3038		RRCID -> 249721		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13763		PERF.11304 - 13604				
04	8198 X	2216	-0-	-5982	-0-	2147	2	69	9	Y	63	101	1	83
05	2170 X	1341	-0-	-829	-0-	1296	2	45	9	Y	41	3	8	121
06	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1520	2	40	9	Y	36	97	1	56
07	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1624	2	43	9	Y	39	4	8	91
08	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1650	2	50	9	Y	45	1	8	135
09	1350 X	1288	-0-	-62	-0-	1237	2	51	9	Y	46	97	1	81
-----														
COURTNEY B		WELL #: 4031		RRCID -> 251361		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11013 - 12982				
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	711	2	154	9	N	140			207
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	912	2	107	9	N	97	189	1	115
06	720 N	565	-0-	-155	-0-	540	2	25	9	N	23			138
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			138
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			138
*09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
COURTNEY B		WELL #:		9031	RRCID ->	251409	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11008	- 13002
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2			N	-0-		93
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2			N	-0-		93
06	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2547 2	19 9		N	17		110
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2108 2		3 9	N	3		113
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1546 2		6 9	N	5		118
*09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2			N	-0-		118
-----												
COURTNEY		WELL #:		1131	RRCID ->	251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11108	- 12921
04	2070 X	2007	-0-	-63	-0-	2007 2			N	-0-		123
05	2263 X	2052	-0-	-211	-0-	2026 2	26 9		N	24		147
06	2070 N	1950	-0-	-120	-0-	1946 2	4 9		N	4	1 8	150
07	2077 N	1990	-0-	-87	-0-	1990 2			N	-0-		150
08	2046 N	2008	-0-	-38	-0-	2008 2			N	-0-		150
09	1950 N	1617	-0-	-333	-0-	1614 2	3 9		N	3		153
-----												
RW		WELL #:		1009	RRCID ->	251992	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12421	PERF.11758	- 12315
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408			N	NO RPT		-0-
-----												
CROWNOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	252023	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11009	- 12833
04	3628 X	3573	-0-	-55	-0-	3545 2	28 9		Y	25	3 8	84
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3669 2	46 9		Y	42	2 8	124
06	3090 X	3011	-0-	-79	-0-	2985 2	26 9		Y	24	89 1	58
07	3193 X	3181	-0-	-12	-0-	3173 2	8 9		Y	7		65
08	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3649 2	39 9		Y	35	1 8	99
09	3090 X	2940	-0-	-150	-0-	2909 2	31 9		Y	28		127
-----												
RW EAST		WELL #:		8009	RRCID ->	252710	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13187	PERF.11197	- 13015
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2			N	-0-		82
05	1333 N	792	-0-	-541	-0-	792 2			N	-0-		82
06	810 N	612	-0-	-198	-0-	612 2			N	-0-		82
07	837 N	611	-0-	-226	-0-	611 2			N	-0-		82
08	806 N	635	-0-	-171	-0-	635 2			N	-0-		82
*09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	644 2	20 9		N	18		100
-----												
RAMP		WELL #:		8025	RRCID ->	252857	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11168	- 12540
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
-----												
JOHNSON, LA		WELL #:		1059A	RRCID ->	253517	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11239	- 13296
04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2352 2	53 9		N	48	96 1	37
05	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2226 2	79 9		N	72	15 8	94
06	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2045 2	67 9		N	61	94 1	45
07	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2061 2	72 9		N	65	16 8	94
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2068 2	59 9		N	54	77 1	54
*09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2085 2	90 9		N	82	16 8	120

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
GEORGE				WELL #:	408H	RRCID ->	260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL	DEPTH	11478	PERF.	11535 - 15529	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	13230 X	12972	-0-	-258	-0-	12793	2	179	9	N	163	198	1	6 8	162
05	14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	14358	2	175	9	N	159	4	8		317
06	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	13661	2	154	9	N	140	194	1	3 8	260
07	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	14144	2	101	9	N	92	195	1		157
08	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	13703	2	53	9	N	48	5	8		200
*09	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	13183	2	63	9	N	57				257
-----															
WALKER				WELL #:	1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.	11280 - 14819	
04	18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	18049	2	206	9	N	187	196	1	6 8	400
05	9672 X	9433	-0-	-239	-0-	9268	2	165	9	N	150	195	1	10 8	345
06	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9178	2	180	9	N	164	12	8		497
07	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	9258	2	152	9	N	138	192	1	5 8	438
08	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	9149	2	223	9	N	203	8	8		633
09	8790 X	8112	-0-	-678	-0-	7927	2	185	9	N	168	356	1	3 8	442
-----															
RW				WELL #:	0902H	RRCID ->	261022	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.	11594 - 15315	
04	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	11139	2	97	9	N	88	1	8		423
05	12214 X	9758	-0-	-2456	-0-	9543	2	215	9	N	195	388	1	4 8	226
06	11280 X	9114	-0-	-2166	-0-	9013	2	101	9	N	92	4	8		314
07	11656 X	9550	-0-	-2106	-0-	9445	2	105	9	N	95	194	1	1 8	214
08	11656 X	9039	-0-	-2617	-0-	8971	2	68	9	N	62	2	8		274
09	11250 X	8286	-0-	-2964	-0-	8271	2	15	9	N	14				288
-----															
DEREK				WELL #:	1012H	RRCID ->	261771	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	11470 - 15471	
04	14040 X	13316	-0-	-724	-0-	13103	2	213	9	N	194	190	1	6 8	180
05	14260 X	10870	-0-	-3390	-0-	10665	2	205	9	N	186	197	1	7 8	162
06	13200 X	9216	-0-	-3984	-0-	9044	2	172	9	N	156	194	1	4 8	120
07	13640 X	5491	-0-	-8149	-0-	5458	2	33	9	N	30	2	8		148
08	13640 X	11788	-0-	-1852	-0-	11598	2	190	9	N	173	6	8		315
09	13200 X	9210	-0-	-3990	-0-	9054	2	156	9	N	142	196	1	1 8	260
-----															
RAMP				WELL #:	3008H	RRCID ->	262192	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL	DEPTH	11264	PERF.	11325 - 15533	
04	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	9860	2	173	9	N	157	3	8		522
05	10571 X	10519	-0-	-52	-0-	10297	2	222	9	N	202	388	1	3 8	333
06	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	10362	2	162	9	N	147	197	1	5 8	278
07	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	10716	2	130	9	N	118	4	8		392
08	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10754	2	171	9	N	155	194	1	5 8	348
*09	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	10265	2	145	9	N	132	2	8		478
-----															
PYEATT				WELL #:	251H	RRCID ->	262492	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL	DEPTH	11207	PERF.	11490 - 15081	
04	12090 X	11176	-0-	-914	-0-	11000	2	176	9	N	160	198	1	5 8	260
05	12493 X	11989	-0-	-504	-0-	11734	2	255	9	N	232	200	1	9 8	283
06	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	10971	2	127	9	N	115	189	1	11 8	198
07	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11580	2	197	9	N	179	195	1	5 8	177
08	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	11175	2	120	9	N	109	8	8		278
*09	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	10704	2	90	9	N	82	2	8		358
-----															
COURTNEY				WELL #:	131H	RRCID ->	262615	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.	11370 - 15578	
04	9390 X	8290	-0-	-1100	-0-	8158	2	132	9	N	120	185	1	4 8	378
05	8711 X	8649	-0-	-62	-0-	8514	2	135	9	N	123	6	8		495
06	8580 X	7989	-0-	-591	-0-	7850	2	139	9	N	126	198	1	8 8	415
07	8866 X	7620	-0-	-1246	-0-	7449	2	171	9	N	155	194	1	3 8	373
08	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	8948	2	144	9	N	131	6	8		498
*09	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	8963	2	208	9	N	189	193	1	2 8	492

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		6360 X	5992	-0-	-368	-0-	5902	2	90	9	N	82	195	136
05		6572 X	6262	-0-	-310	-0-	6139	2	123	9	N	112	2	246
06		5970 X	5805	-0-	-165	-0-	5687	2	118	9	N	107	195	156
07		6169 X	5811	-0-	-358	-0-	5684	2	127	9	N	115		271
08		6169 X	5550	-0-	-619	-0-	5484	2	66	9	N	60	194	135
09		5970 X	5523	-0-	-447	-0-	5438	2	85	9	N	77	2	212
-----														
SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585														
04		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2724	2	43	9	N	39		154
05		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2662	2	37	9	N	34		188
06		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2733	2	85	9	N	77	192	73
07		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2843	2	46	9	N	42		115
08		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2789	2	28	9	N	25		140
*09		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2478	2	66	9	N	60		200
-----														
RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347														
04		4260 X	972	-0-	-3288	-0-	939	2	33	9	N	30	2	226
05		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6176	2	109	9	N	99	2	323
06		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5872	2	116	9	N	105	201	225
07		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5612	2	133	9	N	121	194	151
08		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	5892	2	130	9	N	118	3	266
*09		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5804	2	96	9	N	87	194	158
-----														
SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893														
04		9270 X	8841	-0-	-429	-0-	8712	2	129	9	N	117	2	350
05		9579 X	8952	-0-	-627	-0-	8823	2	129	9	N	117	198	266
06		8640 X	8492	-0-	-148	-0-	8383	2	109	9	N	99	194	167
07		8928 X	8473	-0-	-455	-0-	8387	2	86	9	N	78	1	244
08		8928 X	8430	-0-	-498	-0-	8333	2	97	9	N	88	196	133
09		8640 X	8233	-0-	-407	-0-	8109	2	124	9	N	113	1	245
-----														
RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371														
04		13140 X	12985	-0-	-155	-0-	12945	2	40	9	N	36	8	353
05		13485 X	12576	-0-	-909	-0-	12466	2	110	9	N	100	10	443
06		12960 X	12761	-0-	-199	-0-	12692	2	69	9	N	63	11	495
07		13423 X	13017	-0-	-406	-0-	12934	2	83	9	N	75	5	565
08		13423 X	13195	-0-	-228	-0-	13099	2	96	9	N	87	12	640
09		12990 X	12569	-0-	-421	-0-	12521	2	48	9	N	44	4	680
-----														
FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11668 PERF.14065 - 15972														
04		9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	8926	2	309	9	N	281	380	189
05		9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9418	2	268	9	N	244	194	232
06		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	8988	2	294	9	N	267	192	302
07		9548 X	9132	-0-	-416	-0-	8862	2	270	9	N	245	388	155
08		9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9325	2	300	9	N	273	196	227
09		9240 X	9175	-0-	-65	-0-	8898	2	277	9	N	252	191	285
-----														
BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222														
04		29951 X	29951	-0-	-0-	-0-	29435	2	516	9	N	469	384	281
05		30876 X	29913	-0-	-963	-0-	29394	2	519	9	N	472	379	374
06		29880 X	27648	-0-	-2232	-0-	27210	2	438	9	N	398	390	382
07		30938 X	29766	-0-	-1172	-0-	29322	2	444	9	N	404	384	401
08		30938 X	28830	-0-	-2108	-0-	28381	2	449	9	N	408	385	424
*09		31068 X	31068	-0-	-0-	-0-	30585	2	483	9	N	439	561	301

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	8	62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	8	62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8	62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	62
08		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	2	40	9	N	36	36	8	62
*09		3000 N	3864	-0-	-0-	864	864	3855	2	9	9	N	8			70
-----																
PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749																
04		17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	-0-	17442	2	220	9	N	200	194	1	218
05		17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	-0-	17600	2	228	9	N	207	197	1	212
06		17730 X	17536	-0-	-194	-0-	-0-	17328	2	208	9	N	189	199	1	192
07		18611 X	18611	-0-	-0-	-0-	-0-	18420	2	191	9	N	174	198	1	168
08		18321 X	18226	-0-	-95	-0-	-0-	18005	2	221	9	N	201	195	1	158
*09		17996 X	17996	-0-	-0-	-0-	-0-	17813	2	183	9	N	166	192	1	132
-----																
WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222																
04		10380 X	8419	-0-	-1961	-0-	-0-	8215	2	204	9	N	185	180	1	249
05		9920 X	6862	-0-	-3058	-0-	-0-	6666	2	196	9	N	178	181	1	246
06		8400 X	6986	-0-	-1414	-0-	-0-	6778	2	208	9	N	189	352	1	83
07		8680 X	7505	-0-	-1175	-0-	-0-	7374	2	131	9	N	119			202
08		8680 X	7570	-0-	-1110	-0-	-0-	7337	2	233	9	N	212	182	1	232
09		8400 X	6505	-0-	-1895	-0-	-0-	6338	2	167	9	N	152	182	1	202
-----																
WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835																
04		17580 X	14864	-0-	-2716	-0-	-0-	14736	2	128	9	N	116	181	1	93
05		17112 X	11561	-0-	-5551	-0-	-0-	11425	2	136	9	N	124			217
06		15000 X	12614	-0-	-2386	-0-	-0-	12483	2	131	9	N	119	219	1	117
07		13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	-0-	13760	2	134	9	N	122			239
08		15345 X	13526	-0-	-1819	-0-	-0-	13405	2	121	9	N	110	176	1	173
09		14850 X	12726	-0-	-2124	-0-	-0-	12587	2	139	9	N	126	179	1	120
-----																
FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903																
04		38250 X	28665	-0-	-9585	-0-	-0-	28162	2	503	9	N	457	565	1	263
05		35061 X	28108	-0-	-6953	-0-	-0-	27604	2	504	9	N	458	562	1	159
06		29250 X	25740	-0-	-3510	-0-	-0-	25280	2	460	9	N	418	375	1	202
07		30225 X	25552	-0-	-4673	-0-	-0-	25128	2	424	9	N	385	387	1	200
08		30225 X	24831	-0-	-5394	-0-	-0-	24420	2	411	9	N	374	380	1	194
09		28680 X	22881	-0-	-5799	-0-	-0-	22552	2	329	9	N	299	186	1	307
-----																
FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234																
04		28980 X	18296	-0-	-10684	-0-	-0-	18183	2	113	9	N	103	171	1	127
05		26784 X	18860	-0-	-7924	-0-	-0-	18772	2	88	9	N	80			207
06		18270 X	17590	-0-	-680	-0-	-0-	17506	2	84	9	N	76	170	1	113
07		18879 X	17411	-0-	-1468	-0-	-0-	17322	2	89	9	N	81			194
08		18879 X	16689	-0-	-2190	-0-	-0-	16649	2	40	9	N	36	108	1	122
09		18270 X	14194	-0-	-4076	-0-	-0-	14104	2	90	9	N	82			204
-----																
BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596																
04		30690 X	25006	-0-	-5684	-0-	-0-	24514	2	492	9	N	447	380	1	250
05		28892 X	24751	-0-	-4141	-0-	-0-	24270	2	481	9	N	437	374	1	313
06		25530 X	22865	-0-	-2665	-0-	-0-	22454	2	411	9	N	374	557	1	130
07		26381 X	22519	-0-	-3862	-0-	-0-	22126	2	393	9	N	357	185	1	302
08		26381 X	21577	-0-	-4804	-0-	-0-	21205	2	372	9	N	338	365	1	275
09		25020 X	21358	-0-	-3662	-0-	-0-	20983	2	375	9	N	341	375	1	241



-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		40680 X	32443	-0-	-8237	-0-	31975 2	468 9	N	425	356 1		267
05		38657 X	32671	-0-	-5986	-0-	32188 2	483 9	N	439	363 1		343
06		32070 X	30765	-0-	-1305	-0-	30352 2	413 9	N	375	528 1		190
07		33139 X	31033	-0-	-2106	-0-	30622 2	411 9	N	374	361 1		203
08		32891 X	30847	-0-	-2044	-0-	30454 2	393 9	N	357	358 1		202
09		32070 X	29497	-0-	-2573	-0-	29099 2	398 9	N	362	291 1		273
-----													
BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124													
04		35790 X	24571	-0-	-11219	-0-	24025 2	546 9	N	496	570 1		258
05		34720 X	24171	-0-	-10549	-0-	23653 2	518 9	N	471	381 1		348
06		25612 X	25612	-0-	-0-	-0-	25124 2	488 9	N	444	571 1		221
07		25974 X	25974	-0-	-0-	-0-	25488 2	486 9	N	442	382 1		281
08		25214 X	25214	-0-	-0-	-0-	24774 2	440 9	N	400	380 1		301
*09		23697 X	23697	-0-	-0-	-0-	23302 2	395 9	N	359	384 1		276
-----													
SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059													
04		19200 X	11045	-0-	-8155	-0-	10915 2	130 9	N	118			458
05		19003 X	9832	-0-	-9171	-0-	9799 2	33 9	N	30			488
06		11400 X	9019	-0-	-2381	-0-	8958 2	61 9	N	55			543
07		11780 X	9351	-0-	-2429	-0-	9179 2	172 9	N	156	179 1		520
08		11408 X	9673	-0-	-1735	-0-	9493 2	180 9	N	164	179 1		505
09		11040 X	9213	-0-	-1827	-0-	9057 2	156 9	N	142			647
-----													
FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373													
04		8520 X	6942	-0-	-1578	-0-	6879 2	63 9	N	57	88 1		95
05		8122 X	6867	-0-	-1255	-0-	6810 2	57 9	N	52			147
06		6930 X	6436	-0-	-494	-0-	6389 2	47 9	N	43			190
07		7161 X	5784	-0-	-1377	-0-	5743 2	41 9	N	37			227
08		7161 X	6259	-0-	-902	-0-	6227 2	32 9	N	29	139 1		117
09		6930 X	6093	-0-	-837	-0-	6021 2	72 9	N	65			182
-----													
SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259													
04		60300 X	52096	-0-	-8204	-0-	51108 2	988 9	N	898	1203 1		108
05		61969 X	50018	-0-	-11951	-0-	49249 2	769 9	N	699	529 1		278
06		53040 X	45506	-0-	-7534	-0-	44804 2	702 9	N	638	541 1		375
07		54808 X	45106	-0-	-9702	-0-	44508 2	598 9	N	544	531 1		388
08		53847 X	43746	-0-	-10101	-0-	43160 2	586 9	N	533	528 1		393
09		52110 X	40039	-0-	-12071	-0-	39545 2	494 9	N	449	352 1		490
-----													
RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 11180 PERF.13660 - 13922													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179													
04		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			N	NO RPT			-0-
05		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			N	NO RPT			-0-
06		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			N	NO RPT			-0-
07		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			N	NO RPT			-0-
08		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			N	NO RPT			-0-
09		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			N	NO RPT			-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PARNELL 7				WELL #:	2HW	RRCID ->	276560	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12257	- 15355	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
04	6750 X	4346	-0-	-2404	-0-	29	1	4203	2	N	104	180	1	247
05	6541 X	3765	-0-	-2776	-0-	114	9	3638	2	N	88			335
06	5520 X	3355	-0-	-2165	-0-	30	1	3256	2	N	63	178	1	220
07	5704 X	3075	-0-	-2629	-0-	97	9	2940	2	N	95			315
08	4619 X	3908	-0-	-711	-0-	30	1	3804	2	N	67	187	1	195
09	4350 X	3702	-0-	-648	-0-	74	9	3598	2	N	67			262
						74	9							
-----														
YARNOLD 42				WELL #:	1HW	RRCID ->	278398	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11559	- 15655	
04	22140 X	14059	-0-	-8081	-0-	30	1	13619	2	N	373	195	1	365
05	19158 X	13633	-0-	-5525	-0-	410	9	13211	2	N	355	575	1	145
06	14910 X	12697	-0-	-2213	-0-	31	1	12335	2	N	302	187	1	260
07	15407 X	12467	-0-	-2940	-0-	391	9	12106	2	N	300	383	1	177
08	15407 X	11936	-0-	-3471	-0-	30	1	11596	2	N	281	194	1	264
09	14070 X	11014	-0-	-3056	-0-	332	9	10680	2	N	276	383	1	157
						31	1							
						330	9							
						309	9							
						30	1							
						304	9							
-----														
OVERFLOW ENERGY, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	265932	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 4400	- 5960	
BRISCOE SWD														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
SAMSON LONE STAR, LLC				WELL #:	1054	RRCID ->	065664	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11271	- 11847	
MEEK, G.														
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	
-----														
YEAGER				WELL #:	109	RRCID ->	068622	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10859	- 11483	
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			25
05	1147 N	953	-0-	-194	-0-	953	2			N	-0-			25
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			25
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			25
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			25
*09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			25

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
FRANCIS		WELL #: 3058		RRCID -> 179687	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 11796	PERF.11267 - 11478					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
-----												
FRANCIS		WELL #: 4058		RRCID -> 182442	COMPL. DATE 03/24/2001	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11301 - 11514					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
-----												
FRANCIS		WELL #: 5058		RRCID -> 185268	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 12035	PERF.11265 - 11480					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FRANCIS		WELL #: 6058		RRCID -> 185986	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 11996	PERF.11198 - 11488					
04	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1056	-0-	-174	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
-----												
MEEK, G.		WELL #: 2054		RRCID -> 185988	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11282 - 11728					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
-----												
MEEK, G.		WELL #: 3054		RRCID -> 187190	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11256 - 11580					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
-----												
YEAGER		WELL #: 209		RRCID -> 187755	COMPL. DATE 12/11/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10874 - 11472					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410																	
-----																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571																	
-----																	
04	1380	N	1204	-0-	-176	-0-	1194	2	10	9	N	9	9	8			3
05	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1271	2	3	9	N	3	3	8			3
06	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1208	2	6	9	N	5	5	8			3
07	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1183	2	11	9	N	10	10	8			3
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1249	2	6	9	N	5	5	8			3
09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1177	2	2	9	N	2	2	8			3
-----																	
MEEK, G. WELL #: 5054 RRCID -> 192368 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 11535																	
-----																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
-----																	
FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591																	
-----																	
04	1710	N	1520	-0-	-190	-0-	1514	2	6	9	N	5	5	8			32
05	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	1618	2	2	9	N	2	2	8			32
06	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1540	2	6	9	N	5	5	8			32
07	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1566	2	7	9	N	6	6	8			32
08	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	1448	2	3	9	N	3	3	8			32
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1446	2			N	-0-					32
-----																	
FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510																	
-----																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570																	
-----																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 6054		RRCID -> 195594		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11194 - 11598		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 2		RRCID -> 199651		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 11635		PERF.11096 - 11506				
04	1890 N	1562	-0-	-328	-0-	1559	2	3	9	N	3	2	8	181
05	1767 N	1610	-0-	-157	-0-	1604	2	6	9	N	5	5	8	181
06	1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1547	2	20	9	N	18	18	8	181
07	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1564	2	2	9	N	2	2	8	181
08	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1563	2	19	9	N	17	17	8	181
*09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1615	2	11	9	N	10	10	8	181
-----														
FRANCIS		WELL #: 1158		RRCID -> 200461		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11664 - 12654				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----														
FILLINGIM 44		WELL #: 2		RRCID -> 202531		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11220 - 12630				
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			35
-----														
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 4		RRCID -> 202553		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11743		PERF.11186 - 11626				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 5		RRCID -> 203136		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11181 - 11627				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
-----														
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 6		RRCID -> 203585		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11794		PERF.11132 - 11586				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
FILLINGIM 44		WELL #: 3		RRCID -> 203656		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12809		PERF.11196 - 12046		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2593 2	28 9	N	25	25 8		17
05	2821 N	2642	-0-	-179	-0-	2629 2	13 9	N	12	12 8		17
06	2670 N	1634	-0-	-1036	-0-	1621 2	13 9	N	12	12 8		17
07	2697 N	2633	-0-	-64	-0-	2599 2	34 9	N	31	31 8		17
08	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2654 2	15 9	N	14	14 8		17
*09	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2566 2	8 9	N	7	7 8		17
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 7		RRCID -> 204059		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11106 - 11628		
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1634 2	6 9	N	5	5 8		57
05	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	1570 2	4 9	N	4	4 8		57
06	1530 N	1400	-0-	-130	-0-	1380 2	20 9	N	18	18 8		57
07	1705 N	1429	-0-	-276	-0-	1429 2		N	-0-			57
08	1581 N	1423	-0-	-158	-0-	1415 2	8 9	N	7	7 8		57
*09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1469 2	13 9	N	12	12 8		57
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 11		RRCID -> 204060		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11088 - 11601		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 3		RRCID -> 204342		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11206 - 11644		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 8		RRCID -> 204627		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11133 - 11613		
04	1710 N	1692	-0-	-18	-0-	1690 2	2 9	N	2	2 8		23
05	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	1712 2		N	-0-			23
06	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	1657 2	6 9	N	5	5 8		23
07	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	1695 2		N	-0-			23
08	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1697 2	7 9	N	6	6 8		23
*09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1768 2	18 9	N	16	16 8		23
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 9		RRCID -> 205008		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11094 - 11570		
04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3875 2	17 9	N	15	15 8		60
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3429 2	17 9	N	15	15 8		60
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2915 2	64 9	N	58	58 8		60
07	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2615 2	7 9	N	6	6 8		60
08	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2500 2	39 9	N	35	35 8		60
*09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2714 2	37 9	N	34	34 8		60
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 10		RRCID -> 205483		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11109 - 11538		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//	744737										
FILLINGIM-TEAS 87			WELL #:	12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11101 - 11621			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7	
-----														
FILLINGIM-TEAS 87			WELL #:	13	RRCID ->	207172	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11074 - 11590			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
-----														
FILLINGIM-TEAS 87			WELL #:	14	RRCID ->	207552	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11112 - 11636			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35	
-----														
PURYEAR			WELL #:	524	RRCID ->	208660	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	13498	PERF.11380 - 13317			
04	2820 N	2472	-0-	-348	-0-	2472	2		N	-0-			16	
05	2821 N	2468	-0-	-353	-0-	2468	2		N	-0-			16	
06	2760 N	2448	-0-	-312	-0-	2448	2		N	-0-			16	
07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-			16	
08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2628	2	64	9	N	58		74	
*09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2531	2	4	9	N	4		78	
-----														
SOPHIA			WELL #:	2050	RRCID ->	208661	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11014 - 12176			
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2395	2	156	9	N	142	55	8	140
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2570	2	178	9	N	162	65	8	237
06	2430 N	2336	-0-	-94	-0-	2302	2	34	9	N	31	31	8	237
07	2542 N	2478	-0-	-64	-0-	2449	2	29	9	N	26	26	8	237
08	2635 N	2545	-0-	-90	-0-	2427	2	118	9	N	107	182	1	137
*09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2350	2	54	9	N	49	41	8	145
-----														
MEADOWS 5			WELL #:	5	RRCID ->	208662	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	12512	PERF.10958 - 12019			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
-----														
FRANCIS			WELL #:	1558	RRCID ->	208695	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	12781	PERF.11185 - 12606			
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2194	2	12	9	N	11	11	8	13
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2509	2	11	9	N	10	10	8	13
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2420	2	17	9	N	15	15	8	13
07	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2374	2	36	9	N	33	33	8	13
08	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2392	2	279	9	N	254	185	1	70
09	2430 N	2311	-0-	-119	-0-	2303	2	8	9	N	7	7	8	70



-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----															
FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524															
04		2010 N	1732	-0-	-278	-0-	1701	2	31	9	N	28	28	8	-0-
05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1660	2	124	9	N	113	13	8	100
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1639	2	22	9	N	20	20	8	100
07		1798 N	1776	-0-	-22	-0-	1681	2	95	9	N	86	39	8	147
08		1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1735	2	14	9	N	13	13	8	147
*09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1649	2	9	9	N	8	8	8	147
-----															
FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062															
04		2190 N	2067	-0-	-123	-0-	2042	2	25	9	N	23	23	8	130
05		2139 N	2090	-0-	-49	-0-	2078	2	12	9	N	11	11	8	130
06		2070 N	2009	-0-	-61	-0-	1988	2	21	9	N	19	19	8	130
07		2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2086	2	39	9	N	35	35	8	130
08		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2094	2	33	9	N	30	12	8	148
*09		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2021	2	9	9	N	8	8	8	148
-----															
FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622															
04		1950 N	1793	-0-	-157	-0-	1782	2	11	9	N	10	10	8	50
05		1984 N	1867	-0-	-117	-0-	1859	2	8	9	N	7	7	8	50
06		1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1665	2	3	9	N	3	3	8	50
07		1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1703	2	12	9	N	11	11	8	50
08		1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1807	2	10	9	N	9	9	8	50
*09		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4	4	8	50
-----															
FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
-----															
PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564															
04	2340	N	1642	-0-	-698	-0-	1636	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	2480	N	2138	-0-	-342	-0-	2126	2	12	9	N	11	11	8	-0-
06	2400	N	2071	-0-	-329	-0-	1939	2	132	9	N	120	20	8	100
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1938	2	39	9	N	35	35	8	100
08	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	1982	2	13	9	N	12	12	8	100
09	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1995	2	3	9	N	3	3	8	100
-----															
HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496															
04	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	2706	2	61	9	N	55	55	8	18
05	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	2756	2	64	9	N	58	58	8	18
06	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	2700	2	30	9	N	27	27	8	18
07	3069	X	2714	-0-	-355	-0-	2688	2	26	9	N	24	24	8	18
08	2976	X	2589	-0-	-387	-0-	2564	2	25	9	N	23	23	8	18
09	2760	X	2634	-0-	-126	-0-	2570	2	64	9	N	58	58	8	18
-----															
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
-----															
MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A															
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	796	2	110	9	N	100		117	
05	1116	N	890	-0-	-226	-0-	890	2			N	-0-		117	
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-		117	
07	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-		117	
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-		117	
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-		117	
-----															
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
-----															
CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880															
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528															
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232															
04		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2149	2	25	9	N	23	23	8	58
05		2232 N	2081	-0-	-151	-0-	2069	2	12	9	N	11	11	8	58
06		2160 N	1907	-0-	-253	-0-	1893	2	14	9	N	13	13	8	58
07		2232 N	1894	-0-	-338	-0-	1852	2	42	9	N	38	38	8	58
08		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2044	2	184	9	N	167	177	1	35
*09		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1918	2	8	9	N	7	7	8	35
-----															
HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
-----															
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026															
04		780 N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-		10	
05		744 N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-		10	
06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-		10	
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-		10	
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-		10	
09		1020 N	787	-0-	-233	-0-	787	2			N	-0-		10	
-----															
FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
-----															
PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

-----										
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737										
MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626										
04	2340 N	2181	-0-	-159	-0-	2157	2	24	9	43
05	2263 N	2220	-0-	-43	-0-	2207	2	13	9	43
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2184	2	20	9	43
07	2263 N	2171	-0-	-92	-0-	2130	2	41	9	43
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2203	2	128	9	148
09	2190 N	2086	-0-	-104	-0-	2078	2	8	9	148
-----										
MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
-----										
FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620										
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			170
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			170
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			170
07	2325 N	2312	-0-	-13	-0-	2303	2	9	9	-0-
08	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	2316	2			-0-
09	2250 N	2189	-0-	-61	-0-	2189	2			-0-
-----										
MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756										
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2551	2	19	9	37
05	2666 N	2552	-0-	-114	-0-	2538	2	14	9	37
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2493	2	63	9	77
07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2631	2	43	9	77
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2516	2	46	9	107
09	2550 N	2474	-0-	-76	-0-	2467	2	7	9	107
-----										
HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
-----										
HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		810 N	505	-0-	-305	-0-	490	2	15	9	N	14	12	8			77
05		806 N	660	-0-	-146	-0-	654	2	6	9	N	5	5	8			77
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	747	2	26	9	N	24	13	8			88
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9	N	6	6	8			88
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	692	2	7	9	N	6	6	8			88
09		780 N	690	-0-	-90	-0-	671	2	19	9	N	17	17	8			88
-----																	
MEADOWS 5SE WELL #: 4 RRCID -> 213947 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10962 - 11546																	
-----																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
-----																	
MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436																	
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718																	
-----																	
04		2400 N	2385	-0-	-15	-0-	2352	2	33	9	N	30	30	8			27
05		2449 N	2317	-0-	-132	-0-	2299	2	18	9	N	16	16	8			27
06		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2344	2	28	9	N	25	25	8			27
07		2480 N	2301	-0-	-179	-0-	2247	2	54	9	N	49	49	8			27
08		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2386	2	246	9	N	224	196	1	17	8	38
09		2370 N	2267	-0-	-103	-0-	2257	2	10	9	N	9	9	8			38
-----																	
HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128																	
-----																	
04		6000 X	5449	-0-	-551	-0-	5409	2	40	9	N	36	36	8			35
05		6107 X	5437	-0-	-670	-0-	5396	2	41	9	N	37	37	8			35
06		5820 X	5459	-0-	-361	-0-	5323	2	136	9	N	124	17	8			142
07		6014 X	5585	-0-	-429	-0-	5487	2	98	9	N	89	13	8			218
08		5859 X	5670	-0-	-189	-0-	5647	2	23	9	N	21	192	1	12	8	35
*09		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5489	2	106	9	N	96	28	8			103
-----																	
FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634																	
-----																	
04		2760 N	2734	-0-	-26	-0-	2717	2	17	9	N	15	15	8			78
05		2790 N	2720	-0-	-70	-0-	2713	2	7	9	N	6	6	8			78
06		2730 N	2680	-0-	-50	-0-	2668	2	12	9	N	11	11	8			78
07		2821 N	2699	-0-	-122	-0-	2675	2	24	9	N	22	22	8			78
08		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2721	2	8	9	N	7	7	8			78
09		2670 N	2596	-0-	-74	-0-	2593	2	3	9	N	3	3	8			78
-----																	
PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012																	
-----																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
MEADOWS 5 WELL #: 16 RRCID -> 214989 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10874 - 12310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			20
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----															
HEFLEY WELL #: 1248 RRCID -> 215736 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11372 - 13080															
-----															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----															
HEFLEY 47 WELL #: 16 RRCID -> 215883 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11603 - 12775															
-----															
04		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3112	2	56	9	N	51	197	1	103
05		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3605	2	56	9	N	51	32	8	122
06		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3502	2	77	9	N	70	15	8	177
07		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3641	2	26	9	N	24	13	8	188
08		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3538	2	85	9	N	77	180	1	72
*09		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3419	2	77	9	N	70	32	8	110
-----															
MEADOWS 5 WELL #: 23 RRCID -> 215888 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10971 - 12384															
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310															
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660															
-----															
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			45
05		1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			N	-0-			45
06		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			45
07		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			45
08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			45
09		1470 N	1347	-0-	-123	-0-	1347	2			N	-0-			45
-----															
FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624															
-----															
04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1675	2	84	9	N	76	16	8	135
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1832	2	7	9	N	6	6	8	135
06		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1900	2	35	9	N	32	12	8	155
07		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1912	2	26	9	N	24	24	8	155
08		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1928	2	10	9	N	9	9	8	155
09		1920 N	1812	-0-	-108	-0-	1808	2	4	9	N	4	4	8	155

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04		2280 N	2267	-0-	-13	-0-	2267	2	N	-0-			180
05		2356 N	2278	-0-	-78	-0-	2263	2	N	14	164 1		30
06		2250 N	2177	-0-	-73	-0-	2177	2	N	-0-			30
07		2356 N	2216	-0-	-140	-0-	2216	2	N	-0-			30
08		2263 N	2238	-0-	-25	-0-	2238	2	N	-0-			30
*09		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	100			130
-----													
PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
-----													
FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486													
04		1530 N	1344	-0-	-186	-0-	1344	2	N	-0-			57
05		1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1349	2	N	58	64 9		115
06		1470 N	1257	-0-	-213	-0-	1257	2	N	-0-			115
07		1395 N	1284	-0-	-111	-0-	1284	2	N	-0-			115
08		1426 N	1237	-0-	-189	-0-	1237	2	N	-0-			115
*09		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-			115
-----													
MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608													
04		810 N	724	-0-	-86	-0-	721	2	N	3	3 9		40
05		868 N	796	-0-	-72	-0-	790	2	N	5	6 9		45
06		810 N	746	-0-	-64	-0-	729	2	N	15	17 9		60
07		744 N	600	-0-	-144	-0-	594	2	N	5	6 9		65
08		806 N	666	-0-	-140	-0-	656	2	N	9	10 9		74
09		750 N	702	-0-	-48	-0-	702	2	N	-0-			74
-----													
FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192													
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
-----													
MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04	2250 N	1574	-0-	-676	-0-	1574	2		N	-0-			73
05	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2		N	-0-			73
06	1680 N	1461	-0-	-219	-0-	1461	2		N	-0-			73
07	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	1489	2		N	-0-			73
08	1581 N	1389	-0-	-192	-0-	1389	2		N	-0-			73
09	1470 N	1236	-0-	-234	-0-	1236	2		N	-0-			73
-----													
FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705													
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1632	2	17	9	N	15	15	50
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1705	2	10	9	N	9	9	50
06	1710 N	1564	-0-	-146	-0-	1551	2	13	9	N	12	12	50
07	1705 N	1513	-0-	-192	-0-	1491	2	22	9	N	20	20	50
08	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	1552	2	54	9	N	49	7	92
09	1560 N	1435	-0-	-125	-0-	1432	2	3	9	N	3	3	92
-----													
SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
-----													
HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
-----													
BLACK JACK WELL #: 2 RRCID -> 223012 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10980 - 11480													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
-----													
HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760													
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3077	2	34	9	N	31	31	18
05	2821 X	2817	-0-	-4	-0-	2682	2	135	9	N	123	26	115
06	2730 X	2472	-0-	-258	-0-	2392	2	80	9	N	73	15	173
07	2821 X	2141	-0-	-680	-0-	2131	2	10	9	N	9	9	173
08	2821 X	2608	-0-	-213	-0-	2528	2	80	9	N	73	14	232
09	2730 X	2674	-0-	-56	-0-	2594	2	80	9	N	73	190	78
-----													



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
FRANCIS		WELL #:		1958	RRCID ->	224647	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11132	-	12618	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2717	2	95	9	N	86	48	8	105
05	2418 N	2263	-0-	-155	-0-	2245	2	18	9	N	16	13	8	108
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2335	2	26	9	N	24	24	8	108
07	2418 N	2250	-0-	-168	-0-	2165	2	85	9	N	77	45	8	140
08	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	2227	2	14	9	N	13	13	8	140
09	2340 N	2261	-0-	-79	-0-	2249	2	12	9	N	11	11	8	140
-----														
SOPHIA		WELL #:		1450	RRCID ->	225165	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10869	-	12751	
04	1620 N	1475	-0-	-145	-0-	1392	2	83	9	N	75	184	1	58
05	1767 N	1402	-0-	-365	-0-	1345	2	57	9	N	52	45	8	65
06	1800 N	1573	-0-	-227	-0-	1538	2	35	9	N	32	14	8	83
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1627	2	44	9	N	40	15	8	108
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1713	2	36	9	N	33	12	8	129
*09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1539	2	45	9	N	41	33	8	137
-----														
PURYEAR		WELL #:		1324	RRCID ->	225375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11450	-	13089	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HEFLEY		WELL #:		3348	RRCID ->	225538	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11413	-	12890	
04	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2530	2	17	9	N	15	3	8	98
05	2728 N	2475	-0-	-253	-0-	2466	2	9	9	N	8	6	8	100
06	2580 N	2484	-0-	-96	-0-	2460	2	24	9	N	22			122
07	2635 N	2486	-0-	-149	-0-	2484	2	2	9	N	2	2	8	122
08	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2569	2	3	9	N	3	1	8	124
09	2460 N	2448	-0-	-12	-0-	2445	2	3	9	N	3	3	8	124
-----														
HEFLEY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	225864	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5386	-	6364	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HEFLEY 47		WELL #:		27	RRCID ->	226015	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11052	-	12738	
04	1470 N	1310	-0-	-160	-0-	1304	2	6	9	N	5	5	8	156
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	N	3	3	8	156
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			156
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2	2	8	156
08	1519 N	1366	-0-	-153	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8	156
09	1470 N	1285	-0-	-185	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8	156
-----														
MEEK, G.		WELL #:		1254	RRCID ->	228416	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11232	-	12772	
04	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3786	2	37	9	N	34	34	8	29
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3765	2	19	9	N	17	17	8	29
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3689	2	116	9	N	105	25	8	109
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3906	2	62	9	N	56	56	8	109
08	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3768	2	29	9	N	26	18	8	117
*09	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3630	2	10	9	N	9	9	8	117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007										TOTAL DEPTH	13365	PERF.11056	- 13232			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4380 X	4032	-0-	-348	-0-	3997	2	35	9	N	32	31	8			61
05	4526 X	4044	-0-	-482	-0-	3970	2	74	9	N	67	34	8			94
06	4080 X	2682	-0-	-1398	-0-	2618	2	64	9	N	58	7	8			145
07	4216 X	2274	-0-	-1942	-0-	2274	2			N	-0-					145
08	4216 X	4122	-0-	-94	-0-	4079	2	43	9	N	39	11	8			173
09	4020 X	3569	-0-	-451	-0-	3530	2	39	9	N	35	26	8			182
-----																
SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007										TOTAL DEPTH	12850	PERF.10976	- 12750			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																
SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007										TOTAL DEPTH	12900	PERF.10844	- 12700			
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					117
05	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					117
06	330 N	199	-0-	-131	-0-	199	2			N	-0-					117
07	310 N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					117
08	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					117
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					117
-----																
YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH	11175	PERF.11500	- 13334			
04	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6154	2	6	9	N	5	5	8			65
05	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6341	2	28	9	N	25	25	8			65
06	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6081	2	43	9	N	39	39	8			65
07	6231 X	6200	-0-	-31	-0-	6178	2	22	9	N	20	20	8			65
08	6231 X	5924	-0-	-307	-0-	5885	2	39	9	N	35	35	8			65
09	6030 X	5751	-0-	-279	-0-	5731	2	20	9	N	18	18	8			65
-----																
HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007										TOTAL DEPTH	13800	PERF.11402	- 13624			
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3339	2	20	9	N	18	18	8			55
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3424	2	22	9	N	20	20	8			55
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3410	2	9	9	N	8	8	8			55
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3019	2	6	9	N	5	5	8			55
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3462	2	9	9	N	8	8	8			55
*09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3299	2	13	9	N	12	12	8			55
-----																
SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007										TOTAL DEPTH	12840	PERF.10916	- 12680			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
-----																
SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007										TOTAL DEPTH	12951	PERF.10854	- 12758			
04	1770 N	1150	-0-	-620	-0-	1106	2	44	9	N	40	40	8			193
05	1798 N	1321	-0-	-477	-0-	1257	2	64	9	N	58	51	8			200
06	1590 N	1506	-0-	-84	-0-	1467	2	39	9	N	35	28	8			207
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1552	2	94	9	N	85	22	8			270
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1541	2	84	9	N	76	178	1	19	8	149
*09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1486	2	160	9	N	145	48	8			246

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870																	
04		1740 N	1572	-0-	-168	-0-	1572	2			N	-0-					15
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					15
06		1560 N	1475	-0-	-85	-0-	1475	2			N	-0-					15
07		1612 N	1382	-0-	-230	-0-	1382	2			N	-0-					15
08		1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1562	2			N	-0-					15
09		1470 N	1378	-0-	-92	-0-	1378	2			N	-0-					15
-----																	
SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764																	
04		1710 N	1425	-0-	-285	-0-	1401	2	24	9	N	22	22	8			75
05		1829 N	1498	-0-	-331	-0-	1464	2	34	9	N	31	31	8			75
06		1590 N	1327	-0-	-263	-0-	1312	2	15	9	N	14	14	8			75
07		1488 N	1375	-0-	-113	-0-	1361	2	14	9	N	13	13	8			75
08		1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1342	2	13	9	N	12	12	8			75
09		1320 N	1305	-0-	-15	-0-	1271	2	34	9	N	31	31	8			75
-----																	
HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356																	
04		2640 N	2136	-0-	-504	-0-	2091	2	45	9	N	41	41	8			162
05		2821 N	1939	-0-	-882	-0-	1828	2	111	9	N	101	184	1	32	8	47
06		2130 N	1966	-0-	-164	-0-	1942	2	24	9	N	22	21	8			48
07		2201 N	1937	-0-	-264	-0-	1922	2	15	9	N	14	14	8			48
08		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2126	2	36	9	N	33	13	8			68
*09		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1960	2	124	9	N	113	41	8			140
-----																	
HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
-----																	
PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
-----																	
HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008										TOTAL DEPTH	13545	PERF.11384 - 13424		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
04		3300 X	2852	-0-	-448	-0-	2810	2	42	9	N	38	38 8	110
05		3410 X	2856	-0-	-554	-0-	2803	2	53	9	N	48	48 8	110
06		2880 X	2787	-0-	-93	-0-	2763	2	24	9	N	22	22 8	110
07		2976 X	2841	-0-	-135	-0-	2764	2	77	9	N	70	18 8	162
08		2976 X	2877	-0-	-99	-0-	2857	2	20	9	N	18	18 8	162
09		2850 X	2786	-0-	-64	-0-	2743	2	43	9	N	39	39 8	162
-----														
HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008										TOTAL DEPTH	13700	PERF.10968 - 13556		
04		3810 X	2233	-0-	-1577	-0-	2159	2	74	9	N	67	7 8	237
05		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	2	178 1	59
06		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-	2 8	59
07		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-		59
08		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-		59
09		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-		59
-----														
SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008										TOTAL DEPTH	12935	PERF.10876 - 12792		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
-----														
HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008										TOTAL DEPTH	13700	PERF.11259 - 13568		
04		1740 N	1251	-0-	-489	-0-	1199	2	52	9	N	47	33 8	123
05		1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1179	2	59	9	N	54	35 8	142
06		1290 N	1165	-0-	-125	-0-	1137	2	28	9	N	25	16 8	151
07		1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1221	2	19	9	N	17	14 8	154
08		1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1154	2	51	9	N	46	12 8	188
09		1170 N	1165	-0-	-5	-0-	1126	2	39	9	N	35	31 8	192
-----														
HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008										TOTAL DEPTH	13504	PERF.11110 - 13396		
04		930 N	720	-0-	-210	-0-	703	2	17	9	N	15	15 8	65
05		1240 N	777	-0-	-463	-0-	756	2	21	9	N	19	19 8	65
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	822	2	58	9	N	53	6 8	112
07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5	5 8	112
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	743	2	32	9	N	29	5 8	136
09		870 N	745	-0-	-125	-0-	662	2	83	9	N	75	12 8	199
-----														
FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008										TOTAL DEPTH	13305	PERF.11226 - 13080		
04		3150 X	2477	-0-	-673	-0-	2455	2	22	9	N	20	20 8	105
05		3255 X	2581	-0-	-674	-0-	2571	2	10	9	N	9	9 8	105
06		2610 X	2572	-0-	-38	-0-	2559	2	13	9	N	12	12 8	105
07		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2572	2	28	9	N	25	25 8	105
08		2573 X	2514	-0-	-59	-0-	2503	2	11	9	N	10	10 8	105
09		2580 X	2435	-0-	-145	-0-	2428	2	7	9	N	6	6 8	105
-----														
YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008										TOTAL DEPTH	11248	PERF.11504 - 13894		
04		11100 X	9689	-0-	-1411	-0-	9670	2	19	9	N	17	14 8	18
05		11470 X	9917	-0-	-1553	-0-	9796	2	121	9	N	110	61 8	67
06		9720 X	9614	-0-	-106	-0-	9478	2	136	9	N	124	92 8	99
07		10044 X	9611	-0-	-433	-0-	9535	2	76	9	N	69	54 8	114
08		10044 X	9376	-0-	-668	-0-	9235	2	141	9	N	128	92 8	150
09		9690 X	8727	-0-	-963	-0-	8686	2	41	9	N	37	35 8	152

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
BROWN 61		WELL #:		4	RRCID ->	244415	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	13501	PERF.	10734	-	13128	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	177	2	11	9	N	10	181	1		35
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	178	2	21	9	N	19				54
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	175	2	6	9	N	5				59
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	178	2	25	9	N	23				82
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	181	2	9	9	N	8				90
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	165	2	15	9	N	14				104
-----															
MEEK, G.		WELL #:		1354	RRCID ->	244416	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11234	-	12683	
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3393	2	24	9	N	22	22	8		109
05	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3508	2	9	9	N	8	8	8		109
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3482	2	23	9	N	21	21	8		109
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3572	2	41	9	N	37	37	8		109
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3493	2	65	9	N	59	11	8		157
*09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3380	2	9	9	N	8	8	8		157
-----															
HEFLEY		WELL #:		1948	RRCID ->	245611	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	11402	-	13362	
04	2430 N	2408	-0-	-22	-0-	2369	2	39	9	N	35	35	8		30
05	2511 N	2505	-0-	-6	-0-	2421	2	84	9	N	76	38	8		68
06	2430 N	2337	-0-	-93	-0-	2317	2	20	9	N	18	18	8		68
07	2480 N	2383	-0-	-97	-0-	2366	2	17	9	N	15	15	8		68
08	2511 N	2421	-0-	-90	-0-	2406	2	15	9	N	14	14	8		68
*09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2331	2	39	9	N	35	35	8		68
-----															
HEFLEY		WELL #:		1448	RRCID ->	246087	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11395	-	13318	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SOPHIA		WELL #:		1550	RRCID ->	246242	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	12972	PERF.	10893	-	12841	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
-----															
FILLINGIM 44		WELL #:		11	RRCID ->	246570	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	11650	-	13150	
04	1920 N	1888	-0-	-32	-0-	1873	2	15	9	N	14	14	8		54
05	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	1865	2	8	9	N	7	7	8		54
06	1920 N	1840	-0-	-80	-0-	1834	2	6	9	N	5	5	8		54
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1939	2	17	9	N	15	15	8		54
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1986	2	9	9	N	8	8	8		54
*09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1871	2	7	9	N	6	6	8		54
-----															
SOPHIA		WELL #:		8050	RRCID ->	247163	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	10942	-	12817	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 6050		RRCID -> 247167	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 12949	PERF.10923	- 12797					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
-----															
PURYEAR				WELL #: 624		RRCID -> 248106	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11570		- 13038	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HEFLEY 13				WELL #: 3		RRCID -> 248108	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 13378		PERF.11071		- 11664	
04	3000 N	3055	-0-	55	55	2953	2	102	9	N	93				127
05	2519 N	2464	-0-	-55	-0-	2464	2			N	-0-				127
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-				127
07	3069 X	2398	-0-	-671	-0-	2398	2			N	-0-				127
08	3069 X	1666	-0-	-1403	-0-	1666	2			N	-0-				127
09	2970 X	2175	-0-	-795	-0-	2169	2	6	9	N	5				132
-----															
FILLINGIM 44				WELL #: 15		RRCID -> 248770	COMPL. DATE 05/23/2009	TOTAL DEPTH 12800		PERF.11122		- 12588			
04	2220 N	2065	-0-	-155	-0-	2065	2			N	-0-				167
05	2294 N	2061	-0-	-233	-0-	2017	2	44	9	N	40	197	1		10
06	2160 N	1836	-0-	-324	-0-	1836	2			N	-0-				10
07	2139 N	1826	-0-	-313	-0-	1826	2			N	-0-				10
08	2046 N	1799	-0-	-247	-0-	1799	2			N	-0-				10
09	1830 N	1748	-0-	-82	-0-	1748	2			N	-0-				10
-----															
GLISAN-AMOCO 12				WELL #: 3H		RRCID -> 262179	COMPL. DATE 05/24/2011	TOTAL DEPTH 11557		PERF.11800		- 14861			
04	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	7899	2	135	9	N	123	185	1		27
05	8277 X	7890	-0-	-387	-0-	7833	2			N	52				79
06	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7407	2	154	9	N	140	179	1		40
07	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	52				92
08	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7218	2	119	9	N	108	173	1		27
*09	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6803	2	52	9	N	47				74
-----															
BLACK JACK				WELL #: 4H		RRCID -> 262239	COMPL. DATE 03/18/2011	TOTAL DEPTH 11043		PERF.11540		- 15832			
04	24506 X	24506	-0-	-0-	-0-	24506	2			N	-0-				191
05	24552 X	23476	-0-	-1076	-0-	23238	2	238	9	N	216	191	1		216
06	26520 X	21258	-0-	-5262	-0-	21147	2	111	9	N	101	178	1		139
07	27404 X	22893	-0-	-4511	-0-	22750	2	143	9	N	130	193	1		76
08	26009 X	20300	-0-	-5709	-0-	20300	2			N	-0-				76
09	24510 X	19180	-0-	-5330	-0-	19060	2	120	9	N	109	173	1		12
-----															
KIKER-AMOCO 6				WELL #: 3H		RRCID -> 262746	COMPL. DATE 06/30/2011	TOTAL DEPTH 11734		PERF.12040		- 15951			
04	12030 X	10002	-0-	-2028	-0-	9980	2	22	9	N	20				50
05	11904 X	9405	-0-	-2499	-0-	9395	2			N	9				59
06	11040 X	7685	-0-	-3355	-0-	7665	2	20	9	N	18				77
07	11408 X	8415	-0-	-2993	-0-	8397	2			N	16				93
08	10633 X	7967	-0-	-2666	-0-	7935	2			N	29				122
09	9990 X	7995	-0-	-1995	-0-	7868	2	127	9	N	115	177	1		60

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737												
PURYEAR			WELL #: 724H		RRCID -> 262769			COMPL. DATE 06/26/2011			TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		14610 X	13303	-0-	-1307	-0-	13215	2	88	9	N	80	180	1	103
05		15097 X	12527	-0-	-2570	-0-	12442	2	85	9	N	77			180
06		14250 X	12865	-0-	-1385	-0-	12729	2	136	9	N	124	176	1	128
07		14725 X	13145	-0-	-1580	-0-	13077	2	68	9	N	62			190
08		13733 X	13322	-0-	-411	-0-	13255	2	67	9	N	61	176	1	75
09		13290 X	12197	-0-	-1093	-0-	12121	2	76	9	N	69			144
-----															
MEADOWS 5			WELL #: 29H		RRCID -> 262853			COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078				
04		14160 X	12917	-0-	-1243	-0-	12838	2	79	9	N	72	180	1	182
05		14477 X	12684	-0-	-1793	-0-	12542	2	142	9	N	129	181	1	130
06		13230 X	12214	-0-	-1016	-0-	12085	2	129	9	N	117			247
07		13671 X	12932	-0-	-739	-0-	12891	2	41	9	N	37	179	1	105
08		13671 X	12777	-0-	-894	-0-	12747	2	30	9	N	27			132
09		12930 X	12797	-0-	-133	-0-	12413	2	384	9	N	349	179	1	302
-----															
GLISAN STEEN			WELL #: 3013H		RRCID -> 264653			COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186				
04		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3212	2	28	9	N	25			127
05		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2987	2	31	9	N	28			155
06		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3419	2	30	9	N	27			182
07		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-			182
08		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3420	2	57	9	N	52	181	1	53
*09		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3270	2	13	9	N	12			65
-----															
HEFLEY 13			WELL #: 8H		RRCID -> 265716			COMPL. DATE 03/09/2012			TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398				
04		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			90
05		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	538	1	2980	2	N	-0-			90
06		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	325	1	3384	2	N	22			112
							24	9							
07		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	295	1	1733	2	N	-0-			112
08		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	612	1	4470	2	N	133	180	1	65
							146	9							
*09		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	575	1	4500	2	N	-0-			65
-----															
HEFLEY 47 SL			WELL #: 36H		RRCID -> 271516			COMPL. DATE 02/02/2014			TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MEADOWS 31			WELL #: 5SL		RRCID -> 276113			COMPL. DATE 06/23/2014			TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062				
04		61860 X	54182	-0-	-7678	-0-	52951	2	1231	9	N	1119	1082	1	557
05		62310 X	49741	-0-	-12569	-0-	48417	2	1324	9	N	1204	1064	1	697
06		43662 X	43662	-0-	-0-	-0-	784	1	41825	2	N	957	881	1	773
							1053	9							
07		53150 X	53150	-0-	-0-	-0-	868	1	51004	2	N	1162	1422	1	513
							1278	9							
08		48606 X	48606	-0-	-0-	-0-	866	1	46625	2	N	1014	1064	1	463
							1115	9							
*09		45833 X	45833	-0-	-0-	-0-	839	1	43891	2	N	1003	1071	1	395
							1103	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
MEADOWS 31 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	276150	COMPL. DATE	11/06/2014	TOTAL DEPTH	11764	PERF.11658	- 16337	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEFLEY 47		WELL #:		34H	RRCID ->	276428	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11029	- 13166		
04	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	322	1	3915	2	Y	152	209	1	65
						167	9							
05	5084 X	3666	-0-	-1418	-0-	304	1	3188	2	Y	158	126	1	97
						174	9							
06	4620 X	3789	-0-	-831	-0-	297	1	3346	2	Y	133	121	1	109
						146	9							
07	4774 X	4431	-0-	-343	-0-	320	1	4003	2	Y	98	168	1	39
						108	9							
08	4774 X	3749	-0-	-1025	-0-	3716	2	33	9	Y	30	54	1	15
09	4080 X	3130	-0-	-950	-0-	323	1	2757	2	Y	45	36	1	24
						50	9							

HEFLEY 47		WELL #:		33SL	RRCID ->	276719	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11906	- 16130		
04	20338 X	20338	-0-	-0-	-0-	1178	1	18631	2	Y	481	504	1	205
						529	9							
05	22748 X	22748	-0-	-0-	-0-	1246	1	20913	2	Y	535	411	1	329
						589	9							
06	21544 X	21544	-0-	-0-	-0-	1203	1	19838	2	Y	457	412	1	374
						503	9							
07	23106 X	23106	-0-	-0-	-0-	1230	1	21247	2	Y	572	720	1	226
						629	9							
08	21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	20449	2	564	9	Y	513	486	1	253
*09	22102 X	22102	-0-	-0-	-0-	1177	1	20303	2	Y	565	514	1	304
						622	9							

HEFLEY 47 SL		WELL #:		35H	RRCID ->	276816	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11632	- 14272	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #:	1	RRCID ->	200944	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10949	- 11510	
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1764	2	55	9	N	50		120	
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2015	2	173	9	N	157	185	1	92
06	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	1789	2			N	-0-			92
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1883	2	195	9	N	177	179	1	90
08	2170 N	1734	-0-	-436	-0-	1734	2			N	-0-			90
*09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1556	2	66	9	N	60			150



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482										
HEFLEY 4				WELL #:	2	RRCID ->	203125	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11000 - 11235		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			114
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			114
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-			114
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			114
08	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-			114
*09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			114
-----														
HEFLEY 4				WELL #:	1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10994 - 11097		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HEFLEY 4				WELL #:	3	RRCID ->	204969	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 - 11098		
04	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2			N	-0-			145
05	1178 N	835	-0-	-343	-0-	835	2			N	-0-			145
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			145
07	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1310	2			N	-0-			145
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			145
*09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			145
-----														
MEADOWS 4				WELL #:	2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10934 - 11094		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----														
HEFLEY 4				WELL #:	4	RRCID ->	207647	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11190 - 11383		
04	780 N	408	-0-	-372	-0-	408	2			N	-0-			129
05	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-			129
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			129
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-			129
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			129
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			129
-----														
MEADOWS 89				WELL #:	1	RRCID ->	210996	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11132 - 11536		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GATLIN 3				WELL #:	1	RRCID ->	210998	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11018 - 11587		
04	780 N	655	-0-	-125	-0-	655	2			N	-0-			109
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			109
06	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-			109
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			109
08	837 N	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-			109
*09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482							
HEFLEY 4				WELL #: 5	RRCID -> 211655	COMPL. DATE 08/21/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11002	- 11518		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1441	N	1441	-0-	-0-	1441	2	N	-0-		109
05	1589	N	1589	-0-	-0-	1589	2	N	-0-		109
06	1530	N	1409	-0-	-121	1409	2	N	-0-		109
07	1488	N	1463	-0-	-25	1463	2	N	-0-		109
08	1581	N	1353	-0-	-228	1353	2	N	-0-		109
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	1170	2	25 9 N	23		132
-----											
MEADOWS 4				WELL #: 4	RRCID -> 211659	COMPL. DATE 08/28/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10949	- 11528		
04	627	N	627	-0-	-0-	627	2	N	-0-		78
05	604	N	604	-0-	-0-	604	2	N	-0-		78
06	843	N	843	-0-	-0-	843	2	N	-0-		78
07	559	N	559	-0-	-0-	559	2	N	-0-		78
08	1071	N	1071	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		78
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	1358	2	N	-0-		78
-----											
MEADOWS 4				WELL #: 3	RRCID -> 212666	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11054	- 11306		
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
-----											
GATLIN 3				WELL #: 2	RRCID -> 212755	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11111	- 11583		
04	130	N	130	-0-	-0-	130	2	N	-0-		38
05	186	N	147	-0-	-39	147	2	N	-0-		38
06	133	N	133	-0-	-0-	133	2	N	-0-		38
07	124	N	112	-0-	-12	112	2	N	-0-		38
08	171	N	171	-0-	-0-	171	2	N	-0-		38
*09	114	N	114	-0-	-0-	114	2	N	-0-		38
-----											
MEADOWS 4				WELL #: 5	RRCID -> 215061	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10880	- 11336		
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HEFLEY 4				WELL #: 6	RRCID -> 215201	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11075	- 11502		
04	605	N	605	-0-	-0-	605	2	N	-0-		40
05	668	N	668	-0-	-0-	657	2	11 9 N	10		50
06	543	N	543	-0-	-0-	543	2	N	-0-		50
07	620	N	580	-0-	-40	580	2	N	-0-		50
08	682	N	483	-0-	-199	483	2	N	-0-		50
*09	508	N	508	-0-	-0-	508	2	N	-0-		50
-----											
MEADOWS 4				WELL #: 6	RRCID -> 222857	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10907	- 11381		
04	1583	N	1583	-0-	-0-	1583	2	N	-0-		124
05	1675	N	1675	-0-	-0-	1675	2	N	-0-		124
06	1470	N	1310	-0-	-160	1310	2	N	-0-		124
07	1643	N	1443	-0-	-200	1443	2	N	-0-		124
08	1674	N	1450	-0-	-224	1450	2	N	-0-		124
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	1346	2	23 9 N	21		145

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482  
 GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			90
05		403 N	352	-0-	-51	-0-	330	2	22	9	N	20			110
06		420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-			110
07		403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-			110
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			110
*09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			110

-----  
 MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

04		2190 N	2027	-0-	-163	-0-	2027	2			N	-0-			43
05		2418 N	2102	-0-	-316	-0-	2067	2	35	9	N	32			75
06		2220 N	1929	-0-	-291	-0-	1929	2			N	-0-			75
07		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-			75
08		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2035	2	136	9	N	124	182	1	17
*09		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			17

-----  
 HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			60
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			60
06		1380 N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2			N	-0-			60
07		1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-			60
08		1488 N	1165	-0-	-323	-0-	1165	2			N	-0-			60
*09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			60

-----  
 HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			159
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			159
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			159
07		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			159
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			159
*09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			159

-----  
 MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			94
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			94
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			94
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			94
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			94
*09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			94

-----  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 11706 PERF. 4810 - 4850

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
CIRCLE DOT RANCH		WELL #: 1077				RRCID ->	188426	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	14925	PERF.	11240	-	11270
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
MEEK, J. P.		WELL #: 2069				RRCID ->	193771	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11074	-	11620
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	11	12	1	2
							12	9							
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	7	6	1	3
							8	9							
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	252	3	Y	-0-	3	1	-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	Y	-0-			-0-
*07	248 N	196	-0-	-52	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-			-0-
*08	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MEEK, J. P.		WELL #: 3069				RRCID ->	194630	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	10994	-	11552
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	966	3	Y	-0-			-0-
05	961 N	764	-0-	-197	-0-	-0-	4	1	760	3	Y	-0-			-0-
06	1110 N	676	-0-	-434	-0-	-0-	4	1	672	3	Y	-0-			-0-
07	992 N	685	-0-	-307	-0-	-0-	4	1	681	3	Y	-0-			-0-
08	775 N	709	-0-	-66	-0-	-0-	4	1	705	3	Y	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MEEK, J. P.		WELL #: 4069				RRCID ->	196198	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	10972	-	11524
04	1200 N	1102	-0-	-98	-0-	-0-	5	1	1014	3	Y	75	41	1	34
							83	9							
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1045	3	Y	149	65	1	118
							164	9							
06	1080 N	934	-0-	-146	-0-	-0-	4	1	844	3	Y	78	39	1	157
							86	9							
07	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	-0-	5	1	922	3	Y	78	182	1	53
							86	9							
08	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	-0-	6	1	1054	3	Y	59	65	1	47
							65	9							
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
-----															
MEEK, J. P.		WELL #: 6069				RRCID ->	196817	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11032	-	11701
04	690 N	616	-0-	-74	-0-	-0-	3	1	613	3	Y	-0-			-0-
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	-0-	3	1	611	3	Y	-0-			-0-
*06	630 N	544	-0-	-86	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	-0-			-0-
*07	651 N	538	-0-	-113	-0-	-0-	3	1	535	3	Y	-0-			-0-
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MEEK, J. P.		WELL #: 5069				RRCID ->	198460	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11269	-	11584
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----														
04		360 N	278	-0-	-82	-0-	1	1	277	3	Y	-0-	-0-	
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	Y	-0-	-0-	
*06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	4	1	821	3	Y	-0-	-0-	
*07		955 N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-	-0-	
*08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	6	1	1087	3	Y	-0-	-0-	
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----														
MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595														
04		210 N	172	-0-	-38	-0-	1	1	171	3	Y	-0-	-0-	
05		217 N	190	-0-	-27	-0-	1	1	189	3	Y	-0-	-0-	
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-	-0-	
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	Y	-0-	-0-	
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-	-0-	
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----														
MEEK, J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556														
04		1350 N	1217	-0-	-133	-0-	5	1	1017	3	Y	177	128 1	81
							195	9						
05		1271 N	1130	-0-	-141	-0-	6	1	1043	3	Y	74	96 1	59
							81	9						
06		1260 N	748	-0-	-512	-0-	4	1	701	3	Y	39	20 1	78
							43	9						
07		1271 N	559	-0-	-712	-0-	3	1	513	3	Y	39	91 1	26
							43	9						
08		1116 N	549	-0-	-567	-0-	3	1	513	3	Y	30	32 1	24
							33	9						
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT		24
-----														
MEEK, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608														
*10		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	6	1	1607	3	Y	25	20 1	31
							28	9						
*11		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	8	1	1682	3	Y	53	18 1	66
							58	9						
*12		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	9	1	1913	3	Y	43	106 1	3
							47	9						
*01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	7	1	1719	3	Y	52	32 1	23
							57	9						
*02		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	8	1	1692	3	Y	38	42 1	19
							42	9						
*03		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	8	1	1722	3	Y	60	68 1	11
							66	9						
*04		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	9	1	1646	3	Y	44	35 1	20
							48	9						
*05		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	3	Y	13	23 1	10
							14	9						
*06		1740 N	1611	-0-	-129	-0-	9	1	1595	3	Y	6	3 1	13
							7	9						
*07		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	9	1	1711	3	Y	6	15 1	4
							7	9						
*08		1767 N	1279	-0-	-488	-0-	6	1	1267	3	Y	5	5 1	4
							6	9						
09		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT		4

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	1226	3	Y	49		43	1				62
*11	1140 N		-0-	-0-	-1140	-0-		54	9			Y	-0-		36	1				26
*12	1178 N		-0-	-0-	-1178	-0-						Y	-0-		26	1				-0-
*01	1240 N		-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-							-0-
*02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
*03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
*04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
*05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-

-----

MEEK, KAREN WELL #: 2 RRCID -> 205491 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10926 - 12445

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

-----

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

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

-----

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

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

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*10	1860 X	1679	-0-	-181	-0-	-0-	169	1	1449	3	Y	55	177 1	82
							61	9						
*11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1413	3	Y	95		177
							105	9						
*12	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	1817	3	Y	66	231 1	12
							73	9						
*01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1	3079	3	Y	77	71 1	18
							85	9						
*02	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	2219	3	Y	69	41 1	46
							76	9						
*03	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	502	1	1725	3	Y	67	58 1 1 8	54
							74	9						
*04	3630 X	2172	-0-	-1458	-0-	-0-	494	1	1611	3	Y	61	75 1	40
							67	9						
*05	3751 X	2289	-0-	-1462	-0-	-0-	551	1	1661	3	Y	70	5 1	105
							77	9						
*06	3630 X	1927	-0-	-1703	-0-	-0-	495	1	1390	3	Y	38	104 1	39
							42	9						
*07	3038 X	1949	-0-	-1089	-0-	-0-	545	1	1327	3	Y	70	87 1	22
							77	9						
*08	2294 X	1435	-0-	-859	-0-	-0-	415	1	947	3	Y	66	41 1	47
							73	9						
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	-0-					Y	NO RPT		47

-----														
MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152														
-----														
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	Y	2		2
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3	2	9	Y	2	1 1	3
*12	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1	4 1	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	255	3	Y	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
*10	930 X	509	-0-	-421	-0-	497	3	12	9	Y	11	10	1	11
*11	810 X	509	-0-	-301	-0-	507	3	2	9	Y	2			13
*12	775 X	516	-0-	-259	-0-	516	3			Y	-0-	11	1	2
*01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	534	3	3	9	Y	3	5	1	-0-
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	507	3	4	9	Y	4	3	1	1
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
*04	3000 N	3582	-0-	582	582	3578	3	4	9	Y	4			4
*05	582 N	-0-	-0-	-582	-0-					Y	26	10	1	20
*06	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	693	1	589	3	Y	20	1	1	39
						22	9							
*07	3689 X	1885	-0-	-1804	-0-	542	1	1321	3	Y	20	55	1	4
						22	9							
*08	3689 X	1700	-0-	-1989	-0-	444	1	1237	3	Y	17	1	1	1 8 19
						19	9							
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			19
-----														
ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382														
-----														
*10	465 N	446	-0-	-19	-0-	440	3	6	9	Y	5	4	1	5
*11	510 N	474	-0-	-36	-0-	472	3	2	9	Y	2			7
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-	6	1	1
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	Y	4	3	1	1
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	491	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
*04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1086	3	4	9	Y	4			4
*05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	781	3	29	9	Y	26	10	1	20
*06	928 X	928	-0-	-0-	-0-	844	1	62	3	Y	20	1	1	39
						22	9							
*07	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	604	1	608	3	Y	20	55	1	4
						22	9							
*08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	527	1	824	3	Y	17	1	1	1 8 19
						19	9							
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			19
-----														
HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435														
-----														
04	3240 X	3130	-0-	-110	-0-	3079	3	51	9	Y	46	4	1	1 8 50
05	3379 X	3139	-0-	-240	-0-	3080	3	59	9	Y	54	62	1	1 8 41
06	3270 X	3080	-0-	-190	-0-	3072	3	8	9	Y	7	46	1	2
07	3379 X	3190	-0-	-189	-0-	3138	3	52	9	Y	47	43	1	1 8 5
08	3286 X	3160	-0-	-126	-0-	3126	3	34	9	Y	31	31	1	1 8 4
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			4
-----														
JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180														
-----														
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	2	1	840	3	Y	14	1	1	1 8 16
						15	9							
05	806 N	726	-0-	-80	-0-	709	3	17	9	Y	15	21	1	1 8 9
06	900 N	457	-0-	-443	-0-	447	3	10	9	Y	9	17	1	1
07	899 N	328	-0-	-571	-0-	314	3	14	9	Y	13			14
08	713 N	278	-0-	-435	-0-	271	3	7	9	Y	6	17	1	3
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655														
-----														
04	5280 X	4609	-0-	-671	-0-	4592	3	17	9	Y	15	3	1	1 8 13
05	5022 X	4675	-0-	-347	-0-	4633	3	42	9	Y	38	19	1	1 8 31
06	4860 X	4694	-0-	-166	-0-	4652	3	42	9	Y	38	1	1	68
07	5022 X	4935	-0-	-87	-0-	4890	3	45	9	Y	41	103	1	1 8 5
08	4929 X	4399	-0-	-530	-0-	4367	3	32	9	Y	29	11	1	1 8 22
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT			22



-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																
*10	682	N	508	-0-	-174	-0-	494	3	14	9	Y	13	8	1	13	
*11	510	N	497	-0-	-13	-0-	490	3	7	9	Y	6	1	1	18	
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1	16	1	3	
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	515	3	8	9	Y	7	9	1	1	
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	3	8	9	Y	7	6	1	1	
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	510	3	6	9	Y	5	6	1	-0-	
*04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	6			6	
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	549	1	446	3	Y	26	12	1	20	
							29	9								
*06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	604	1	1807	3	Y	20	1	1	39	
							22	9								
*07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	714	1	6734	3	Y	20	55	1	4	
							22	9								
*08	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	563	1	520	3	Y	18	1	1	1 8	20
							20	9								
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT				20
-----																
ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348																
*10	558	N	495	-0-	-63	-0-	477	3	18	9	Y	16	8	1	16	
*11	510	N	498	-0-	-12	-0-	490	3	8	9	Y	7	1	1	21	
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	Y	3	18	1	2 8	4
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	515	3	12	9	Y	11	11	1	1 8	3
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	490	3	11	9	Y	10	8	1	2 8	3
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	510	3	10	9	Y	9	8	1	2 8	2
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1931	3	10	9	Y	9	1	8	10	
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1501	3	41	9	Y	37	15	1	7 8	25
*06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	859	1	2142	3	Y	27	1	1	51	
							30	9								
*07	2015	X	1023	-0-	-992	-0-	596	1	403	3	Y	22	55	1	10 8	8
							24	9								
*08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	618	1	1677	3	Y	18	1	1	5 8	20
							20	9								
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT				20
-----																
HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722																
*10	2573	N	1746	-0-	-827	-0-	1712	3	34	9	Y	31	60	1	22	
*11	1710	N	1385	-0-	-325	-0-	1335	3	50	9	Y	45	54	1	13	
*12	2573	X	1590	-0-	-983	-0-	1547	3	43	9	Y	39			52	
*01	1767	X	247	-0-	-1520	-0-	201	3	46	9	Y	42	59	1	35	
*02	1624	X	1554	-0-	-70	-0-	1507	3	47	9	Y	43	66	1	12	
*03	1736	X	1282	-0-	-454	-0-	1232	3	50	9	Y	45	1	1	56	
*04	1530	X	1137	-0-	-393	-0-	1116	3	21	9	Y	19			75	
*05	1674	X	1239	-0-	-435	-0-	1134	3	105	9	Y	95	125	1	45	
*06	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1087	3	18	9	Y	16	31	1	30	
*07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1052	3	67	9	Y	61	88	1	3	
*08	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1168	3	28	9	Y	25	9	1	19	
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT				19

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6413	3	15	9	Y	14	23	1			16
*11	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5511	3	14	9	Y	13	22	1			7
*12	5890 X	4592	-0-	-1298	-0-	4580	3	12	9	Y	11					18
*01	6417 X	5053	-0-	-1364	-0-	5033	3	20	9	Y	18	24	1			12
*02	6003 X	4619	-0-	-1384	-0-	4591	3	28	9	Y	25	23	1			14
*03	6417 X	4560	-0-	-1857	-0-	4546	3	14	9	Y	13					27
*04	5520 X	4393	-0-	-1127	-0-	4381	3	12	9	Y	11					38
*05	5053 X	4120	-0-	-933	-0-	4106	3	14	9	Y	13	22	1			29
*06	4890 X	4224	-0-	-666	-0-	4202	3	22	9	Y	20	44	1			5
*07	4929 X	4669	-0-	-260	-0-	4645	3	24	9	Y	22	1	1			26
*08	4557 X	4142	-0-	-415	-0-	4122	3	20	9	Y	18	23	1			21
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					21

-----

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

*10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1619	3	17	9	Y	15	29	1			11
*11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1610	3	24	9	Y	22	27	1			6
*12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	3	22	9	Y	20					26
*01	1643 N	254	-0-	-1389	-0-	230	3	24	9	Y	22	30	1			18
*02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1843	3	24	9	Y	22	34	1			6
*03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1963	3	24	9	Y	22					28
*04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	3	11	9	Y	10					38
*05	1984 N	1982	-0-	-2	-0-	1930	3	52	9	Y	47	63	1			22
*06	1920 N	1867	-0-	-53	-0-	1857	3	10	9	Y	9	16	1			15
*07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1892	3	33	9	Y	30	44	1			1
*08	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	1907	3	15	9	Y	14	5	1			10
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					10

-----

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	3	1	1351	3	Y	14	2	8			42
						15	9									
05	465 N	387	-0-	-78	-0-	292	1	65	3	Y	27	47	1	4	8	18
						30	9									
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	15	24	1			9
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	71	66	1	4	8	10
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	52	7	1	5	8	50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

-----

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

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

-----

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

04	2550 X	2279	-0-	-271	-0-	2265	3	14	9	Y	13					49
05	2480 X	2215	-0-	-265	-0-	2195	3	20	9	Y	18	29	1			38
06	2400 X	2191	-0-	-209	-0-	2163	3	28	9	Y	25	57	1			6
07	2480 X	2401	-0-	-79	-0-	2370	3	31	9	Y	28	1	1			33
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3118	3	13	9	Y	12	30	1			15
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071										COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		1860 X	1805	-0-	-55	-0-	1805 3		Y	-0-			-0-		
05		1922 X	1738	-0-	-184	-0-	1738 3		Y	-0-			-0-		
06		1650 N	1311	-0-	-339	-0-	1311 3		Y	-0-			-0-		
07		1705 N	1358	-0-	-347	-0-	1358 3		Y	-0-			-0-		
08		1705 N	1256	-0-	-449	-0-	1247 3	9 9	Y	8	2 1		6		
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT			6		
-----															
HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157										COMPL. DATE 11/24/2007			TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566		
04		2250 X	1361	-0-	-889	-0-	1349 3	12 9	Y	11			38		
05		2325 X	1080	-0-	-1245	-0-	1066 3	14 9	Y	13	22 1		29		
06		1560 X	1183	-0-	-377	-0-	1161 3	22 9	Y	20	44 1		5		
07		1488 X	1133	-0-	-355	-0-	1109 3	24 9	Y	22	1 1		26		
08		1395 X	910	-0-	-485	-0-	903 3	7 9	Y	6	23 1		9		
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT			9		
-----															
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327										COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764		
*11		14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	704 1	13971 2	Y	20	47 1	1 8	18		
							22 9								
*12		806 X	416	-0-	-390	-0-	175 1	240 2	Y	1	18 1	1 8	-0-		
							1 9								
01		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1567 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-		
02		1160 X	705	-0-	-455	-0-	705 2		Y	-0-			-0-		
03		1240 X	541	-0-	-699	-0-	541 2		Y	-0-			-0-		
04		1200 X	517	-0-	-683	-0-	517 2		Y	-0-			-0-		
05		1240 X	516	-0-	-724	-0-	516 2		Y	-0-			-0-		
06		1200 X	477	-0-	-723	-0-	477 2		Y	-0-			-0-		
07		744 X	490	-0-	-254	-0-	490 2		Y	-0-			-0-		
08		527 N	479	-0-	-48	-0-	479 2		Y	-0-			-0-		
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908										COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850		
04		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3000 3	22 9	Y	20			75		
05		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2859 3	33 9	Y	30	45 1		60		
06		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3106 3	43 9	Y	39	89 1		10		
07		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3160 3	47 9	Y	43	1 1		52		
08		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3025 3	22 9	Y	20	46 1		26		
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			26		
-----															
HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700										COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586		
04		2850 X	2711	-0-	-139	-0-	2689 3	22 9	Y	20			75		
05		2728 X	2601	-0-	-127	-0-	2568 3	33 9	Y	30	45 1		60		
06		2910 X	2435	-0-	-475	-0-	2392 3	43 9	Y	39	89 1		10		
07		3007 X	2504	-0-	-503	-0-	2457 3	47 9	Y	43	1 1		52		
08		3007 X	2061	-0-	-946	-0-	2047 3	14 9	Y	13	46 1		19		
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT			19		
-----															
HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435										COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632		
04		3360 X	2649	-0-	-711	-0-	2637 3	12 9	Y	11			38		
05		2728 X	2526	-0-	-202	-0-	2512 3	14 9	Y	13	22 1		29		
06		2640 X	2204	-0-	-436	-0-	2182 3	22 9	Y	20	44 1		5		
07		2728 X	2336	-0-	-392	-0-	2312 3	24 9	Y	22	1 1		26		
08		2728 X	2259	-0-	-469	-0-	2248 3	11 9	Y	10	23 1		13		
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT			13		

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		3150 X	2923	-0-	-227	-0-	2901	3	22	9	Y	20					76
05		3255 X	3188	-0-	-67	-0-	3083	3	105	9	Y	95	126	1			45
06		3120 X	3019	-0-	-101	-0-	3001	3	18	9	Y	16	31	1			30
07		3224 X	3042	-0-	-182	-0-	2975	3	67	9	Y	61	88	1			3
08		3224 X	3058	-0-	-166	-0-	3030	3	28	9	Y	25	9	1			19
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					19
-----																	
HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542																	
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1455	3	10	9	Y	9					47
05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1465	3	34	9	Y	31	63	1			15
06		1590 N	1370	-0-	-220	-0-	1364	3	6	9	Y	5	10	1			10
07		1519 N	1304	-0-	-215	-0-	1282	3	22	9	Y	20	29	1			1
08		1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1365	3	22	9	Y	20	6	1			15
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					15
-----																	
HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594																	
04		5430 X	4428	-0-	-1002	-0-	99	1	4255	2	Y	67	2	1	2	8	85
							74	9									
05		5611 X	4378	-0-	-1233	-0-	33	1	4272	2	Y	66	91	1	1	8	59
							73	9									
06		5100 X	3706	-0-	-1394	-0-	3659	2	47	9	Y	43	97	1			5
07		4960 X	3769	-0-	-1191	-0-	3696	2	73	9	Y	66	36	1			35
08		4619 X	3757	-0-	-862	-0-	3696	2	61	9	Y	55	88	1	1	8	1
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					1
-----																	
BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960																	
04		7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					-0-
05		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304																	
04		4110 X	2427	-0-	-1683	-0-	1200	1	1174	3	Y	48	3	1	5	8	102
							53	9									
05		2790 X	1927	-0-	-863	-0-	1240	1	673	3	Y	13	4	8			111
							14	9									
06		3450 X	2182	-0-	-1268	-0-	1200	1	956	3	Y	24					135
							26	9									
07		3565 X	2457	-0-	-1108	-0-	1240	1	1172	3	Y	41	2	8			174
							45	9									
08		3565 X	2425	-0-	-1140	-0-	1240	1	1127	3	Y	53	177	1	2	8	48
							58	9									
09		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					48

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6102 3	88 9	Y	80	4 1	1 8		139
05		6510 X	6057	-0-	-453	-0-	5977 3	80 9	Y	73	176 1	1 8		35
06		6300 X	6178	-0-	-122	-0-	6101 3	77 9	Y	70				105
07		6510 X	5956	-0-	-554	-0-	5890 3	66 9	Y	60				165
08		6386 X	5707	-0-	-679	-0-	5661 3	46 9	Y	42				207
09		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			Y	NO RPT				207
-----														
LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178														
04		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	660 1	5140 3	Y	403	371 1	2 8		309
							443 9							
05		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	682 1	6336 3	Y	469	558 1	1 8		219
							516 9							
06		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	660 1	6505 3	Y	438	553 1			104
							482 9							
07		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	682 1	6561 3	Y	404	184 1	2 8		322
							444 9							
08		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	682 1	6488 3	Y	390	552 1	6 8		154
							429 9							
09		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT				154
-----														
RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553														
04		4050 X	3627	-0-	-423	-0-	150 1	3258 3	N	199	172 1	4 8		209
							219 9							
05		4185 X	3677	-0-	-508	-0-	155 1	3372 3	N	136	175 1	2 8		168
							150 9							
06		3750 X	3651	-0-	-99	-0-	150 1	3349 3	N	138	181 1			125
							152 9							
07		3875 X	3849	-0-	-26	-0-	155 1	3556 3	N	125	1 8			249
							138 9							
08		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	155 1	3531 3	N	167	170 1	3 8		243
							184 9							
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT				243
-----														
LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073														
04		4170 X	3185	-0-	-985	-0-	2715 3	470 9	Y	427	260 1	2 8		334
05		15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	100 1	15416 3	Y	269	364 1	6 8		233
							296 9							
06		14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	116 1	14615 3	Y	130	148 1			215
							143 9							
07		12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	155 1	11654 3	Y	297	358 1	24 8		130
							327 9							
08		12834 X	3233	-0-	-9601	-0-	155 1	2836 3	Y	220	220 1	89 8		41
							242 9							
09		14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-			Y	NO RPT				41
-----														
BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514										COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	11485	PERF.	11600 - 15938	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
04	30177 X	30177	-0-	-0-	-0-	1200	1	28429	3	Y	498	541	1	22	8	293
05	26678 X	26678	-0-	-0-	-0-	548	9									
06	24229 X	24229	-0-	-0-	-0-	715	1	25455	3	Y	462	360	1	11	8	384
07	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	508	9									
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	23829	3	400	9	Y	364	408	1			340
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	23539	3	426	9	Y	387	183	1	7	8	537
										Y	NO RPT					537
										Y	NO RPT					537
BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081										COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11713	PERF.	11718 - 15953	
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4130	3	226	9	Y	205	185	1	2	8	156
05	3782 X	3205	-0-	-577	-0-	3050	3	155	9	Y	141	184	1	2	8	111
06	4530 X	1009	-0-	-3521	-0-	998	3	11	9	Y	10					121
07	4681 X	4671	-0-	-10	-0-	4377	3	294	9	Y	267	181	1	1	8	206
08	4681 X	2180	-0-	-2501	-0-	2128	3	52	9	Y	47	251	1	1	8	1
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					1
BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220										COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	11674	PERF.	11680 - 15949	
04	22470 X	19074	-0-	-3396	-0-	18493	3	581	9	Y	528	556	1	2	8	104
05	23219 X	19202	-0-	-4017	-0-	18567	3	635	9	Y	577	549	1	1	8	131
06	21900 X	21217	-0-	-683	-0-	20573	3	644	9	Y	585	558	1			158
07	20088 X	18680	-0-	-1408	-0-	18120	3	560	9	Y	509	556	1	1	8	110
08	20380 X	20380	-0-	-0-	-0-	19778	3	602	9	Y	547	551	1	2	8	104
09	21210 X	NO RPT	-0-	-21210	-0-					Y	NO RPT					104
ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879										COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.	11772 - 16553	
04	16950 X	10659	-0-	-6291	-0-	10428	3	231	9	Y	210	364	1	2	8	58
05	17515 X	14609	-0-	-2906	-0-	14344	3	265	9	Y	241	183	1	3	8	113
06	15150 X	13921	-0-	-1229	-0-	13686	3	235	9	Y	214	173	1			154
07	15655 X	13901	-0-	-1754	-0-	13667	3	234	9	Y	213	181	1	4	8	182
08	15655 X	13764	-0-	-1891	-0-	13504	3	260	9	Y	236	202	1	4	8	212
09	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					212
YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964										COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10617 - 14931	
04	38387 X	38387	-0-	-0-	-0-	150	1	38035	2	Y	184	184	1	134	8	187
05	38947 X	38947	-0-	-0-	-0-	202	9									
06	37663 X	37663	-0-	-0-	-0-	155	1	38650	2	Y	129	55	8			261
07	39186 X	39186	-0-	-0-	-0-	142	9									
08	39170 X	39170	-0-	-0-	-0-	150	1	37385	2	Y	116	176	1	53	8	148
09	37500 X	NO RPT	-0-	-37500	-0-	128	9									
						155	1	38876	2	Y	141	54	8			235
						155	9									
						155	1	38876	2	Y	126	184	1	49	8	128
						139	9									
										Y	NO RPT					128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419												
LOTT 1				WELL #:	4H	RRCID ->	266498	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.	11646 - 16423			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04		9150 X	6797	-0-	-2353	-0-	150	1	6128	3	Y	472	370	1	10 8	224
							519	9								
05		9455 X	6494	-0-	-2961	-0-	155	1	5840	3	Y	454	370	1	2 8	306
							499	9								
06		8610 X	6720	-0-	-1890	-0-	150	1	6095	3	Y	432	546	1		192
							475	9								
07		8897 X	6366	-0-	-2531	-0-	135	1	5812	3	Y	381	365	1	2 8	206
							419	9								
08		8091 X	6614	-0-	-1477	-0-	155	1	5967	3	Y	447	556	1	5 8	92
							492	9								
09		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT				92
-----																
BROWN 8				WELL #:	4H	RRCID ->	266819	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	11589	PERF.	11755 - 15823			
04		9060 X	8958	-0-	-102	-0-	8786	3	172	9	Y	156	184	1		145
							8690	3	173	9	Y	157	189	1		113
05		9052 X	8863	-0-	-189	-0-	8690	3	173	9	Y	157	189	1		113
							8444	3	164	9	Y	149	187	1		75
06		9240 X	8608	-0-	-632	-0-	8444	3	164	9	Y	149	187	1		75
							8189	3	152	9	Y	138				213
07		9548 X	8341	-0-	-1207	-0-	8189	3	152	9	Y	138				213
							8374	3	160	9	Y	145	197	1		161
08		9548 X	8534	-0-	-1014	-0-	8374	3	160	9	Y	145	197	1		161
											Y	NO RPT				161
09		8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT				161
-----																
BACH 12				WELL #:	3H	RRCID ->	267170	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	11702	PERF.	11790 - 15603			
04		16290 X	15369	-0-	-921	-0-	15117	3	252	9	Y	229	188	1	1 8	109
							15493	3	217	9	Y	197	193	1		113
05		16554 X	15710	-0-	-844	-0-	15493	3	217	9	Y	197	193	1		113
							14728	3	212	9	Y	193	188	1		118
06		16020 X	14940	-0-	-1080	-0-	14728	3	212	9	Y	193	188	1		118
							14822	3	193	9	Y	175	183	1		110
07		15872 X	15015	-0-	-857	-0-	14822	3	193	9	Y	175	183	1		110
							14593	3	188	9	Y	171	180	1	1 8	100
08		15872 X	14781	-0-	-1091	-0-	14593	3	188	9	Y	171	180	1	1 8	100
											Y	NO RPT				100
09		15360 X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT				100
-----																
HONATH, D.H. 75				WELL #:	4H	RRCID ->	267205	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	11327	PERF.	11347 - 15753			
04		17580 X	7088	-0-	-10492	-0-	1756	1	5233	3	Y	90				204
							99	9								
05		15469 X	6632	-0-	-8837	-0-	1751	1	4808	3	Y	66	175	1		95
							73	9								
06		10140 X	6322	-0-	-3818	-0-	1748	1	4512	3	Y	56				151
							62	9								
07		8370 X	5683	-0-	-2687	-0-	1731	1	3866	3	Y	78				229
							86	9								
08		7471 X	5965	-0-	-1506	-0-	1904	1	3998	3	Y	57	198	1		88
							63	9								
09		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT				88
-----																
MEEK, KAREN 71				WELL #:	3H	RRCID ->	267215	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	11228 - 15763			
04		11190 X	9865	-0-	-1325	-0-	734	1	8936	3	Y	177	185	1	3 8	124
							195	9								
05		11408 X	9703	-0-	-1705	-0-	714	1	8771	3	Y	198	185	1	1 8	136
							218	9								
06		11040 X	9384	-0-	-1656	-0-	616	1	8599	3	Y	154	184	1		106
							169	9								
07		11408 X	9822	-0-	-1586	-0-	744	1	8894	3	Y	167	186	1		87
							184	9								
08		11005 X	9892	-0-	-1113	-0-	759	1	8928	3	Y	186	183	1		90
							205	9								
09		9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT				90

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		33571 X	33571	-0-	-0-	-0-	720	1	32476	3	Y	341	367	1	186
							375	9							
05		34362 X	34362	-0-	-0-	-0-	744	1	33229	3	Y	354	376	1	164
							389	9							
06		33240 X	33031	-0-	-209	-0-	720	1	31960	3	Y	319	360	1	123
							351	9							
07		34689 X	33576	-0-	-1113	-0-	720	1	32479	3	Y	343	365	1	101
							377	9							
08		34689 X	32524	-0-	-2165	-0-	32159	3	365	9	Y	332	199	1	234
09		33570 X	NO RPT	-0-	-33570	-0-					Y	NO RPT			234
-----															
HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220															
04		19350 X	17918	-0-	-1432	-0-	145	1	17540	3	Y	212	182	1	124
							233	9							
05		19592 X	18209	-0-	-1383	-0-	155	1	17801	3	Y	230	186	1	167
							253	9					1	8	
06		18600 X	17315	-0-	-1285	-0-	150	1	16952	3	Y	194	185	1	176
							213	9							
07		19220 X	17434	-0-	-1786	-0-	155	1	17063	3	Y	196	179	1	193
							216	9							
08		18879 X	17022	-0-	-1857	-0-	155	1	16656	3	Y	192	178	1	206
							211	9					1	8	
09		17910 X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					Y	NO RPT			206
-----															
MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703															
04		18013 X	18013	-0-	-0-	-0-	1467	1	15952	3	N	540	379	1	249
							594	9					6	8	
05		18228 X	18228	-0-	-0-	-0-	1496	1	16131	3	N	546	558	1	231
							601	9					6	8	
06		17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	1459	1	15458	3	N	485	557	1	159
							534	9							
07		17825 X	17644	-0-	-181	-0-	1536	1	15569	3	N	490	557	1	84
							539	9					8	8	
08		17825 X	16993	-0-	-832	-0-	1545	1	14922	3	N	478	372	1	182
							526	9					8	8	
09		17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					N	NO RPT			182
-----															
LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073															
04		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-			-0-
05		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053															
04		44160 X	39722	-0-	-4438	-0-	2111	1	37021	3	Y	536	544	1	156
							590	9					63	8	
05		52762 X	39528	-0-	-13234	-0-	1629	1	37215	3	Y	622	365	1	334
							684	9					79	8	
06		51060 X	29052	-0-	-22008	-0-	1555	1	27003	3	Y	449	567	1	216
							494	9							
07		132482 X	132482	-0-	-0-	-0-	131897	3	585	9	Y	532	368	1	302
							1763	1	45227	3	Y	395	536	1	88
08		123876 X	47425	-0-	-76451	-0-	435	9					73	8	
09		39720 X	NO RPT	-0-	-39720	-0-					Y	NO RPT			88



-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		1950 N	1731	-0-	-219	-0-	1718	3	13	9	N	12			28
05		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2435	3	24	9	N	22	33	1	17
06		1740 N	1576	-0-	-164	-0-	1574	3	2	9	N	2	2	1	17
07		1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1717	3	15	9	N	14			31
08		2449 N	1749	-0-	-700	-0-	1735	3	14	9	N	13	26	1	18
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			18
-----															
BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383															
04		12090 X	10575	-0-	-1515	-0-	10101	3	474	9	N	431	365	1	223
05		12493 X	10449	-0-	-2044	-0-	9972	3	477	9	N	434	372	1	284
06		12090 X	9976	-0-	-2114	-0-	9547	3	429	9	N	390	546	1	128
07		10943 X	10047	-0-	-896	-0-	9618	3	429	9	N	390	360	1	158
08		10943 X	9339	-0-	-1604	-0-	8965	3	374	9	N	340	349	1	149
09		10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT			149
-----															
BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423															
04		16050 X	14622	-0-	-1428	-0-	1200	1	13083	3	N	308	189	1	196
							339	9							
05		16027 X	13546	-0-	-2481	-0-	1207	1	11998	3	N	310	189	1	312
							341	9							
06		15510 X	13699	-0-	-1811	-0-	1200	1	12250	3	N	226	372	1	166
							249	9							
07		15841 X	14037	-0-	-1804	-0-	1240	1	12496	3	N	274	185	1	247
							301	9							
08		15159 X	13794	-0-	-1365	-0-	1240	1	12255	3	N	272	264	1	247
							299	9							
09		14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT			247
-----															
ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570															
04		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5220	3	136	9	Y	124	188	1	96
05		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6221	3	146	9	Y	133	2	8	227
06		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6283	3	128	9	Y	116	174	1	169
07		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6249	3	133	9	Y	121	177	1	111
08		6355 X	5990	-0-	-365	-0-	101	1	5755	3	Y	122	2	8	231
							134	9							
09		6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT			231
-----															
BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173															
04		10170 X	5603	-0-	-4567	-0-	1200	1	4197	3	N	187	187	1	244
							206	9							
05		10509 X	5373	-0-	-5136	-0-	1240	1	3955	3	N	162	182	1	217
							178	9							
06		9540 X	7423	-0-	-2117	-0-	1200	1	5961	3	N	238	362	1	93
							262	9							
07		7936 X	7531	-0-	-405	-0-	1240	1	6031	3	N	236	187	1	137
							260	9							
08		7936 X	7482	-0-	-454	-0-	1240	1	6013	3	N	208	189	1	151
							229	9							
09		7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT			151

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3240 X	3017	-0-	-223	-0-	99 1	2905 2	N	12	1 8			29
							13 9							
05		3348 X	2959	-0-	-389	-0-	33 1	2896 2	N	27	34 1	1 8		21
							30 9							
06		3180 X	2867	-0-	-313	-0-	2832 2	35 9	N	32	2 1			51
07		3286 X	2801	-0-	-485	-0-	2749 2	52 9	N	47	88 1	1 8		9
08		3162 X	2782	-0-	-380	-0-	2749 2	33 9	N	30	36 1	1 8		2
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT				2
-----														
ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942														
04		13860 X	9696	-0-	-4164	-0-	1088 1	7934 3	N	613	741 1	28 8		174
							674 9							
05		14229 X	9735	-0-	-4494	-0-	1231 1	7767 3	N	670	550 1	25 8		269
							737 9							
06		12600 X	9695	-0-	-2905	-0-	1239 1	7832 3	N	567	561 1			275
							624 9							
07		11532 X	10105	-0-	-1427	-0-	1373 1	8085 3	N	588	557 1	18 8		288
							647 9							
08		11439 X	10130	-0-	-1309	-0-	1384 1	8090 3	N	596	732 1	9 8		143
							656 9							
09		9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-			N	NO RPT				143
-----														
JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551														
04		12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	23 1	12431 3	N	254	185 1	22 8		116
							279 9							
05		16120 X	13698	-0-	-2422	-0-	1196 1	12212 3	N	264	211 1	9 8		160
							290 9							
06		15600 X	12961	-0-	-2639	-0-	469 1	12248 3	N	222	186 1			196
							244 9							
07		16120 X	11308	-0-	-4812	-0-	1243 1	9808 3	N	234	184 1	8 8		238
							257 9							
08		15607 X	15607	-0-	-0-	-0-	1516 1	13851 3	N	218	373 1	5 8		78
							240 9							
09		13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-			N	NO RPT				78

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	29580 X	26558	-0-	-3022	-0-	1694	1	24148	3	N	651	551	1	6 8 428
05	33996 X	33996	-0-	-0-	-0-	716	9	32356	3	N	812	926	1	15 8 299
06	31659 X	31659	-0-	-0-	-0-	747	1	29832	3	N	724	737	1	286
07	29680 X	29680	-0-	-0-	-0-	893	9	28141	3	N	693	704	1	275
08	24335 X	NO RPT	-0-	-24335	-0-	1031	1			N	NO RPT			275
09	23550 X	NO RPT	-0-	-23550	-0-	796	9			N	NO RPT			275
09						777	1			N				
09						762	9			N				
-----														
JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
HOLLAND -C- WELL #: 5703 RRCID -> 064567 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11438 - 11788														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOLLAND -C- WELL #: 5712 RRCID -> 101639 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11172 - 11182														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2016 - PLUGGED 08/19/16														
-----														
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425														
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MEEK 68 WELL #: 6810 RRCID -> 135072 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11394 - 11550														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - PLUGGED 06/13/16														

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
VANDIVER		WELL #:		5405	RRCID ->	179068	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11252 -	11594
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
-----												
HOLLAND -C-		WELL #:		5714	RRCID ->	180044	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11175 -	11510
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOLLAND -C-		WELL #:		5708	RRCID ->	180572	COMPL. DATE	10/29/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11244 -	11560
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
-----												
VANDIVER		WELL #:		5401	RRCID ->	181568	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11122 -	11431
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MEADOWS		WELL #:		4313	RRCID ->	182042	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11228 -	11428
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
-----												
WILLIS		WELL #:		4404	RRCID ->	182248	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11216 -	11453
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
-----												
CARR 14		WELL #:		1410	RRCID ->	182593	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10954 -	11553
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	131	1	27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099		COMPL. DATE		06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11048	- 11569	
MEEK 70				WELL #: 7001	RRCID ->	184287							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		870 N	870	-0-	-0-	14	1	841	2	N	14		107
						15	9						
05		899 N	794	-0-	-105	14	1	760	2	N	18		125
						20	9						
06		870 N	621	-0-	-249	12	1	603	2	N	5		130
						6	9						
07		913 N	913	-0-	-0-	19	1	874	2	N	18		148
						20	9						
08		833 N	833	-0-	-0-	13	1	814	2	N	5		153
						6	9						
*09		786 N	786	-0-	-0-	12	1	766	2	N	7		160
						8	9						
-----													
MEEK 68				WELL #: 6808	RRCID ->	185935	COMPL. DATE		09/29/2001	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11102	- 11768
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
CARR 12				WELL #: 1206	RRCID ->	185984	COMPL. DATE		08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11166	- 11507
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
-----													
VANDIVER				WELL #: 5404	RRCID ->	186974	COMPL. DATE		08/01/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11223	- 11625
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
-----													
MEADOWS "A"				WELL #: 4305	RRCID ->	187048	COMPL. DATE		07/13/2001	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11143	- 11558
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WILLIS		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		//CONT.// 877099		WELL #: 4403		RRCID -> 187067		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505		
04	870 N	780	-0-	-90	-0-	13 1	767 2	N	-0-			75
05	744 N	642	-0-	-102	-0-	12 1	630 2	N	-0-			75
06	900 N	368	-0-	-532	-0-	7 1	361 2	N	-0-			75
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	18 1	854 2	N	8			83
						9 9						
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	12 1	794 2	N	5			88
						6 9						
*09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	14 1	898 2	N	4			92
						4 9						
-----												
TEAS 43		WELL #: 4309		RRCID -> 189908		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----												
CARR 12		WELL #: 1213		RRCID -> 189909		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TEAS 43		WELL #: 4304		RRCID -> 190042		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
-----												
HODGES		WELL #: 3101		RRCID -> 191269		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HEFLEY		WELL #: 4112		RRCID -> 192269		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 7007		RRCID -> 192323	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10990	- 11559					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CARR 12		WELL #: 1211P		RRCID -> 193440		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11152		- 11531			
04	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	17	1	1041	2	N	-0-				107
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	20	1	1067	2	N	5				112
						6	9								
06	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	20	1	1009	2	N	8				120
						9	9								
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	23	1	1078	2	N	7				127
						8	9								
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	17	1	1088	2	N	6				133
						7	9								
*09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	16	1	1037	2	N	9				142
						10	9								
-----															
GRAHAM P		WELL #: 4616		RRCID -> 194467		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10932		- 11094			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CARR 12		WELL #: 1207P		RRCID -> 194472		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11132		- 11498			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CARR 13		WELL #: 1314P		RRCID -> 194804		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11388		- 11564			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1		155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
-----															
CARR 13		WELL #: 1307P		RRCID -> 194810		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 11765		PERF.11280		- 11612			
04	960 N	872	-0-	-88	-0-	14	1	858	2	N	-0-				97
05	961 N	843	-0-	-118	-0-	16	1	827	2	N	-0-				97
06	930 N	799	-0-	-131	-0-	15	1	784	2	N	-0-				97
07	899 N	730	-0-	-169	-0-	15	1	715	2	N	-0-				97
08	837 N	826	-0-	-11	-0-	13	1	813	2	N	-0-				97
09	810 N	510	-0-	-300	-0-	8	1	502	2	N	-0-				97



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
BROTHERTON		WELL #: 7003P		RRCID -> 194865		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BOURASSA A		WELL #: 4312P		RRCID -> 195553		COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560					
04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	57	1	3407	2	N	-0-			25
05	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	28	1	1443	2	N	-0-			25
06	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	37	1	1845	2	N	-0-			25
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	76	1	3539	2	N	-0-			25
08	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	62	1	3857	2	N	-0-			25
*09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	53	1	3290	2	N	-0-			25
-----														
CARR 13		WELL #: 1302P		RRCID -> 195680		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573					
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	34	1	2046	2	N	-0-			175
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	39	1	2027	2	N	-0-			175
06	1920 N	1855	-0-	-65	-0-	36	1	1819	2	N	-0-			175
07	2139 N	1966	-0-	-173	-0-	40	1	1882	2	N	40			215
						44	9							
08	2077 N	1942	-0-	-135	-0-	30	1	1912	2	N	-0-	198	1	17
09	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	28	1	1765	2	N	-0-			17
-----														
CARR 13		WELL #: 1310P		RRCID -> 195681		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 11875 PERF.11362 - 11705					
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	31	1	1865	2	N	5			173
						6	9							
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	36	1	1866	2	N	15			188
						17	9							
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	36	1	1787	2	N	10			198
						11	9							
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	38	1	1782	2	N	15			213
						17	9							
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	26	1	1637	2	N	4	191	1	26
						4	9							
*09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	28	1	1794	2	N	14			40
						15	9							
-----														
NOAH		WELL #: 0812P		RRCID -> 196200		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WILLIS "A"		WELL #: 4401P		RRCID -> 196205		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 14		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1409P		RRCID -> 196389		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11284 - 11684				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	34	1	2010	2	N	15			143
05	2139 N	2138	-0-	-1	-0-	17	9	2090	2	N	7			150
06	2160 N	1970	-0-	-190	-0-	8	9	1926	2	N	5			155
07	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	38	1	1974	2	N	2			157
08	2139 N	1953	-0-	-186	-0-	2	9	1920	2	N	3			160
09	1980 N	1858	-0-	-122	-0-	30	1	1804	2	N	23			183
						29	1							
						25	9							
CARR 14		WELL #: 1402P		RRCID -> 197562		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11262 - 11346				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
TEAS		WELL #: 4310P		RRCID -> 197563		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11206 - 11686				
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	16	1	964	2	N	2			32
05	1395 N	1038	-0-	-357	-0-	2	9	1019	2	N	-0-			32
06	1110 N	711	-0-	-399	-0-	19	1	696	2	N	1			33
07	1023 N	828	-0-	-195	-0-	14	1	811	2	N	-0-			33
08	1023 N	941	-0-	-82	-0-	17	1	927	2	N	-0-			33
*09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	N	-0-			33
HOLLAND C		WELL #: 5709P		RRCID -> 197565		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11207 - 11814				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8 1		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
WILLIS		WELL #: 4405P		RRCID -> 197567		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 11864		PERF.11187 - 11543				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
HEFLEY		WELL #: 4106P		RRCID -> 197569		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11206 - 11490				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
PEARSON		WELL #:		5507P	RRCID ->	197729	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11375 - 11508	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
-----													
HEFLEY		WELL #:		4111P	RRCID ->	197730	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11242 - 11586	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
-----													
TEAS		WELL #:		4315P	RRCID ->	197759	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11234 - 11591	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CARR 12		WELL #:		1215P	RRCID ->	197912	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11307 - 11636	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
-----													
VANDIVER		WELL #:		5403P	RRCID ->	197915	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11661 - 11763	
04	1950 N	1656	-0-	-294	-0-	-0-	27	1	1629	2	N	-0-	132
05	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	-0-	32	1	1643	2	N	-0-	132
06	1710 N	1682	-0-	-28	-0-	-0-	33	1	1649	2	N	-0-	132
07	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	-0-	36	1	1660	2	N	-0-	132
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1691	2	N	-0-	132
09	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	-0-	26	1	1627	2	N	-0-	132
-----													
CARR 12		WELL #:		1201P	RRCID ->	198056	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11172 - 11488	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
-----													
TEAS 43		WELL #:		4308P	RRCID ->	198241	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	11069 - 11566	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1208P		RRCID -> 198242	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11292	- 11670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GRAHAM P				WELL #: 4614	RRCID -> 198244	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 13663	PERF.10942	- 11030
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				130
-----									
CARR 55				WELL #: 5514P	RRCID -> 198479	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11064	- 11558
04	720 N	501	-0-	-219	-0-	498 2	3 9	N	3
05	682 N	606	-0-	-76	-0-	11 1	586 2	N	8
						9 9			
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	11 1	569 2	N	10
						11 9			
07	527 N	419	-0-	-108	-0-	8 1	405 2	N	5
						6 9			
08	620 N	535	-0-	-85	-0-	8 1	517 2	N	9
						10 9			
09	600 N	496	-0-	-104	-0-	7 1	489 2	N	-0-
-----									
CARR 55				WELL #: 5516P	RRCID -> 198487	COMPL. DATE 10/17/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11163	- 11560
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	25 1	1489 2	N	-0-
05	1705 N	1615	-0-	-90	-0-	30 1	1585 2	N	-0-
06	1530 N	1467	-0-	-63	-0-	29 1	1438 2	N	-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	33 1	1527 2	N	-0-
08	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	23 1	1430 2	N	-0-
09	1470 N	1347	-0-	-123	-0-	21 1	1326 2	N	-0-
-----									
TEAS				WELL #: 4303P	RRCID -> 199330	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11389	- 11520
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
-----									
TEAS 42				WELL #: 4213P	RRCID -> 199364	COMPL. DATE 11/13/2003	TOTAL DEPTH 12720	PERF.11358	- 11530
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
CARR 12 WELL #: 1229 RRCID -> 199402 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1800 N	1527	-0-	-273	-0-	1519 2	8 9	N	7		102
05		1767 N	1551	-0-	-216	-0-	1540 2	11 9	N	10		112
06		1590 N	1427	-0-	-163	-0-	1416 2	11 9	N	10		122
07		1581 N	1460	-0-	-121	-0-	1449 2	11 9	N	10		132
08		1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1456 2	11 9	N	10		142
*09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1432 2	12 9	N	11		153
-----												
HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521												
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		33
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		33
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		33
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		33
*08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		33
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		33
-----												
WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
-----												
CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719												
04		690 N	596	-0-	-94	-0-	18 1	578 2	N	-0-		108
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	28 1	731 2	N	-0-		108
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	24 1	634 2	N	-0-		108
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	26 1	624 2	N	2		110
08		744 N	611	-0-	-133	-0-	9 1	602 2	N	-0-		110
09		660 N	635	-0-	-25	-0-	18 1	617 2	N	-0-		110
-----												
HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648												
04		1380 N	1289	-0-	-91	-0-	21 1	1254 2	N	13		148
05		1395 N	1279	-0-	-116	-0-	24 1	1234 2	N	19		167
06		1320 N	964	-0-	-356	-0-	18 1	939 2	N	6		173
07		1333 N	1084	-0-	-249	-0-	22 1	1045 2	N	15		188
08		1271 N	1029	-0-	-242	-0-	16 1	1003 2	N	9		197
*09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	15 1	948 2	N	13		210

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
PEARSON		WELL #: 5501P		RRCID -> 200248		COMPL. DATE 01/02/2004				TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	37	1	2221	2	N	15			103
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	17	9							103
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	44	1	2277	2	N	-0-			158
07	2356 N	2264	-0-	-92	-0-	44	1	2184	2	N	55			170
08	2325 N	2276	-0-	-49	-0-	61	9				12			177
09	2280 N	2165	-0-	-115	-0-	47	1	2204	2	N	7			180
						13	9							
						35	1	2233	2	N				
						8	9							
						34	1	2128	2	N	3			
						3	9							
-----														
MEEK 68		WELL #: 6805P		RRCID -> 200249		COMPL. DATE 01/20/2004				TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540				
04	1440 N	1273	-0-	-167	-0-	21	1	1245	2	N	6			118
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	7	9							128
06	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	24	1	1271	2	N	10			140
07	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	11	9							152
08	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	25	1	1243	2	N	12			152
09	1290 N	1247	-0-	-43	-0-	13	9							165
						27	1	1254	2	N	12			
						13	9							
						20	1	1248	2	N	-0-			152
						19	1	1214	2	N	13			165
						14	9							
-----														
TEAS		WELL #: 4301P		RRCID -> 200398		COMPL. DATE 01/23/2004				TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516				
04	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	25	1	1513	2	N	-0-			43
05	1829 N	1528	-0-	-301	-0-	29	1	1499	2	N	-0-			43
06	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	29	1	1452	2	N	10			53
07	1581 N	1446	-0-	-135	-0-	11	9							63
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	30	1	1405	2	N	10			70
*09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	11	9							70
						24	1	1517	2	N	7			
						8	9							
						25	1	1549	2	N	-0-			70
-----														
CARR-MUSE		WELL #: 5503P		RRCID -> 200407		COMPL. DATE 02/01/2004				TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516				
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	10	1	628	2	Y	-0-			145
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	12	1	650	2	Y	-0-			145
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	12	1	617	2	Y	-0-			145
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	13	1	613	2	Y	-0-			145
08	651 N	565	-0-	-86	-0-	8	1	557	2	Y	-0-			145
*09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	10	1	661	2	Y	-0-			145
-----														
HOLLAND -C-		WELL #: 5716P		RRCID -> 201051		COMPL. DATE 02/16/2004				TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785				
04	2220 N	1897	-0-	-323	-0-	31	1	1866	2	N	-0-			165
05	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	36	1	1869	2	N	-0-			165
06	1980 N	1855	-0-	-125	-0-	36	1	1810	2	N	8			173
07	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	9	9							173
08	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	38	1	1786	2	N	-0-			40
09	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	28	1	1758	2	N	56	189	1	40
						62	9							
						27	1	1682	2	N	17			57
						19	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
BOURASSA -B-				WELL #: 4311P	RRCID ->	201052	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11085	-	11557	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				2
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
-----															
CARR 13				WELL #: 1309P	RRCID ->	201112	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11373	-	11627	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1		107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
-----															
CARR 14				WELL #: 1407P	RRCID ->	201509	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11269	-	11518	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TEAS 43				WELL #: 4307P	RRCID ->	201510	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11158	-	11535	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
-----															
CARR 13				WELL #: 1312P	RRCID ->	201511	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11869	PERF.	11423	-	11734	
04	1440 N	1436	-0-	-4	-0-		23	1	1400	2	N	12			180
							13	9							
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		29	1	1515	2	N	13			193
							14	9							
06	1500 N	1487	-0-	-13	-0-		28	1	1430	2	N	26	189	1	30
							29	9							
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		32	1	1484	2	N	10			40
							11	9							
08	1550 N	1549	-0-	-1	-0-		24	1	1514	2	N	10			50
							11	9							
*09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		23	1	1472	2	N	20			70
							22	9							
-----															
CARR 55				WELL #: 5515P	RRCID ->	201552	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11180	-	11557	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 202072	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4511 - 6200						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WELL #: 6814P		RRCID -> 202311	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 11910	PERF. 11369 - 11477						
04	720 N	654	-0-	-66	-0-	10 1	644 2	N	-0-	161 1	11
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	16 1	844 2	N	10		21
						11 9					
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	13 1	692 2	N	8		29
						9 9					
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	15 1	720 2	N	-0-		29
08	868 N	781	-0-	-87	-0-	12 1	769 2	N	-0-		29
*09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	11 1	738 2	N	-0-		29
-----											
WELL #: 4104P		RRCID -> 202313	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 11865	PERF. 11198 - 11550						
04	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	23 1	1388 2	N	-0-		38
05	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	28 1	1448 2	N	5		43
						6 9					
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	27 1	1382 2	N	-0-		43
07	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	30 1	1420 2	N	-0-		43
08	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	23 1	1443 2	N	7		50
						8 9					
09	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	22 1	1371 2	N	-0-		50
-----											
WELL #: 5421P		RRCID -> 202559	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11233 - 11841						
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-		198
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1374 2	2 9	N	2		200
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1434 2	2 9	N	2		202
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1510 2	3 9	N	3		205
*08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1517 2	2 9	N	2		207
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		207
-----											
WELL #: 4302P		RRCID -> 202560	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11890	PERF. 11154 - 11668						
04	1380 N	1251	-0-	-129	-0-	20 1	1231 2	N	-0-		28
05	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	24 1	1245 2	N	-0-		28
06	1290 N	1195	-0-	-95	-0-	23 1	1172 2	N	-0-		28
07	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	27 1	1273 2	N	-0-		28
08	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	17 1	1114 2	N	-0-		28
*09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	20 1	1255 2	N	-0-		28
-----											
WELL #: 4211P		RRCID -> 202561	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 11835	PERF. 11300 - 11490						
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-		152
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		152
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152



-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243	2	N	-0-	88
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1264	2	N	-0-	88
06		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1167	2	N	-0-	88
07		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		26	1	N	21	109
								23	9			
08		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		19	1	N	3	112
								3	9			
09		1170 N	1118	-0-	-52	-0-		17	1	N	7	119
								8	9			
-----												
TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	68
-----												
CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473												
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-		15	1	N	-0-	133
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-		17	1	N	5	138
								6	9			
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-		17	1	N	2	140
								2	9			
07		930 N	866	-0-	-64	-0-		18	1	N	-0-	140
08		899 N	806	-0-	-93	-0-		12	1	N	-0-	140
09		900 N	803	-0-	-97	-0-		12	1	N	2	142
								2	9			
-----												
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
-----												
CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578												
04		1800 N	1561	-0-	-239	-0-		26	1	N	-0-	102
05		1581 N	1482	-0-	-99	-0-		28	1	N	-0-	102
06		1590 N	1577	-0-	-13	-0-		31	1	N	-0-	102
07		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		34	1	N	-0-	102
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		25	1	N	-0-	102
09		1590 N	1573	-0-	-17	-0-		25	1	N	-0-	102
-----												
PEARSON WELL #: 5502P RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	870 N	859	-0-	-11	-0-	14	1	839	2	N	5			213
						6	9							
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	17	1	894	2	N	4			217
						4	9							
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	17	1	874	2	N	3	187	1	33
						3	9							
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	19	1	901	2	N	-0-			33
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	15	1	946	2	N	-0-			33
*09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	18	1	1128	2	N	-0-			33

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

04	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-			33
05	248 N	15	-0-	-233	-0-	15	2			N	-0-			33
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			33
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			33
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	8	1	25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

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

04	840 N	785	-0-	-55	-0-	13	1	772	2	N	-0-			63
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	16	1	843	2	N	-0-			63
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	18	1	913	2	N	2			65
						2	9							
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	20	1	927	2	N	5			70
						6	9							
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	15	1	975	2	N	12			82
						13	9							
*09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	14	1	927	2	N	13			95
						14	9							

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

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

04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	12	1	725	2	N	3			103
						3	9							
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	16	1	860	2	N	-0-			103
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	18	1	906	2	N	5			108
						6	9							
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	19	1	890	2	N	-0-			108
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	14	1	905	2	N	4			112
						4	9							
*09	930 N	926	-0-	-4	-0-	14	1	911	2	N	1			113
						1	9							

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099							
CARR 55			WELL #:		5513P	RRCID ->	204049	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11087 - 11784
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
-----												
04	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	23	1	1374	2	N	-0-	158
05	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	26	1	1345	2	N	2	160
						2	9					
06	1530 N	1262	-0-	-268	-0-	24	1	1235	2	N	3	163
						3	9					
07	1457 N	1319	-0-	-138	-0-	27	1	1282	2	N	9	172
						10	9					
08	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	19	1	1216	2	N	21	193
						23	9					
*09	1260 N	984	-0-	-276	-0-	15	1	965	2	N	4	197
						4	9					
-----												
CARR 12			WELL #:		1216P	RRCID ->	204050	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11307 - 11570
-----												
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	20	1	1202	2	N	15	50
						17	9				187	1
05	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	23	1	1201	2	N	7	57
						8	9					
06	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	23	1	1159	2	N	5	62
						6	9					
07	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	25	1	1195	2	N	8	70
						9	9					
08	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	19	1	1198	2	N	13	83
						14	9					
*09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	19	1	1199	2	N	12	95
						13	9					
-----												
KEETON			WELL #:		5615P	RRCID ->	204055	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11349 - 11678
-----												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
-----												
CARR-MUSE			WELL #:		5504P	RRCID ->	204303	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11324 - 11637
-----												
04	2010 N	1795	-0-	-215	-0-	29	1	1766	2	N	-0-	82
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	35	1	1823	2	N	-0-	82
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	34	1	1718	2	N	-0-	82
07	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	38	1	1752	2	N	-0-	82
08	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	28	1	1788	2	N	18	100
						20	9					
09	1740 N	1733	-0-	-7	-0-	27	1	1706	2	N	-0-	100
-----												
TEAS 43			WELL #:		4316P	RRCID ->	204602	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11226 - 11719
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 55		WELL #: 5511P		RRCID -> 204603		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 11919		PERF.11066 - 11712				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			67
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	10	1	529	2	N	-0-			67
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	10	1	541	2	N	-0-			67
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	12	1	563	2	N	-0-			67
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	8	1	543	2	N	-0-			67
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	8	1	548	2	N	-0-			67
-----														
DIXON		WELL #: 5611P		RRCID -> 204604		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.11336 - 11604				
04	810 N	739	-0-	-71	-0-	12	1	715	2	N	11			133
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	12	9	841	2	N	4			137
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	16	1	821	2	N	5			142
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	6	9	741	2	N	1			143
08	868 N	674	-0-	-194	-0-	1	9	664	2	N	-0-			143
*09	840 N	646	-0-	-194	-0-	10	1	626	2	N	9			152
						10	9							
-----														
NOAH		WELL #: 814P		RRCID -> 204628		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13330		PERF.11203 - 12185				
04	1770 N	1465	-0-	-305	-0-	24	1	1432	2	N	8			48
05	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	9	9	1452	2	N	-0-			48
06	1620 N	1378	-0-	-242	-0-	27	1	1345	2	N	5			53
07	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	6	9	1322	2	N	5			58
08	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	22	1	1378	2	N	7			65
09	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	8	9	1348	2	N	5			70
						21	1							
						6	9							
-----														
KEETON		WELL #: 5616P		RRCID -> 204646		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11331 - 11683				
04	2700 N	2524	-0-	-176	-0-	42	1	2481	2	N	1			188
05	2759 N	2543	-0-	-216	-0-	1	9	2495	2	N	-0-			188
06	2580 N	2401	-0-	-179	-0-	47	1	2354	2	N	-0-			188
07	2604 N	2517	-0-	-87	-0-	53	1	2464	2	N	-0-			188
08	2542 N	2508	-0-	-34	-0-	39	1	2469	2	N	-0-			188
*09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	38	1	2378	2	N	30			218
						33	9							
-----														
NOAH		WELL #: 806P		RRCID -> 204647		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10883 - 11296				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099										
FILLINGIM			WELL #: 4005P		RRCID -> 204649			COMPL. DATE 09/05/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	21	1	1291	2	N	-0-		117
05	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	26	1	1356	2	N	3		120
						3	9						
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	26	1	1295	2	N	-0-		120
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	29	1	1353	2	N	2		122
						2	9						
08	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	21	1	1358	2	N	3		125
						3	9						
*09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	21	1	1310	2	N	-0-		125
-----													
HEFLEY			WELL #: 4101P		RRCID -> 204651			COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442		
-----													
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	25	1	1492	2	N	-0-		190
05	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	31	1	1635	2	N	-0-		190
06	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	31	1	1558	2	N	15		205
						17	9						
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	35	1	1616	2	N	3		208
						3	9						
08	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	26	1	1622	2	N	19		227
						21	9						
09	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	25	1	1572	2	N	9	194 1	42
						10	9						
-----													
DIXON			WELL #: 5605P		RRCID -> 204779			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532		
-----													
04	1560 N	1319	-0-	-241	-0-	21	1	1287	2	N	10		43
						11	9						
05	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	25	1	1330	2	N	15		58
						17	9						
06	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	25	1	1280	2	N	10		68
						11	9						
07	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	28	1	1308	2	N	5		73
						6	9						
08	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	21	1	1318	2	N	9		82
						10	9						
*09	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	20	1	1279	2	N	6		88
						7	9						
-----													
CARR 14			WELL #: 1406P		RRCID -> 204797			COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655		
-----													
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	18	1	1118	2	N	6		118
						7	9						
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	38	1	1987	2	N	-0-		118
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	23	1	1177	2	N	-0-		118
07	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	21	1	994	2	N	7		125
						8	9						
08	2015 N	1047	-0-	-968	-0-	16	1	1031	2	N	-0-		125
09	1200 N	1001	-0-	-199	-0-	15	1	984	2	N	2		127
						2	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1308P		RRCID -> 204798	COMPL. DATE 09/10/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11305 - 11628			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	33 1 3 9	1999 2 N	3		58
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	40 1 8 9	2063 2 N	7		65
06	2070 N	1987	-0-	-83	-0-	39 1 13 9	1935 2 N	12		77
07	2108 N	1937	-0-	-171	-0-	40 1 13 9	1884 2 N	12		89
08	2108 N	2053	-0-	-55	-0-	32 1 9 9	2012 2 N	8		97
*09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	31 1 11 9	1953 2 N	10		107
FILLINGIM		WELL #: 4003P		RRCID -> 205484	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 12820	PERF.11436 - 12440			
04	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	18 1 7 9	1079 2 N	6		63
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	22 1 11 9	1175 2 N	10		73
06	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	22 1	1131 2 N	-0-		73
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	25 1 2 9	1193 2 N	2		75
08	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	18 1 6 9	1124 2 N	5		80
09	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	16 1	997 2 N	-0-		80
MEEK 70		WELL #: 7010P		RRCID -> 205620	COMPL. DATE 10/04/2004	TOTAL DEPTH 11765	PERF.10952 - 11520			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TEAS 42		WELL #: 4207P		RRCID -> 205621	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 11757	PERF.11304 - 11626			
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	12 1	742 2 N	-0-		80
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	16 1	860 2 N	-0-		80
06	930 N	915	-0-	-15	-0-	18 1	897 2 N	-0-		80
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	19 1	891 2 N	-0-		80
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	14 1	880 2 N	-0-		80
09	930 N	867	-0-	-63	-0-	13 1	854 2 N	-0-		80
HOLLAND -C-		WELL #: 5710P		RRCID -> 205664	COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11125 - 11750			
04	1770 N	1751	-0-	-19	-0-	29 1 2 9	1720 2 N	2		195
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	33 1	1735 2 N	-0-		195
06	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	34 1 20 9	1730 2 N	18		213
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	39 1 11 9	1811 2 N	10		223
08	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	26 1 37 9	1642 2 N	34	179 1	78
*09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	30 1 15 9	1899 2 N	14		92

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
KEETON		WELL #: 5607P		RRCID -> 205870	COMPL. DATE 11/23/2004	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11353 - 11600					
04	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	23 1	1365 2	N	7		75	
05	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	8 9	1354 2	N	10		85	
06	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	26 1	1348 2	N	10		95	
07	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	11 9	1333 2	N	3		98	
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	27 1	1404 2	N	5		103	
09	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	11 9	1314 2	N	7		110	
						28 1						
						3 9						
						22 1						
						6 9						
						21 1						
						8 9						
-----												
DIXON		WELL #: 5613P		RRCID -> 205871	COMPL. DATE 11/11/2004	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11281 - 11562					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
-----												
TEAS 42		WELL #: 4204P		RRCID -> 205872	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11358 - 11625					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
-----												
HEFLEY		WELL #: 4107P		RRCID -> 205876	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11065 - 11626					
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	39 1	2307 2	N	17		78	
05	2325 N	2174	-0-	-151	-0-	19 9	2116 2	N	15		93	
06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	41 1	2373 2	N	-0-		93	
07	2325 N	2301	-0-	-24	-0-	17 9	2232 2	N	19		112	
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	47 1	2250 2	N	-0-		112	
*09	2250 N	1993	-0-	-257	-0-	21 9	1950 2	N	11		123	
						36 1						
						31 1						
						12 9						
-----												
BOURASSA C		WELL #: 4306P		RRCID -> 206833	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11057 - 11702					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 1	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
PEARSON		WELL #: 5508P		RRCID -> 206891	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11061 - 11742					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY NOAH		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 810P		RRCID -> 207163	COMPL. DATE 12/22/2004	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10912	- 11514							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
-----															
CARR 55		WELL #: 5531P		RRCID -> 207168	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11430	- 11720							
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	20	1	1236	2	N	3				120
						3	9								
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	23	1	1226	2	N	5				125
						6	9								
06	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	25	1	1270	2	N	10				135
						11	9								
07	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	27	1	1258	2	N	8				143
						9	9								
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	20	1	1254	2	N	14				157
						15	9								
*09	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	19	1	1230	2	N	16				173
						18	9								
-----															
CARR-MUSE		WELL #: 5521P		RRCID -> 207170	COMPL. DATE 11/27/2004	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11363	- 11716							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
-----															
MEEK 68		WELL #: 6802P		RRCID -> 207587	COMPL. DATE 04/05/2010	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10295	- 11685							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
VANDIVER		WELL #: 5408P		RRCID -> 207607	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 11970	PERF.11209	- 11710							
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	23	1	1387	2	N	-0-				117
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	28	1	1439	2	N	-0-				117
06	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	27	1	1361	2	N	-0-				117
07	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	28	1	1313	2	N	-0-				117
08	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	19	1	1225	2	N	2				119
						2	9								
*09	1380 N	1079	-0-	-301	-0-	17	1	1055	2	N	6				125
						7	9								
-----															
CARR 14		WELL #: 1408 P		RRCID -> 209105	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 11775	PERF.10971	- 11604							
04	1170 N	580	-0-	-590	-0-	9	1	571	2	N	-0-				98
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				98
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				98
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
TEAS 43		WELL #: 4325 P		RRCID -> 209108		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
-----															
MEADOWS		WELL #: 4329 P		RRCID -> 209109		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664						
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	12	1	739	2	N	-0-				57
05	713 N	667	-0-	-46	-0-	12	1	655	2	N	-0-				57
06	690 N	649	-0-	-41	-0-	12	1	637	2	N	-0-				57
07	775 N	660	-0-	-115	-0-	14	1	646	2	N	-0-				57
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	11	1	695	2	N	11				68
						12	9								
*09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	10	1	674	2	N	-0-				68
-----															
CARR 12		WELL #: 1224 P		RRCID -> 209113		COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DIXON		WELL #: 5606 P		RRCID -> 209136		COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591						
04	960 N	915	-0-	-45	-0-	15	1	893	2	N	6				170
						7	9								
05	930 N	877	-0-	-53	-0-	16	1	855	2	N	5				175
						6	9								
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	18	1	907	2	N	12				187
						13	9								
07	961 N	820	-0-	-141	-0-	17	1	800	2	N	3				190
						3	9								
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	13	1	860	2	N	4				194
						4	9								
09	930 N	872	-0-	-58	-0-	13	1	845	2	N	13				207
						14	9								
-----															
MEEK 70		WELL #: 7002 P		RRCID -> 209137		COMPL. DATE 03/06/2005			TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
TEAS 42		WELL #: 4202 P		RRCID -> 209138		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
-----															
TEAS 43		WELL #: 4317 P		RRCID -> 209139		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11376 - 11694						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CARR-MUSE		WELL #: 5522 P		RRCID -> 209140		COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014 - P&A 04/16/14															
-----															
NOAH		WELL #: 0802 P		RRCID -> 209141		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TEAS 42		WELL #: 4216 P		RRCID -> 209142		COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
-----															
VANDIVER		WELL #: 5406 P		RRCID -> 209143		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766						
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	15	1	922	2	N	-0-				57
05	899 N	789	-0-	-110	-0-	15	1	774	2	N	-0-				57
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	17	1	861	2	N	-0-				57
07	961 N	928	-0-	-33	-0-	19	1	909	2	N	-0-				57
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	12	1	787	2	N	-0-				57
*09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	14	1	884	2	N	11				68
12 9															

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	840 N	781	-0-	-59	-0-	12	1	765	2	N	4			164
						4	9							
05	837 N	830	-0-	-7	-0-	15	1	803	2	N	11			175
						12	9							
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	15	1	749	2	N	7			182
						8	9							
07	806 N	781	-0-	-25	-0-	16	1	763	2	N	2			184
						2	9							
08	837 N	691	-0-	-146	-0-	10	1	675	2	N	5			189
						6	9							
*09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	13	1	817	2	N	13			202
						14	9							

-----  
 HOLLAND C WELL #: 5704 P RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791  
 -----

04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	16	1	948	2	N	5			42
						6	9							
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	19	1	995	2	N	1			43
						1	9							
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	19	1	956	2	N	4			47
						4	9							
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	21	1	967	2	N	3			50
						3	9							
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	15	1	988	2	N	-0-			50
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	15	1	961	2	N	-0-			50

-----  
 MEEK 68 WELL #: 6811 P RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718  
 -----

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

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

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

04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			172
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
WILLIS A		WELL #:		4407 P	RRCID ->	209394	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11240 -	11512
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MEEK 68		WELL #:		6807 P	RRCID ->	209396	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	11893	PERF.11381 -	11718
04	1260 N	1062	-0-	-198	-0-	17 1	1045 2	N	-0-			127
05	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	20 1	1030 2	N	-0-			127
06	1290 N	989	-0-	-301	-0-	19 1	970 2	N	-0-			127
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	25 1	1155 2	N	1			128
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1 9						
*09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	20 1	1277 2	N	-0-			128
						19 1	1238 2	N	19			147
						21 9						
-----												
CARR 13		WELL #:		1315 P	RRCID ->	209929	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11457 -	11775
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	10 1	624 2	N	6			110
						7 9						
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	12 1	639 2	N	4			114
						4 9						
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	12 1	638 2	N	1			115
						1 9						
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13 1	638 2	N	4			119
						4 9						
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	9 1	619 2	N	8			127
						9 9						
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	9 1	594 2	N	2			129
						2 9						
-----												
CARR 14		WELL #:		1411 P	RRCID ->	210854	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 4600 -	6250
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CARR 12		WELL #:		1214 P	RRCID ->	210855	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11223 -	11530
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
-----												
HEFLEY		WELL #:		4114 P	RRCID ->	210857	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	11935	PERF.11244 -	11518
04	1800 N	1761	-0-	-39	-0-	29 1	1732 2	N	-0-			122
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	35 1	1798 2	N	-0-			122
06	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	34 1	1706 2	N	-0-			122
07	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	37 1	1734 2	N	-0-			122
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	29 1	1815 2	N	-0-			122
*09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	28 1	1748 2	N	-0-			122

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
TEAS 42		WELL #: 4209 P		RRCID -> 210858		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
-----															
TEAS 42		WELL #: 4214 P		RRCID -> 211473		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
-----															
CARR 12		WELL #: 1204 P		RRCID -> 211638		COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533						
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	37	1	2212	2	N	4	179	1		22
						4	9								
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	43	1	2222	2	N	8				30
						9	9								
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	45	1	2262	2	N	8				38
						9	9								
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	48	1	2251	2	N	9				47
						10	9								
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	36	1	2239	2	N	6				53
						7	9								
*09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	32	1	2041	2	N	5				58
						6	9								
-----															
KEETON		WELL #: 5631 P		RRCID -> 212033		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
-----															
MEEK 70		WELL #: 7008P		RRCID -> 212035		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559						
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	465	2	14	9	N	13				205
05	589 N	480	-0-	-109	-0-	9	1	462	2	N	8				213
						9	9								
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	10	1	497	2	N	5				218
						6	9								
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	10	1	501	2	N	-0-				218
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	8	1	505	2	N	-0-				218
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	7	1	465	2	N	-0-				218
-----															
WILLIS A		WELL #: 4402P		RRCID -> 212037		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558						
04	630 N	581	-0-	-49	-0-	9	1	572	2	N	-0-				118
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	9	1	504	2	N	-0-				118
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	11	1	575	2	N	-0-				118
07	589 N	509	-0-	-80	-0-	10	1	499	2	N	-0-				118
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	9	1	597	2	N	-0-				118
*09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	10	1	626	2	N	-0-				118

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MEEK 70				WELL #: 7009 P	RRCID -> 212041	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11006	- 11604				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BROTHERTON				WELL #: 7006P	RRCID -> 212046	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11020	- 11572				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CARR 12				WELL #: 1210P	RRCID -> 212047	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11664	PERF.11134	- 11455				
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	20	1	1225	2	N	-0-				185
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	24	1	1256	2	N	2				187
						2	9								
06	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	24	1	1208	2	N	-0-				187
07	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	26	1	1230	2	N	1				188
						1	9								
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	20	1	1243	2	N	7				195
						8	9								
09	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	19	1	1194	2	N	7				202
						8	9								
CARR 14				WELL #: 1405 P	RRCID -> 212048	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11372	- 11641				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	74	1		57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
CARR 14				WELL #: 1416 P	RRCID -> 212049	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	11861	PERF.11368	- 11657				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170
		PLUGGED AND ABANDONED				01/06/2015	-	PLUGGED							01/06/15
DIXON				WELL #: 5614 P	RRCID -> 212050	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11324	- 11578				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 5402 P		RRCID -> 212661	COMPL. DATE 05/08/2005	TOTAL DEPTH 11823	PERF.11130	- 11716		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	15 1	910 2	N	-0-		120	
05	1054 N	809	-0-	-245	-0-	15 1	792 2	N	2		122	
						2 9						
06	990 N	800	-0-	-190	-0-	15 1	785 2	N	-0-		122	
07	961 N	893	-0-	-68	-0-	19 1	874 2	N	-0-		122	
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	13 1	843 2	N	3		125	
						3 9						
09	810 N	717	-0-	-93	-0-	11 1	703 2	N	3		128	
						3 9						
HEFLEY		WELL #: 4105 P		RRCID -> 212730		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11205 - 11716		
04	2070 N	1151	-0-	-919	-0-	19 1	1132 2	N	-0-		33	
05	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	22 1	1152 2	N	-0-		33	
06	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	19 1	984 2	N	-0-		33	
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	27 1	1244 2	N	17		50	
						19 9						
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	21 1	1340 2	N	-0-	3 1	47	
*09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	21 1	1305 2	N	-0-		47	
HEFLEY		WELL #: 4113P		RRCID -> 212835		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11217 - 11575		
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	39 1	2350 2	N	-0-		17	
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	46 1	2358 2	N	-0-		17	
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	47 1	2335 2	N	-0-		17	
07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	51 1	2361 2	N	-0-		17	
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	31 1	1971 2	N	-0-	7 1	10	
*09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	34 1	2157 2	N	-0-		10	
CARR 12		WELL #: 1222P		RRCID -> 212986		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 11680		PERF.10907 - 11532		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
MEEK 68		WELL #: 6801 P		RRCID -> 212987		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11327 - 11642		
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		215	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		215	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215	
MEEK 68		WELL #: 6825P		RRCID -> 212988		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11432 - 11615		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWERS A		WELL #: 2712		RRCID ->	212995	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10977 - 11287	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
-----												
CARR 55		WELL #: 5530 P		RRCID ->	212997	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11130 - 11736	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12 1		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----												
TEAS 42		WELL #: 4208P		RRCID ->	213513	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11245 - 11582	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
-----												
HEFLEY		WELL #: 4123P		RRCID ->	214448	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11050 - 11533	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
-----												
MEEK 68		WELL #: 6815 P		RRCID ->	214551	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11376 - 11743	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-
-----												
MEEK 70		WELL #: 7023P		RRCID ->	215203	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11795	PERF.	10981 - 11519	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BOURASSA -B-		WELL #: 4327 P		RRCID ->	216308	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	11064 - 11548	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MEEK 68		WELL #: 6824P		RRCID -> 216385		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TEAS 42		WELL #: 4206P		RRCID -> 216390		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564						
04	510 N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-				83
05	651 N	489	-0-	-162	-0-	9	1	480	2	N	-0-				83
06	600 N	518	-0-	-82	-0-	10	1	508	2	N	-0-				83
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	12	1	593	2	N	2				85
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	2	9								85
*09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	9	1	580	2	N	-0-				85
						8	1	541	2	N	-0-				85
-----															
CARR 12		WELL #: 1205P		RRCID -> 216391		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
-----															
MEEK 68		WELL #: 6804P		RRCID -> 216392		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496						
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	34	1	2007	2	N	10				103
						11	9								
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	39	1	2029	2	N	41				144
						45	9								
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	38	1	1917	2	N	30				174
						33	9								
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	39	1	1806	2	N	28				202
						31	9								
08	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	26	1	1629	2	N	30	185	1		47
						33	9								
09	1800 N	1416	-0-	-384	-0-	22	1	1381	2	N	12				59
						13	9								
-----															
HOLLAND -C-		WELL #: 5728 P		RRCID -> 216393		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY VANDIVER		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5423 P		RRCID -> 217260		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11414 - 11739				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2550 N	2329	-0-	-221	-0-	38	1	2291	2	N	-0-			235
05	2542 N	2289	-0-	-253	-0-	43	1	2246	2	N	-0-			235
06	2400 N	2378	-0-	-22	-0-	47	1	2331	2	N	-0-			235
07	2418 N	2405	-0-	-13	-0-	51	1	2348	2	N	5			240
						6	9							
08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	38	1	2370	2	N	2	189	1	53
						2	9							
*09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	40	1	2484	2	N	-0-			53
-----														
MEEK 68		WELL #: 6803P		RRCID -> 218923		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11100 - 11522				
04	600 N	279	-0-	-321	-0-	279	2			N	-0-			143
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
-----														
HEFLEY		WELL #: 4122P		RRCID -> 218926		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11207 - 11536				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
-----														
BOURASSA A		WELL #: 4328P		RRCID -> 218940		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 11835		PERF.11055 - 11558				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
-----														
CARR 13		WELL #: 1328P		RRCID -> 219048		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11315 - 11639				
04	690 N	442	-0-	-248	-0-	442	2			N	-0-			113
05	620 N	455	-0-	-165	-0-	8	1	447	2	N	-0-			113
06	510 N	410	-0-	-100	-0-	8	1	402	2	N	-0-			113
07	465 N	362	-0-	-103	-0-	7	1	355	2	N	-0-			113
08	465 N	387	-0-	-78	-0-	6	1	377	2	N	4			117
						4	9							
*09	420 N	386	-0-	-34	-0-	6	1	379	2	N	1			118
						1	9							
-----														
CARR 55		WELL #: 5532P		RRCID -> 219049		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11110 - 11542				
04	2190 N	1839	-0-	-351	-0-	30	1	1809	2	N	-0-			113
05	2046 N	1841	-0-	-205	-0-	35	1	1806	2	N	-0-			113
06	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	36	1	1817	2	N	-0-			113
07	1891 N	1770	-0-	-121	-0-	37	1	1727	2	N	5			118
						6	9							
08	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	28	1	1743	2	N	-0-			118
*09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	30	1	1889	2	N	17			135
						19	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11341	- 11673			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	13 1 7 9	798 2	N	6		32
05	868 N	833	-0-	-35	-0-	15 1 1 9	817 2	N	1		33
06	840 N	815	-0-	-25	-0-	16 1 2 9	797 2	N	2		35
07	837 N	829	-0-	-8	-0-	17 1	812 2	N	-0-		35
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	13 1 17 9	818 2	N	15		50
09	810 N	773	-0-	-37	-0-	12 1 2 9	759 2	N	2		52
CARR		WELL #: 5401		RRCID -> 219374	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 14324	PERF. 4700	- 6890			
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
BOURASSA C		WELL #: 4322P		RRCID -> 219943	COMPL. DATE 11/28/2005	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11210	- 11597			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
BROTHERTON		WELL #: 7004P		RRCID -> 219944	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 11755	PERF.10914	- 11414			
04	720 N	688	-0-	-32	-0-	11 1 9 9	668 2	N	8		138
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	13 1 24 9	679 2	N	22		160
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	13 1 52 9	672 2	N	47		207
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	14 1 40 9	661 2	N	36		243
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	11 1 37 9	696 2	N	34		277
09	750 N	601	-0-	-149	-0-	9 1 31 9	561 2	N	28	185 1	120
CARR 12		WELL #: 1228P		RRCID -> 219948	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 11710	PERF.10920	- 11557			
04	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	18 1 4 9	1095 2	N	4		97
05	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	22 1 3 9	1132 2	N	3		100
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	22 1 3 9	1127 2	N	3		103
07	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	24 1 6 9	1110 2	N	5		108
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	18 1 4 9	1178 2	N	4		112
*09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	21 1 12 9	1344 2	N	11		123

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1323P		RRCID -> 219949		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11296 - 11590				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1590 N	1135	-0-	-455	-0-	18 1	1117 2	N		-0-			202
05		1364 N	1203	-0-	-161	-0-	23 1	1180 2	N		-0-			202
06		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	40 1	1983 2	N		-0-			202
07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	35 1	1651 2	N		-0-			202
08		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	26 1	1666 2	N		15	194 1		23
09		2010 N	1568	-0-	-442	-0-	17 9	24 1	N		-0-			23
-----														
CARR 13		WELL #: 1325P		RRCID -> 219950		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11330 - 11653				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			123
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	22 1	1140 2	N		20			143
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	22 9	12 1	N		4			147
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	4 9	13 1	N		8			155
08		1178 N	459	-0-	-719	-0-	9 9	7 1	N		-0-			155
09		630 N	380	-0-	-250	-0-	6 1	374 2	N		-0-			155
-----														
CARR 13		WELL #: 1329P		RRCID -> 219951		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11347 - 11661				
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N		-0-			160
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N		-0-			160
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			160
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	9 1	417 2	N		-0-	7 1		153
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	3 1		150
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			150
-----														
CARR 14		WELL #: 1404P		RRCID -> 219952		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 3205 - 4600				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
CARR 55		WELL #: 5525P		RRCID -> 219953		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11067 - 11547				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			157
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			157
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			157
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			157
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			157
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			157
-----														
HEFLEY		WELL #: 4108 P		RRCID -> 219954		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11057 - 11544				
04		1470 N	1450	-0-	-20	-0-	24 1	1418 2	N		7			192
05		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	8 9	28 1	N		5			197
06		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	6 9	29 1	N		1			198
07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1 9	31 1	N		20	189 1		29
08		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	22 9	24 1	N		5			34
*09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	6 9	24 1	N		1			35
							1 9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 4119P		RRCID -> 219957		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11207 - 11555		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----														
MEEK 68				WELL #: 6809 P		RRCID -> 219958		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11125 - 11613		
04	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	25	1	1493	2	N	18			198
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	30	1	1570	2	N	23	179	1	42
06	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	25	9	1492	2	N	10			52
07	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	30	1	1493	2	N	16			68
08	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	11	9	1469	2	N	7			75
09	1530 N	1415	-0-	-115	-0-	23	1	1379	2	N	13			88
						8	9							
						14	9							
-----														
PEARSON				WELL #: 5518P		RRCID -> 219960		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 11924		PERF.11098 - 11565		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
-----														
PEARSON				WELL #: 5524P		RRCID -> 219961		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11893		PERF.11083 - 11518		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
-----														
TEAS 42				WELL #: 4224P		RRCID -> 219970		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11261 - 11626		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
-----														
TEAS 42				WELL #: 4230P		RRCID -> 219971		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11864		PERF.11291 - 11644		
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			158
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			158
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1310	2	2	9	N	2			160
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			160
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1404	2	31	9	N	28			188
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			188

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
TEAS 43		WELL #: 4319P		RRCID -> 219972		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	157	1	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----														
TEAS 43		WELL #: 4320P		RRCID -> 219973		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564					
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	N	5			51
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			51
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			51
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			51
*08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	N	5			56
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			56
-----														
TEAS 43		WELL #: 4332P		RRCID -> 219974		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498					
04	2250 N	1930	-0-	-320	-0-	32	1	1898	2	N	-0-			22
05	2170 N	1961	-0-	-209	-0-	37	1	1924	2	N	-0-			22
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	47	1	2372	2	N	-0-			22
07	1984 N	1744	-0-	-240	-0-	37	1	1707	2	N	-0-			22
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	31	1	1986	2	N	16			38
09	2430 N	1987	-0-	-443	-0-	18	9							
						31	1	1956	2	N	-0-			38
-----														
WILLIS		WELL #: 4419P		RRCID -> 219975		COMPL. DATE 12/11/2005			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587					
04	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1259	2			N	-0-			37
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	25	1	1312	2	N	-0-			37
06	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	25	1	1287	2	N	-0-			37
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	28	1	1316	2	N	1			38
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	1	9							
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			38
-----														
WILLIS		WELL #: 4420P		RRCID -> 219976		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519					
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			145
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
-----														
MEEK 68		WELL #: 6822P		RRCID -> 219977		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764					
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	16	1	972	2	N	-0-			257
05	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	19	1	1014	2	N	-0-	179	1	78
06	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	20	1	997	2	N	-0-			78
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	22	1	1019	2	N	-0-			78
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	16	1	1039	2	N	9			87
*09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	10	9							
						16	1	993	2	N	30			117
						33	9							

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
-----														
WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562														
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	17	1	1008	2	N	4			212
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	20	1	1060	2	N	5			217
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	19	1	974	2	N	3			220
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	24	1	1117	2	N	5			225
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	18	1	1126	2	N	-0-			225
*09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	17	1	1060	2	N	5	190	1	40
						6	9							
-----														
WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496														
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	18	1	1106	2	N	-0-			62
05	1085 N	164	-0-	-921	-0-	3	1	161	2	N	-0-			62
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			62
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			62
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
-----														
CARR 13 WELL #: 1318P RRCID -> 219982 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593														
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	11	1	679	2	N	-0-			100
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	15	1	816	2	N	8			108
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	21	1	1062	2	N	-0-			108
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	18	1	861	2	N	-0-			108
08	837 N	778	-0-	-59	-0-	12	1	766	2	N	-0-			108
*09	1080 N	573	-0-	-507	-0-	9	1	564	2	N	-0-			108
-----														
WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
-----														
TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516														
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	N	-0-			177
05	744 N	461	-0-	-283	-0-	8	1	453	2	N	-0-			177
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	12	1	640	2	N	-0-			177
07	744 N	683	-0-	-61	-0-	14	1	669	2	N	-0-			177
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	8	1	552	2	N	-0-			177
09	660 N	454	-0-	-206	-0-	7	1	447	2	N	-0-			177



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 68		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 6831P		RRCID -> 220212	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11354 - 11492							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	15	1	930	2	N	6			78
						7	9							
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	18	1	945	2	N	7			85
						8	9							
06	990 N	953	-0-	-37	-0-	18	1	921	2	N	13			98
						14	9							
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	20	1	957	2	N	15			113
						17	9							
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	15	1	964	2	N	9			122
						10	9							
09	960 N	940	-0-	-20	-0-	14	1	923	2	N	3			125
						3	9							
MEADOWS "A"				WELL #: 4321P	RRCID -> 220219	COMPL. DATE 01/08/2006	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11162 - 11560						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
TEAS 43				WELL #: 4326P	RRCID -> 220617	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11049 - 11560						
04	1500 N	1267	-0-	-233	-0-	21	1	1246	2	N	-0-			68
05	1488 N	1301	-0-	-187	-0-	24	1	1277	2	N	-0-			68
06	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	23	1	1184	2	N	-0-	6	1	62
07	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	26	1	1206	2	N	-0-			62
08	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	19	1	1208	2	N	8			70
						9	9							
*09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	21	1	1309	2	N	-0-			70
WILLIS "A"				WELL #: 4423P	RRCID -> 220618	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 11907	PERF.11244 - 11599						
04	1020 N	906	-0-	-114	-0-	15	1	888	2	N	3			158
						3	9							
05	992 N	884	-0-	-108	-0-	16	1	859	2	N	8			166
						9	9							
06	990 N	848	-0-	-142	-0-	16	1	826	2	N	5			171
						6	9							
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	19	1	891	2	N	41	185	1	27
						45	9							
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	14	1	930	2	N	1			28
						1	9							
*09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	14	1	871	2	N	-0-			28
HOLLAND -C-				WELL #: 5732P	RRCID -> 220621	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 11990	PERF.11285 - 11722						
04	1770 N	1746	-0-	-24	-0-	28	1	1708	2	N	9			109
						10	9							
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	34	1	1769	2	N	23			132
						25	9							
06	1770 N	1541	-0-	-229	-0-	30	1	1492	2	N	17			149
						19	9							
07	1798 N	1664	-0-	-134	-0-	35	1	1628	2	N	1			150
						1	9							
08	1829 N	1699	-0-	-130	-0-	26	1	1647	2	N	24			174
						26	9							
*09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	25	1	1597	2	N	8			182
						9	9							

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
HEFLEY			WELL #:		4128P	RRCID ->	220625	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11781	PERF.11064 - 11562			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		810 N	677	-0-	-133	-0-	11	1	666	2	N	-0-			37
05		868 N	742	-0-	-126	-0-	14	1	728	2	N	-0-			37
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	15	1	756	2	N	-0-			37
07		713 N	703	-0-	-10	-0-	14	1	689	2	N	-0-			37
08		744 N	704	-0-	-40	-0-	11	1	693	2	N	-0-			37
09		780 N	701	-0-	-79	-0-	11	1	690	2	N	-0-			37
-----															
CARR 13			WELL #:		1331P	RRCID ->	220626	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11393 - 11720			
04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	34	1	2011	2	N	28			178
							31	9							
05		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	42	1	2169	2	N	19			197
							21	9							
06		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	42	1	2127	2	N	21			218
							23	9							
07		2139 N	2082	-0-	-57	-0-	44	1	2028	2	N	9			227
							10	9							
08		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	35	1	2224	2	N	43			270
							47	9							
09		2070 N	2058	-0-	-12	-0-	32	1	2013	2	N	12	189	1	93
							13	9							
-----															
CARR 13			WELL #:		1330P	RRCID ->	220628	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11344 - 11682			
04		2160 N	2143	-0-	-17	-0-	35	1	2091	2	N	15			68
							17	9							
05		2201 N	2171	-0-	-30	-0-	41	1	2111	2	N	17			85
							19	9							
06		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	41	1	2045	2	N	15			100
							17	9							
07		2201 N	2138	-0-	-63	-0-	45	1	2076	2	N	15			115
							17	9							
08		2170 N	2158	-0-	-12	-0-	33	1	2103	2	N	20			135
							22	9							
09		2100 N	2077	-0-	-23	-0-	32	1	2025	2	N	18			153
							20	9							
-----															
CARR-PEARSON 55			WELL #:		5527P	RRCID ->	220630	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11088 - 11578			
04		1170 N	1116	-0-	-54	-0-	18	1	1096	2	N	2			150
							2	9							
05		1147 N	1065	-0-	-82	-0-	20	1	1036	2	N	8			158
							9	9							
06		1110 N	129	-0-	-981	-0-	2	1	125	2	N	2			160
							2	9							
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			160
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			160
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY KEETON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5625P		RRCID -> 220633		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 11843		PERF.11337 - 11665				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	28	1	1711	2	N	9			182
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	10	9	34	1	N	10			192
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	11	9	33	1	N	5			197
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	6	9	37	1	N	6			203
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	7	9	28	1	N	10			213
*09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	28	1	11	9	N	12	187	1	38
						27	1	13	9					
-----														
HOLLAND -C-		WELL #: 5727P		RRCID -> 220634		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 11915		PERF.11149 - 11693				
04	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	25	1	1531	2	N	19			142
05	1674 N	1495	-0-	-179	-0-	21	9	28	1	N	23			165
06	1680 N	1419	-0-	-261	-0-	25	9	27	1	N	10			175
07	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	11	9	32	1	N	15			190
08	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	17	9	21	1	N	13			203
*09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	14	9	24	1	N	15			218
						17	9							
-----														
TEAS 42		WELL #: 4217P		RRCID -> 220665		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11794		PERF.11249 - 11449				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
-----														
FILLINGIM		WELL #: 4020P		RRCID -> 220671		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11194 - 11474				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARR-MUSE 55		WELL #: 5520P		RRCID -> 220844		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11368 - 11702				
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	23	1	1368	2	N	-0-			103
05	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	27	1	1384	2	N	17			120
06	1290 N	989	-0-	-301	-0-	19	9	19	1	N	13			133
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	14	9	34	1	N	-0-			133
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	30	1	1881	2	N	-0-			133
*09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	22	1	1401	2	N	-0-			133

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		2160 N	2039	-0-	-121	-0-	33	1	1976	2	N	27		150
							30	9						
05		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	39	1	2037	2	N	30		180
							33	9						
06		2070 N	2024	-0-	-46	-0-	39	1	1939	2	N	42		222
							46	9						
07		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	44	1	2036	2	N	32	181 1	73
							35	9						
08		2108 N	2089	-0-	-19	-0-	32	1	2029	2	N	25		98
							28	9						
*09		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	31	1	1976	2	N	25		123
							28	9						
-----														
VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595														
04		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	23	1	1398	2	N	-0-		97
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	29	1	1494	2	N	-0-		97
06		1470 N	1400	-0-	-70	-0-	27	1	1373	2	N	-0-		97
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	32	1	1515	2	N	-0-		97
08		1519 N	1478	-0-	-41	-0-	23	1	1455	2	N	-0-		97
*09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	22	1	1405	2	N	-0-		97
-----														
TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516														
04		810 N	805	-0-	-5	-0-	13	1	792	2	N	-0-		107
05		1054 N	756	-0-	-298	-0-	14	1	742	2	N	-0-		107
06		990 N	977	-0-	-13	-0-	19	1	958	2	N	-0-		107
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	20	1	937	2	N	-0-		107
08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	16	1	1051	2	N	-0-		107
*09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	16	1	1015	2	N	-0-		107
-----														
MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
-----														
KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669														
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-		144
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-		144
06		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-		144
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	33	1	1546	2	N	-0-		144
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	24	1	1532	2	N	2		146
							2	9						
*09		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	23	1	1462	2	N	31		177
							34	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
HOLLAND C WELL #: 5717P RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3480 X	3414	-0-	-66	-0-	56 1 31 9	3327 2	N	28			165
05	3596 X	3546	-0-	-50	-0-	67 1 25 9	3454 2	N	23			188
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	66 1 19 9	3308 2	N	17			205
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	74 1 9 9	3439 2	N	8			213
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	55 1 40 9	3441 2	N	36	187 1		62
*09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	52 1 36 9	3259 2	N	33			95

-----

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	22 1 11 9	1333 2	N	10			53
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	27 1 6 9	1402 2	N	5			58
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	28 1 10 9	1421 2	N	9			67
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	31 1 33 9	1461 2	N	30			97
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	1446 2	N	3			100
09	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	22 1 14 9	1375 2	N	13			113

-----

CARR 14 WELL #: 1424P RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014 - P&A 03/31/14

-----

HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

04	4020 X	3671	-0-	-349	-0-	60 1 11 9	3600 2	N	10			52
05	4092 X	3898	-0-	-194	-0-	74 1 17 9	3807 2	N	15			67
06	T. A.	3766	-0-	3766	3766	73 1 34 9	3659 2	N	31			98
07	T. A.	3735	-0-	3735	7501	78 1 28 9	3629 2	N	25			123
08	T. A.	3661	-0-	3661	11162	57 1 21 9	3583 2	N	19			142
*09	14821 X	3659	-0-	-11162	-0-	57 1 33 9	3569 2	N	30			172



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 55		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 5526P		RRCID -> 223319	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11075 - 11677							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	21	1	1276	2	N	9			92
						10	9							
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	27	1	1429	2	N	11			103
						12	9							
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	29	1	1472	2	N	15			118
						17	9							
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	36	1	1701	2	N	7			125
						8	9							
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	27	1	1681	2	N	18			143
						20	9							
09	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	23	1	1430	2	N	10			153
						11	9							
CARR 55		WELL #: 5528P		RRCID -> 223320	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11196 - 11593							
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	12	1	745	2	N	8			104
						9	9							
05	806 N	741	-0-	-65	-0-	14	1	727	2	N	-0-			104
06	810 N	649	-0-	-161	-0-	12	1	637	2	N	-0-			104
07	775 N	626	-0-	-149	-0-	13	1	613	2	N	-0-			104
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	10	1	659	2	N	-0-			104
09	660 N	575	-0-	-85	-0-	9	1	566	2	N	-0-			104
TEAS 42		WELL #: 4222P		RRCID -> 223321	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 11796	PERF.11290 - 11412							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
TEAS 42		WELL #: 4231P		RRCID -> 223322	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 11837	PERF.11302 - 11497							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
HOLLAND C		WELL #: 5720P		RRCID -> 223459	COMPL. DATE 12/18/2005	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11438 - 11607							
04	1560 N	1441	-0-	-119	-0-	23	1	1416	2	N	2			32
						2	9							
05	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	27	1	1430	2	N	5			37
						6	9							
06	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	27	1	1380	2	N	-0-			37
07	1488 N	1278	-0-	-210	-0-	27	1	1251	2	N	-0-			37
08	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	22	1	1384	2	N	1			38
						1	9							
09	1410 N	1353	-0-	-57	-0-	21	1	1332	2	N	-0-			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
CARR 12		WELL #: 1218P		RRCID -> 223460		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 11679		PERF.11157 - 11496		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	24 1	1447 2	N	5			99
05	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	6 9	28 1	N	10			109
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	11 9	29 1	N	1			110
07	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1 9	32 1	N	-0-			110
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	7 9	23 1	N	6			116
09	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	8 9	22 1	N	7			123
-----												
MEEK 68		WELL #: 6821P		RRCID -> 223885		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 11845		PERF.11365 - 11493		
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	16 1	952 2	N	-0-			180
05	899 N	629	-0-	-270	-0-	12 1	617 2	N	-0-			180
06	990 N	873	-0-	-117	-0-	17 1	856 2	N	-0-			180
07	992 N	965	-0-	-27	-0-	2 9	20 1	N	2			182
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	15 1	950 2	N	-0-			182
09	870 N	869	-0-	-1	-0-	13 1	856 2	N	-0-			182
-----												
HOLLAND C		WELL #: 5706 P		RRCID -> 224393		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 11854		PERF.11137 - 11640		
04	1050 N	892	-0-	-158	-0-	14 1	878 2	N	-0-			134
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	18 1	967 2	N	-0-			134
06	990 N	960	-0-	-30	-0-	19 1	941 2	N	-0-			134
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	21 1	969 2	N	-0-			134
08	992 N	963	-0-	-29	-0-	15 1	948 2	N	-0-			134
09	960 N	940	-0-	-20	-0-	14 1	926 2	N	-0-			134
-----												
BROTHERTON		WELL #: 7011P		RRCID -> 224395		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 11779		PERF.10980 - 11414		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
-----												
CARR-MUSE 55		WELL #: 5519P		RRCID -> 224396		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11362 - 11680		
04	2430 N	2045	-0-	-385	-0-	33 1	2006 2	N	5			207
05	2511 N	2391	-0-	-120	-0-	6 9	45 1	N	-0-	179 1		28
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	4 9	45 1	N	4			32
07	2108 N	2050	-0-	-58	-0-	43 1	2007 2	N	-0-			32
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	39 1	2463 2	N	20			52
*09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	22 9	36 1	N	-0-			52
-----												
WILLIS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224637		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 11860		PERF. 4540 - 6505		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY HOLLAND C		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 5726P		RRCID -> 224995	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 11970	PERF.11182	- 11772									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLLAND C		WELL #: 5731P		RRCID -> 225056	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11123	- 11594									
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	35	1	2069	2	N	7						159
05	2108 N	2075	-0-	-33	-0-	39	1	2011	2	N	23						182
06	2130 N	1938	-0-	-192	-0-	25	9	1894	2	N	5						187
07	2170 N	1887	-0-	-283	-0-	38	1	1830	2	N	16	192	1				11
08	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	39	1	2002	2	N	19						30
*09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	21	9	2028	2	N	24						54
						32	1										
						26	9										
MEEK 68		WELL #: 6826P		RRCID -> 225059	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 11915	PERF.11387	- 11526									
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	12	1	727	2	N	7						180
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	8	9	737	2	N	7						187
06	720 N	564	-0-	-156	-0-	14	1	553	2	N	-0-						187
07	775 N	622	-0-	-153	-0-	11	1	608	2	N	1						188
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	13	1	823	2	N	-0-	171	1				17
*09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	1	9	720	2	N	1						18
						1	9										
PEARSON		WELL #: 5523P		RRCID -> 225166	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 11876	PERF.11079	- 11568									
04	750 N	106	-0-	-644	-0-	106	2			N	-0-						123
05	527 N	66	-0-	-461	-0-	1	1	65	2	N	-0-						123
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-						123
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						123
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						123
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-						123
KEETON		WELL #: 5609P		RRCID -> 225505	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11284	- 11648									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY DIXON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 5629P		RRCID -> 225520	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 11772	PERF.11308	- 11727				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	22 1 6 9	1337 2	N	5			38
05	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	27 1	1408 2	N	-0-			38
06	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	28 1	1396 2	N	-0-			38
07	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	29 1 2 9	1369 2	N	2			40
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	1485 2	N	3			43
*09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	22 1 24 9	1407 2	N	22			65
-----												
TEAS 42				WELL #: 4221P	RRCID -> 225525	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 11808	PERF.11318	- 11636			
04	720 N	621	-0-	-99	-0-	10 1	611 2	N	-0-			222
05	682 N	632	-0-	-50	-0-	12 1	620 2	N	-0-			222
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	12 1	604 2	N	-0-			222
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	13 1	617 2	N	-0-			222
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9	634 2	N	3			225
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	9 1 2 9	596 2	N	2			227
-----												
FILLINGIM				WELL #: 4022P	RRCID -> 225550	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 11908	PERF.11400	- 11679			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HEFLEY				WELL #: 4120P	RRCID -> 227475	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11189	- 11526			
04	1920 N	1678	-0-	-242	-0-	27 1 14 9	1637 2	N	13			40
05	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	31 1	1620 2	N	-0-			40
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	34 1	1730 2	N	-0-			40
07	1736 N	1557	-0-	-179	-0-	33 1	1524 2	N	-0-			40
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	31 1 17 9	1943 2	N	15			55
09	1770 N	1709	-0-	-61	-0-	27 1	1682 2	N	-0-			55
-----												
CARR 14				WELL #: 1417P	RRCID -> 228014	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11765	PERF.11248	- 11541			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - P&A 03/25/14												
-----												
MEEK 70				WELL #: 7026P	RRCID -> 228035	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 13051	PERF.10998	- 12826			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
DIXON		WELL #: 5630P		RRCID -> 228049	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 11823	PERF.11355 - 11744					
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	39 1	2315 2	N	-0-			244
05	3100 N	3359	-0-	259	259	64 1	3295 2	N	-0-	93 1		151
06	2869 N	2610	-0-	-259	-0-	50 1	2510 2	N	45			196
						50 9						
07	2449 N	2428	-0-	-21	-0-	49 1	2270 2	N	99	187 1		108
						109 9						
08	2728 X	2222	-0-	-506	-0-	34 1	2134 2	N	49			157
						54 9						
09	2640 X	1975	-0-	-665	-0-	31 1	1924 2	N	18			175
						20 9						
-----												
FILLINGIM		WELL #: 4002P		RRCID -> 228051	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH 11836	PERF.11387 - 11572					
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	9 1	563 2	N	5			130
						6 9						
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	11 1	573 2	N	3			133
						3 9						
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	10 1	534 2	N	2			135
						2 9						
07	589 N	546	-0-	-43	-0-	11 1	535 2	N	-0-			135
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	8 1	541 2	N	3			138
						3 9						
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	8 1	501 2	N	2			140
						2 9						
-----												
FILLINGIM		WELL #: 4006P		RRCID -> 228053	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 11898	PERF.11401 - 11582					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
-----												
CARR 12		WELL #: 1223P		RRCID -> 228057	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 11685	PERF.11230 - 11517					
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	24 1	1463 2	N	8			255
						9 9						
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	29 1	1500 2	N	7	189 1		73
						8 9						
06	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	29 1	1449 2	N	4			77
						4 9						
07	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	31 1	1451 2	N	3			80
						3 9						
08	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	23 1	1451 2	N	7			87
						8 9						
09	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	22 1	1418 2	N	13			100
						14 9						

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1200 N	1149	-0-	-51	-0-	19	1	1130	2	N	-0-			178
05		1209 N	1103	-0-	-106	-0-	21	1	1082	2	N	-0-			178
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	20	1	1006	2	N	4			182
07		1178 N	983	-0-	-195	-0-	4	9							
07		1178 N	983	-0-	-195	-0-	20	1	962	2	N	1			183
08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1	9							
08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	18	1	1122	2	N	9			192
*09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	10	9							
*09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	17	1	1082	2	N	29	194	1	27
							32	9							
-----															
HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502															
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	26	1	1547	2	N	5			43
05		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	6	9							
05		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	31	1	1601	2	N	12			55
06		1560 N	1481	-0-	-79	-0-	13	9							
06		1560 N	1481	-0-	-79	-0-	29	1	1452	2	N	-0-			55
07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	36	1	1670	2	N	2			57
08		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	2	9							
08		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	26	1	1632	2	N	3			60
*09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	3	9							
*09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	25	1	1553	2	N	-0-			60
-----															
BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
-----															
CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
-----															
CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512															
04		870 N	739	-0-	-131	-0-	12	1	727	2	N	-0-			175
05		961 N	746	-0-	-215	-0-	14	1	732	2	N	-0-			175
06		720 N	701	-0-	-19	-0-	13	1	688	2	N	-0-			175
07		775 N	379	-0-	-396	-0-	8	1	371	2	N	-0-			175
08		744 N	655	-0-	-89	-0-	10	1	645	2	N	-0-			175
*09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	11	1	726	2	N	-0-			175
-----															
CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396															
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	12	1	716	2	N	-0-			87
05		875 N	875	-0-	-0-	-0-	16	1	859	2	N	-0-			87
06		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	20	1	1039	2	N	-0-			87
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	19	1	911	2	N	-0-			87
08		829 N	829	-0-	-0-	-0-	13	1	816	2	N	-0-			87
*09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	12	1	800	2	N	-0-			87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 14		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1425P		RRCID -> 228066		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11795		PERF.11272 - 11562				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2130 N	1875	-0-	-255	-0-	30	1	1828	2	N	15			130
						17	9							
05	1953 N	1466	-0-	-487	-0-	28	1	1438	2	N	-0-			130
06	1920 N	1917	-0-	-3	-0-	37	1	1880	2	N	-0-			130
07	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	39	1	1801	2	N	5			135
						6	9							
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	26	1	1660	2	N	-0-			135
09	1920 N	1696	-0-	-224	-0-	26	1	1670	2	N	-0-			135
CARR 14		WELL #: 1422P		RRCID -> 228067		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 11782		PERF.11324 - 11614				
04	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	46	1	2763	2	N	-0-			28
05	2604 N	2205	-0-	-399	-0-	42	1	2163	2	N	-0-			28
06	2490 N	1661	-0-	-829	-0-	32	1	1629	2	N	-0-			28
07	2604 N	1545	-0-	-1059	-0-	32	1	1509	2	N	4			32
						4	9							
08	2201 N	1656	-0-	-545	-0-	26	1	1630	2	N	-0-			32
09	1650 N	1472	-0-	-178	-0-	23	1	1449	2	N	-0-			32
DIXON		WELL #: 5621P		RRCID -> 228070		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 11755		PERF.11218 - 11557				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEEK 68		WELL #: 6823P		RRCID -> 228463		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 11908		PERF.11394 - 11556				
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	23	1	1377	2	N	3			85
						3	9							
05	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	28	1	1486	2	N	-0-			85
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	28	1	1422	2	N	-0-			85
07	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	30	1	1413	2	N	-0-			85
08	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	23	1	1433	2	N	-0-			85
09	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	21	1	1357	2	N	-0-			85
VANDIVER		WELL #: 5420P		RRCID -> 228469		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 12126		PERF.11303 - 12022				
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	40	1	2372	2	N	3	191	1	40
						3	9							
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	49	1	2534	2	N	10			50
						11	9							
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	46	1	2307	2	N	-0-			50
07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	55	1	2558	2	N	3			53
						3	9							
08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	42	1	2615	2	N	50			103
						55	9							
*09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	41	1	2541	2	N	-0-			103
CARR 12		WELL #: 1219P		RRCID -> 228792		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 11712		PERF.10895 - 11500				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HOLLAND C		WELL #:		5725P	RRCID ->	229755	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11205 - 11625				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

VANDIVER		WELL #:		5424P	RRCID ->	230209	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11146 - 11716				
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	22	1	1326	2	N	-0-				162
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	28	1	1455	2	N	-0-				162
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	26	1	1336	2	N	-0-				162
07	1333 N	806	-0-	-527	-0-	17	1	789	2	N	-0-				162
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	21	1	1320	2	N	-0-				162
09	1290 N	1158	-0-	-132	-0-	18	1	1140	2	N	-0-				162

HEFLEY		WELL #:		4121P	RRCID ->	230926	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11051 - 11488				
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	10	1	620	2	N	-0-				27
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	12	1	659	2	N	-0-				27
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	13	1	657	2	N	-0-				27
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	15	1	690	2	N	-0-				27
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	11	1	710	2	N	1				28
*09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	N	-0-				28

CARR 12		WELL #:		1230P	RRCID ->	231437	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11163 - 11504				
04	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	21	1	1264	2	N	1				24
05	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	25	1	1319	2	N	6				30
06	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	25	1	1273	2	N	2				32
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	28	1	1313	2	N	3				35
08	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	21	1	1309	2	N	5				40
*09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	20	1	1277	2	N	3				43

GRAHAM		WELL #:		4603P	RRCID ->	231498	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10885 - 12600				
04	2940 N	2700	-0-	-240	-0-	44	1	2639	2	N	15				203
05	2914 N	2789	-0-	-125	-0-	53	1	2717	2	N	17				220
06	2790 N	2613	-0-	-177	-0-	51	1	2551	2	N	10	192	1		38
07	2790 N	2367	-0-	-423	-0-	50	1	2302	2	N	14				52
08	2790 N	2187	-0-	-603	-0-	34	1	2142	2	N	10				62
09	2610 N	2182	-0-	-428	-0-	34	1	2139	2	N	8				70

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
GRAHAM		WELL #:		4606P	RRCID ->	232403	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10877	- 12620
04	2070 N	1985	-0-	-85	-0-	32 1	1944	2 N	8			85
05	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	9 9	1996	2 N	8			93
06	2040 N	1917	-0-	-123	-0-	37 1	1867	2 N	12			105
07	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	13 9	1948	2 N	5			110
08	2046 N	1673	-0-	-373	-0-	42 1	1636	2 N	10			120
09	1920 N	1863	-0-	-57	-0-	6 9	1826	2 N	7			127
						26 1						
						11 9						
						29 1						
						8 9						
-----												
TEAS 43		WELL #:		4333P	RRCID ->	232404	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11919	PERF.11067	- 11704
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
-----												
TEAS 42		WELL #:		4219P	RRCID ->	232751	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	11784	PERF.11236	- 11588
04	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	22 1	1356	2 N	-0-			178
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	27 1	1414	2 N	-0-			178
06	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	27 1	1355	2 N	-0-			178
07	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	29 1	1372	2 N	-0-			178
08	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	22 1	1385	2 N	-0-			178
09	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	21 1	1338	2 N	-0-			178
-----												
CARR 12		WELL #:		1227P	RRCID ->	233145	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10883	- 11507
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	32 1	1898	2 N	2			55
05	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	2 9	1821	2 N	3			58
06	1920 N	1693	-0-	-227	-0-	35 1	1650	2 N	9			67
07	1984 N	1447	-0-	-537	-0-	3 9	1417	2 N	-0-			67
08	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	10 9	1785	2 N	11			78
*09	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	30 1	1622	2 N	9			87
						28 1						
						12 9						
						26 1						
						10 9						
-----												
KEETON		WELL #:		5624P	RRCID ->	233171	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11259	- 11611
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	24 1	1453	2 N	7			34
05	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	8 9	1501	2 N	10			44
06	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	29 1	1416	2 N	6			50
07	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	11 9	1451	2 N	7			57
08	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	28 1	1451	2 N	8			65
09	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	7 9	1381	2 N	7			72
						31 1						
						8 9						
						23 1						
						9 9						
						22 1						
						8 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM		//CONT.// //CONT.//	13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
		WELL #:	4626P	RRCID ->	233382	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.	10930 - 12628			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2340 N	2248	-0-	-92	-0-	37	1	2198	2	N	12			115
						13	9							
05	2387 N	2265	-0-	-122	-0-	43	1	2211	2	N	10			125
						11	9							
06	2310 N	2101	-0-	-209	-0-	41	1	2043	2	N	15			140
						17	9							
07	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	46	1	2158	2	N	8			148
						9	9							
08	2263 N	1997	-0-	-266	-0-	31	1	1953	2	N	12			160
						13	9							
*09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	34	1	2121	2	N	5			165
						6	9							
-----														
TEAS 42		WELL #:		4220P	RRCID ->	234262	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	11330 - 11586		
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			102
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			102
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			102
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			102
*08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	2	9	N	2			104
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			104
-----														
TEAS 42		WELL #:		4205P	RRCID ->	236432	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	11338 - 11610		
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			238
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			238
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1815	2	2	9	N	2			240
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	35	1	1622	2	N	-0-			240
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	30	1	1884	2	N	-0-			240
09	1830 N	1782	-0-	-48	-0-	28	1	1741	2	N	12			252
						13	9							
-----														
TEAS 43		WELL #:		4316A	RRCID ->	236452	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11211 - 11491		
04	2340 N	2162	-0-	-178	-0-	35	1	2105	2	N	20			63
						22	9							
05	2418 N	1841	-0-	-577	-0-	35	1	1798	2	N	7			70
						8	9							
06	2310 N	2238	-0-	-72	-0-	44	1	2194	2	N	-0-			70
07	2232 N	1345	-0-	-887	-0-	28	1	1317	2	N	-0-			70
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	31	1	1929	2	N	-0-			70
09	2250 N	1662	-0-	-588	-0-	26	1	1636	2	N	-0-			70
-----														
GRAHAM		WELL #:		4608P	RRCID ->	236455	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11712 - 12665		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----														
GRAHAM		WELL #:		4632P	RRCID ->	237067	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.	10899 - 12513		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7





M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
KEETON		WELL #: 5626P		RRCID -> 237454		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11331 - 11601		
-----												
04	2250 N	2164	-0-	-86	-0-	35 1	2123 2	N	5			142
05	2480 N	2124	-0-	-356	-0-	6 9	2071 2	N	12			154
06	2250 N	2116	-0-	-134	-0-	40 1	2066 2	N	8			162
07	2232 N	2033	-0-	-199	-0-	13 9	1979 2	N	10			172
08	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	41 1	2029 2	N	9			181
09	2130 N	2005	-0-	-125	-0-	9 9	1957 2	N	15			196
-----												
GRAHAM		WELL #: 4618P		RRCID -> 237463		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 12806		PERF.10901 - 12620		
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
-----												
HOLLAND C		WELL #: 5721P		RRCID -> 237470		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12083		PERF.11435 - 11790		
-----												
04	1950 N	1880	-0-	-70	-0-	31 1	1832 2	N	15			113
05	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	17 9	1886 2	N	24			137
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	36 1	1804 2	N	18			155
07	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	26 9	1805 2	N	18			173
08	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	36 1	1870 2	N	20			193
09	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	20 9	1802 2	N	7			200
-----												
HOLLAND C		WELL #: 5718P		RRCID -> 237476		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11096 - 11780		
-----												
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2325 2	11 9	N	10			105
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			105
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-			105
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1598 2	3 9	N	3			108
*08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-			108
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT			108
-----												
GRAHAM		WELL #: 4615P		RRCID -> 237685		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 12840		PERF.10946 - 12427		
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 4619P		RRCID -> 238307	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 12835	PERF.10897	-		12603						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
-----																
CARR 12		WELL #: 1221P		RRCID -> 244809	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 11724	PERF.11246	-		11347						
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	39 1	2348 2	N	10							62
						11 9										
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	47 1	2434 2	N	13							75
						14 9										
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	50 1	2478 2	N	8							83
						9 9										
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	54 1	2500 2	N	7							90
						8 9										
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	39 1	2440 2	N	7							97
						8 9										
09	2550 N	2391	-0-	-159	-0-	37 1	2345 2	N	8							105
						9 9										
-----																
MEADOWS		WELL #: 4330 P		RRCID -> 245098	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11261	-		11629						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
-----																
HOLLAND C		WELL #: 5722 P		RRCID -> 245396	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11167	-		11655						
04	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	23 1	1369 2	N	14	192 1						55
						15 9										
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	26 1	1362 2	N	18							73
						20 9										
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	26 1	1314 2	N	10							83
						11 9										
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	30 1	1414 2	N	14							97
						15 9										
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	22 1	1369 2	N	5							102
						6 9										
*09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	21 1	1344 2	N	10							112
						11 9										
-----																
PEARSON		WELL #: 5517P		RRCID -> 245398	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 11901	PERF.11112	-		11568						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
VANDIVER		WELL #:		5422P	RRCID ->	245401	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11303 - 12022			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	73	1	4332	2	N	20		182
							22	9						
05		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	83	1	4290	2	N	18		200
							20	9						
06		4020 X	3864	-0-	-156	-0-	76	1	3780	2	N	7		207
							8	9						
07		4588 X	4203	-0-	-385	-0-	89	1	4103	2	N	10		217
							11	9						
08		4588 X	4154	-0-	-434	-0-	65	1	4052	2	N	34	169 1	82
							37	9						
*09		4440 X	4009	-0-	-431	-0-	63	1	3945	2	N	1		83
							1	9						
-----														
HEFLEY		WELL #:		4129P	RRCID ->	246208	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11202 - 11508			
04		660 N	456	-0-	-204	-0-	456	2			N	-0-		28
05		744 N	450	-0-	-294	-0-	8	1	442	2	N	-0-		28
06		630 N	600	-0-	-30	-0-	11	1	589	2	N	-0-		28
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	12	1	582	2	N	-0-		28
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	9	1	611	2	N	4		32
							4	9						
09		600 N	592	-0-	-8	-0-	9	1	583	2	N	-0-		32
-----														
CARR 55		WELL #:		5532A	RRCID ->	247226	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11887	PERF.11091 - 11692			
04		4350 X	3854	-0-	-496	-0-	64	1	3790	2	N	-0-		77
05		4495 X	3986	-0-	-509	-0-	76	1	3910	2	N	-0-		77
06		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	73	1	3634	2	N	-0-		77
07		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	82	1	3813	2	N	-0-		77
08		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	63	1	3934	2	N	-0-		77
*09		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	59	1	3703	2	N	-0-		77
-----														
GRAHAM		WELL #:		4601P	RRCID ->	247597	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.10837 - 12804			
04		2790 N	2639	-0-	-151	-0-	2628	2	11	9	N	10		170
05		2852 N	2662	-0-	-190	-0-	2645	2	17	9	N	15		185
06		2700 N	2576	-0-	-124	-0-	2557	2	19	9	N	17		202
07		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2723	2	14	9	N	13		215
08		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2833	2	14	9	N	13		228
*09		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2749	2	6	9	N	5	190 1	43
-----														
TEAS 43		WELL #:		4324P	RRCID ->	251208	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11228 - 11563			
04		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1616	2	2	9	N	2		41
05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-		41
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-		41
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-		41
*08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-		41
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT		41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HEFLEY		WELL #:		4118P	RRCID ->	251211	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11043	- 11532	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2100 N	1966	-0-	-134	-0-	32	1	1928	2	N	5		229
						6	9						
05	2139 N	2065	-0-	-74	-0-	39	1	2020	2	N	5	167 1	67
						6	9						
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	38	1	1925	2	N	4		71
						4	9						
07	2046 N	1928	-0-	-118	-0-	40	1	1875	2	N	12		83
						13	9						
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	33	1	2058	2	N	6		89
						7	9						
*09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	32	1	2039	2	N	10		99
						11	9						

HEFLEY		WELL #:		4117P	RRCID ->	251212	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11165	- 11460
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153

HOLLAND C		WELL #:		5729P	RRCID ->	251221	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11215	- 11816
04	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	26	1	1585	2	N	8	98
						9	9					
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	32	1	1643	2	N	15	113
						17	9					
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	33	1	1634	2	N	17	130
						19	9					
07	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	35	1	1613	2	N	13	143
						14	9					
08	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	26	1	1660	2	N	10	153
						11	9					
*09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	27	1	1700	2	N	4	157
						4	9					

KEETON		WELL #:		5608P	RRCID ->	251223	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11259	- 11620
04	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	20	1	1210	2	N	10	82
						11	9					
05	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	24	1	1240	2	N	6	88
						7	9					
06	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	23	1	1176	2	N	7	95
						8	9					
07	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	26	1	1225	2	N	7	102
						8	9					
08	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	19	1	1230	2	N	6	108
						7	9					
*09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	19	1	1182	2	N	7	115
						8	9					

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MEEK 70		WELL #:		7024P	RRCID ->	251225	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	10993	-	11383
04	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	16	1	983	2	N	4			172
05	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	19	1	999	2	N	6			178
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	20	1	1002	2	N	15			193
07	1023 N	936	-0-	-87	-0-	19	1	910	2	N	6	176	1	23
08	1023 N	933	-0-	-90	-0-	14	1	919	2	N	-0-			23
09	1050 N	729	-0-	-321	-0-	11	1	718	2	N	-0-			23
-----														
GRAHAM		WELL #:		4602P	RRCID ->	251226	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	13121	PERF.	10904	-	12639
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
VANDIVER		WELL #:		5419P	RRCID ->	252003	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11166	-	11586
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----														
CARR 14		WELL #:		1419P	RRCID ->	252054	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	11302	-	11679
04	1350 N	1154	-0-	-196	-0-	19	1	1135	2	N	-0-			170
05	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	27	1	1404	2	N	-0-			170
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	27	1	1341	2	N	-0-			170
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	26	1	1224	2	N	-0-			170
08	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	19	1	1215	2	N	-0-			170
09	1380 N	1154	-0-	-226	-0-	18	1	1136	2	N	-0-			170
-----														
GRAHAM		WELL #:		4607P	RRCID ->	252279	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEAS 42		WELL #:		4232P	RRCID ->	252735	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11209	-	11519
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

-----

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

04	27980	X	5474	-0-	-22506	-0-	90	1	5349	2	N	32		87
							35	9						
05	5735	X	5520	-0-	-215	-0-	104	1	5380	2	N	33		120
							36	9						
06	5400	X	5339	-0-	-61	-0-	105	1	5204	2	N	27		147
							30	9						
07	5580	X	5418	-0-	-162	-0-	114	1	5270	2	N	31		178
							34	9						
08	5580	X	5360	-0-	-220	-0-	84	1	5248	2	N	25		203
							28	9						
*09	5400	X	5130	-0-	-270	-0-	80	1	5014	2	N	33	190 1	46
							36	9						

-----

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143

-----

KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	33	1	1998	2	N	10		54
							11	9						
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	40	1	2075	2	N	10		64
							11	9						
06	2070	N	2052	-0-	-18	-0-	40	1	2001	2	N	10		74
							11	9						
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	45	1	2076	2	N	7		81
							8	9						
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	34	1	2122	2	N	5		86
							6	9						
*09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	32	1	2019	2	N	8		94
							9	9						

-----

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

04	22333	X	22333	-0-	-0-	-0-	369	1	21798	2	N	151	195 1	234
							166	9						
05	23262	X	23262	-0-	-0-	-0-	441	1	22627	2	N	176	187 1	223
							194	9						
06	22523	X	22523	-0-	-0-	-0-	442	1	21923	2	N	144	185 1	182
							158	9						
07	22846	X	22846	-0-	-0-	-0-	483	1	22230	2	N	121	187 1	116
							133	9						
08	22959	X	22959	-0-	-0-	-0-	360	1	22436	2	N	148		264
							163	9						
*09	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	349	1	21680	2	N	142	189 1	217
							156	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1306H		RRCID -> 264917		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 11363		PERF.11882 - 14044						
04	15272 X	15272	-0-	-0-	-0-	253 50	1 9	14969	2	N	45			265
05	15283 X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	103	193	1	175
06	14850 X	6931	-0-	-7919	-0-	135 72	1 9	6724	2	N	65			240
07	15345 X	12177	-0-	-3168	-0-	259 4	1 9	11914	2	N	4	186	1	58
08	15345 X	11564	-0-	-3781	-0-	182 66	1 9	11316	2	N	60			118
*09	14850 X	11259	-0-	-3591	-0-	178 15	1 9	11066	2	N	14			132
GRAHAM		WELL #: 4613H		RRCID -> 266676		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF.13070 - 15604				
04	52517 X	9444	-0-	-43073	-0-	155 119	1 9	9170	2	N	108			285
05	11873 X	6130	-0-	-5743	-0-	115 92	1 9	5923	2	N	84	187	1	182
06	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	5			187
07	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	1			188
08	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	177 134	1 9	11044	2	N	122			310
*09	18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	283 201	1 9	17579	2	N	183	375	1	118
MEEK 68 SL		WELL #: 6835H		RRCID -> 272894		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12229		PERF.12438 - 16965				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEEK 68		WELL #: 6833SL		RRCID -> 272896		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12791 - 17201				
04	162040 X	30502	-0-	-131538	-0-	29549	2	953	9	N	866	560	1	927
05	35402 X	30403	-0-	-4999	-0-	29400	2	1003	9	N	912	1122	1	717
06	28195 X	28195	-0-	-0-	-0-	27514	2	681	9	N	619	548	1	788
07	27842 X	27842	-0-	-0-	-0-	26894	2	948	9	N	862	747	1	903
*08	26400 X	26400	-0-	-0-	-0-	25623	2	777	9	N	706	1061	1	548
*09	26192 X	26192	-0-	-0-	-0-	25382	2	810	9	N	736	757	1	527
MEEK 68 SL		WELL #: 6834H		RRCID -> 273965		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11980		PERF.12250 - 16619				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIXON		WELL #: 5633SL		RRCID -> 275459		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 12752		PERF.13020 - 17457				
04	166520 X	43272	-0-	-123248	-0-	42778	2	494	9	N	449	350	1	1041
05	33604 X	29951	-0-	-3653	-0-	29514	2	437	9	N	397	539	1	899
06	25458 X	25458	-0-	-0-	-0-	25088	2	370	9	N	336	550	1	685
07	24483 X	24483	-0-	-0-	-0-	24066	2	417	9	N	379	571	1	493
*08	26118 X	26118	-0-	-0-	-0-	25735	2	383	9	N	348			841
*09	25734 X	25734	-0-	-0-	-0-	25103	2	631	9	N	574	528	1	887



-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119																
-----																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702																
-----																
04	284747	X	52718	-0-	-232029	-0-		52187	2	531	9	N	483	556	1	477
05	57350	X	50786	-0-	-6564	-0-		50152	2	634	9	N	576	728	1	325
06	48769	X	48769	-0-	-0-	-0-		48262	2	507	9	N	461	363	1	423
07	48847	X	48847	-0-	-0-	-0-		48051	2	796	9	N	724	547	1	600
*08	47767	X	47767	-0-	-0-	-0-		47283	2	484	9	N	440	366	1	674
*09	45818	X	45818	-0-	-0-	-0-		45121	2	697	9	N	634	749	1	559
-----																
NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370																
-----																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710																
-----																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005																
-----																
04	752923	X	136905	-0-	-616018	-0-		135320	2	1585	9	N	1441	1685	1	754
05	136321	X	136321	-0-	-0-	-0-		134178	2	2143	9	N	1948	1695	1	1007
06	128874	X	128874	-0-	-0-	-0-		127105	2	1769	9	N	1608	2081	1	534
07	122483	X	122483	-0-	-0-	-0-		120801	2	1682	9	N	1529	1288	1	775
*08	119479	X	119479	-0-	-0-	-0-		117855	2	1624	9	N	1476	1481	1	770
*09	113826	X	113826	-0-	-0-	-0-		112269	2	1557	9	N	1415	1482	1	703
-----																
MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822																
-----																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MEEK 68 SL				WELL #: 6838H	RRCID -> 276675	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	11926 - 16350				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 14				WELL #: 1433SL	RRCID -> 278397	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	11921	PERF.	12790 - 16640				
04	111875 X	111875	-0-	-0-	-0-	109662	2	2213	9	N	2012	2286	1		1322
05	104563 X	101611	-0-	-2952	-0-	98695	2	2916	9	N	2651	3008	1		965
06	110256 X	110256	-0-	-0-	-0-	107667	2	2589	9	N	2354	2620	1		699
07	110571 X	110571	-0-	-0-	-0-	107637	2	2934	9	N	2667	2442	1		924
*08	109401 X	109401	-0-	-0-	-0-	106752	2	2649	9	N	2408	2235	1		1097
09	37710 X	NO RPT	-0-	-37710	-0-					N	NO RPT				1097

CARR 14 SL				WELL #: 1435H	RRCID -> 279631	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	11409	PERF.	11733 - 16062				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 14 SL				WELL #: 1434H	RRCID -> 279672	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	11604	PERF.	12048 - 16274				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAALCO ENERGY (USA), INC.				881147	RRCID -> 263600	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.	11400 - 15462				
HEFLEY				WELL #: 9001H											
04	12750 X	11414	-0-	-1336	-0-	11225	3	189	9	N	172	187	1		327
05	13175 X	9606	-0-	-3569	-0-	9421	3	185	9	N	168	181	1		314
06	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8228	3	112	9	N	102	179	1		237
07	11780 X	9860	-0-	-1920	-0-	9677	3	183	9	N	166	186	1		217
08	11780 X	9875	-0-	-1905	-0-	9687	3	188	9	N	171	188	1		200
09	11400 X	8797	-0-	-2603	-0-	8692	3	105	9	N	95	178	1		117

HEFLEY				WELL #: 9002H	RRCID -> 266242	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	11631 - 15048				
04	5490 X	4296	-0-	-1194	-0-	4200	3	96	9	N	87				423
05	5673 X	4161	-0-	-1512	-0-	4089	3	72	9	N	65	184	1		304
06	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2853	3	55	9	N	50				354
07	4960 X	3830	-0-	-1130	-0-	3702	3	128	9	N	116	184	1		286
*08	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5114	3	61	9	N	55				341
09	4290 X	4281	-0-	-9	-0-	4237	3	44	9	N	40				381

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
VANGUARD OPERATING, LLC		881585														
BOUCHIER		WELL #: 1234		RRCID -> 210168		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	425	3	217	9	N	197	197	1		145	
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	421	3	8	9	N	7				152	
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	392	3	28	9	N	25				177	
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	404	3	14	9	N	13				190	
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	367	3	2	9	N	2				192	
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	347	3	14	9	N	13				205	
-----																
MEEK		WELL #: 1238		RRCID -> 212665		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
BOUCHIER		WELL #: 2234		RRCID -> 216821		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51	
-----																
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		RRCID -> 101506		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495								
TESSON		WELL #: 1012														
04	720 N	169	-0-	-551	-0-	160	2	9	9	N	8				251	
05	434 N	176	-0-	-258	-0-	168	2	8	9	N	7				258	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	117	2	9	9	N	8				266	
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	129	2	6	9	N	5				271	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6	9	N	5				276	
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	N	3				279	
-----																
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 215195		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187								
HEFLEY 13		WELL #: 4														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
-----																
DODD 64		WELL #: 1		RRCID -> 215200		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04	2400	N	2287	-0-	-113	-0-	2267	2	20	9	N	18	3 8	105
05	2480	N	2315	-0-	-165	-0-	2286	2	29	9	N	26	6 8	125
06	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	2196	2	32	9	N	29	5 8	149
07	2356	N	2185	-0-	-171	-0-	2185	2			N	-0-		107
08	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	2153	2	80	9	N	73		180
09	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	2050	2	43	9	N	39		219
-----														
BROWN 61 WELL #: 2 RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971														
-----														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
-----														
WATERFIELD 16 WELL #: 1 RRCID -> 230925 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 13855 PERF.10876 - 11362														
-----														
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3535	2	73	9	N	66	4 8	135
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3685	2	72	9	N	65	107 1	85
06	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	3463	2	90	9	N	82	7 8	160
*07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3837	2	44	9	N	40		200
*08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3880	2	85	9	N	77		277
*09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3788	2	36	9	N	33	178 1	132
-----														
THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804														
-----														
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2354	2	33	9	N	30	11 8	177
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2444	2	34	9	N	31	72 1	105
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2305	2	54	9	N	49	13 8	141
*07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-		97
*08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2297	2	20	9	N	18		115
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2132	2	21	9	N	19		134
-----														
WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723														
-----														
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2516	2	2	9	N	2	2 8	101
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-	65 1	36
06	2370	N	2151	-0-	-219	-0-	2148	2	3	9	N	3	3 8	36
*07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-		31
*08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-		31
*09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-		31
-----														
LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778														
-----														
04	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	10815	2	765	9	N	695	710 1	97
05	12121	X	11839	-0-	-282	-0-	10962	2	877	9	N	797	734 1	102
06	12360	X	10199	-0-	-2161	-0-	9520	2	679	9	N	617	384 1	293
07	12772	X	11402	-0-	-1370	-0-	10842	2	560	9	N	509	507 1	295
08	11966	X	10674	-0-	-1292	-0-	9769	2	905	9	N	823	562 1	556
09	11580	X	10767	-0-	-813	-0-	10064	2	703	9	N	639	629 1	566
-----														
LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060														
-----														
04	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7009	2	670	9	N	609	356 1	219
05	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7025	2	831	9	N	755	486 1	246
06	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7189	2	700	9	N	636	530 1	185
*07	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	8812	2	683	9	N	621	368 1	438
*08	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	10744	2	716	9	N	651	548 1	541
*09	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	9917	2	383	9	N	348	545 1	344

-----  
 BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 TREADWELL, EUNICE WELL #: 1 RRCID -> 073511 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14600 - 14650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		17370 X	17166	-0-	-204	-0-	216	1	16950	2	N	-0-			2
05		17949 X	17880	-0-	-69	-0-	223	1	17657	2	N	-0-			2
06		17370 X	17194	-0-	-176	-0-	219	1	16975	2	N	-0-			2
07		17856 X	15507	-0-	-2349	-0-	207	1	15300	2	N	-0-			2
08		17732 X	17696	-0-	-36	-0-	221	1	17475	2	N	-0-			2
09		17160 X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					N	NO RPT			2

-----  
 LOHBERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

-----  
 EVANS WELL #: 207 U RRCID -> 108074 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14823 - 14853

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

-----  
 HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

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

-----  
 HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

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

-----  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

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

-----														
BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)			//CONT.//		13147 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		841419									
BROWN, ET AL			WELL #:		106	RRCID ->	280483	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	14801 - 14833	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)					13147 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CHEVRON U. S. A. INC.					148113									
PURYEAR			WELL #:		1	RRCID ->	044343	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	19934	PERF.	19300 - 19763	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HEFLEY			WELL #:		1	RRCID ->	045370	COMPL. DATE	01/14/1969	TOTAL DEPTH	20025	PERF.	19622 - 19895	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HELTON, MELVIN			WELL #:		1	RRCID ->	047274	COMPL. DATE	09/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	19576 - 19910	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BUFFALO WALLOW (MORROW)					13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY					040798									
FILLINGIM			WELL #:		2020	RRCID ->	050671	COMPL. DATE	05/28/1971	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	13496 - 13516	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PAUL, D. A. HEIRS			WELL #:		1	RRCID ->	051383	COMPL. DATE	05/03/1971	TOTAL DEPTH	20587	PERF.	14178 - 14226	
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	213	1	1093	2	N	-0-		80
05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	425	1	1154	2	N	-0-		80
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	425	1	966	2	N	4		84
							4	9						
07		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	425	1	1053	2	N	-0-		84
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	440	1	1146	2	N	-0-		84
*09		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	411	1	1121	2	N	-0-		84

-----														
BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528														
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
WISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880														
04		10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	145	1	10753	2	N	-0-		-0-
05		11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-		-0-
06		10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-		-0-
07		11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-		-0-
08		11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-		-0-
*09		10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2			N	-0-		-0-
-----														
HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762														
04		10050 X	9646	-0-	-404	-0-	24	1	9622	2	N	-0-		48
05		10323 X	9877	-0-	-446	-0-	9877	2			N	-0-		48
06		9990 X	9457	-0-	-533	-0-	9457	2			N	-0-		48
07		10323 X	9758	-0-	-565	-0-	9758	2			N	-0-		48
08		10323 X	9467	-0-	-856	-0-	9467	2			N	-0-		48
09		9660 X	9335	-0-	-325	-0-	9335	2			N	-0-		48
-----														
PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674														
04		1050 N	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-		8
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-		8
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-		8
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-		8
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-		8
*09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-		8
-----														
WISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860														
04		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-		-0-
05		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-		-0-
06		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-		-0-
07		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-		-0-
08		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-		-0-
*09		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-		-0-
-----														
CIMAREX ENERGY CO. 153438														
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964														
04		180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-		60
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		60
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		60
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.// 13147 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049130		COMPL. DATE 08/24/1970		TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6150 X	5605	-0-	-545	-0-	233 1	5364 2	N	7	99
05	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	213 1	6357 2	N	1	100
06	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	234 1	6035 2	N	-0-	100
07	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	232 1	6064 2	N	-0-	100
08	6572 X	6364	-0-	-208	-0-	245 1	6119 2	N	-0-	100
09	6360 X	6261	-0-	-99	-0-	237 1	6024 2	N	-0-	100
-----										
HUFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049131		COMPL. DATE 08/19/1970		TOTAL DEPTH 15550 PERF.13890 - 15505		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 064812		COMPL. DATE 12/29/1975		TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577		
LOHBERGER, WILLIAM		WELL #: 1								
04	9480 X	9300	-0-	-180	-0-	117 1	9183 2	N	-0-	20
05	DLQ G-10	9514	-0-	9514	9514	119 1	9395 2	N	-0-	20
06	DLQ G-10	9105	-0-	9105	18619	116 1	8989 2	N	-0-	20
07	DLQ G-10	8693	-0-	8693	27312	116 1	8577 2	N	-0-	20
08	DLQ G-10	9570	-0-	9570	36882	120 1	9450 2	N	-0-	20
09	0 X NO RPT		-0-	-0-	36882			N	NO RPT	20
-----										
HUNTER, MYRLE		WELL #: 1		RRCID -> 076514		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671		
04	5100 X	4896	-0-	-204	-0-	62 1	4834 2	N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	4601	-0-	4601	4601	57 1	4544 2	N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	4374	-0-	4374	8975	56 1	4318 2	N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	4469	-0-	4469	13444	60 1	4409 2	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	4893	-0-	4893	18337	61 1	4832 2	N	-0-	-0-
09	0 X NO RPT		-0-	-0-	18337			N	NO RPT	-0-
-----										
EVANS		WELL #: 207 L		RRCID -> 108019		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 15072 PERF.14952 - 14978		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 052495		COMPL. DATE 02/23/1972		TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127		
PURYEAR UNIT -B-		WELL #: 1								
04	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913 2		N	-0-	-0-
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2		N	-0-	-0-
06	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914 2		N	-0-	-0-
07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793 2		N	-0-	-0-
08	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712 2		N	-0-	-0-
*09	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335 2		N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.// 13147 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1089		RRCID -> 211162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 21625	PERF.15084	- 15250		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1680 N	1530	-0-	-150	-0-	144	1	1386	2	N	-0-	-0-	
05	1860 N	1665	-0-	-195	-0-	149	1	1516	2	N	-0-	-0-	
06	1620 N	1476	-0-	-144	-0-	1476	2			N	-0-	-0-	
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-	-0-	
08	1674 N	1443	-0-	-231	-0-	1443	2			N	-0-	-0-	
09	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2			N	-0-	-0-	

  

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #: 106		RRCID -> 078044	COMPL. DATE 11/12/2014	TOTAL DEPTH 15340	PERF.14941	- 14960
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

ZYBACH		WELL #: 2026		RRCID -> 176571	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14440	- 14462		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		WELL #: 1089		RRCID -> 049077	COMPL. DATE 10/19/1970	TOTAL DEPTH 20040	PERF.13666	- 13675
04	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2	N	-0-	-0-
05	12245 X	12233	-0-	-12	-0-	12233	2	N	-0-	-0-
06	11850 X	11643	-0-	-207	-0-	11643	2	N	-0-	-0-
07	12245 X	12078	-0-	-167	-0-	12078	2	N	-0-	-0-
08	12245 X	11873	-0-	-372	-0-	11873	2	N	-0-	-0-
09	11850 X	11269	-0-	-581	-0-	11269	2	N	-0-	-0-

  

FILLINGIM		WELL #: 1020		RRCID -> 159553	COMPL. DATE 10/10/1995	TOTAL DEPTH 20044	PERF.13480	- 13500		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112

-----														
BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL														
SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3870	3870	-0-	-0-	2775	236	1	3634	2	N	-0-			-0-
05	4786	4786	-0-	-0-	2775	268	1	4517	2	N	1	1	8	-0-
06	3980	3980	-0-	-0-	2775	253	1	3725	2	N	2	2	8	-0-
07	3911	3911	-0-	-0-	2775	248	1	3663	2	N	-0-			-0-
08	4102	4102	-0-	-0-	2775	248	1	3851	2	N	3	3	8	-0-
*09	3096	3096	-0-	-0-	2775	225	1	2870	2	N	1	1	8	-0-

-----														
BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LE NORMAN OPERATING LLC 491579														
WALSER 29 WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288														
04	05	06	07	08	09									
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----														
THOMAS 47 WELL #: 1T RRCID -> 173751 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13384 - 13442														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
BUFFALO WALLOW, N(MORROW,LO) 13149 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
FLOWERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 178801 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 15475 PERF.15036 - 15082														
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----														
BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314														
04	8640	#	8096	-0-	-544	-0-	8096	2		N	-0-			12
05	8928	#	8274	-0-	-654	-0-	8274	2		N	-0-			12
06	8640	#	7868	-0-	-772	-0-	7868	2		N	-0-			12
07	8463	#	8044	-0-	-419	-0-	8044	2		N	-0-			12
08	8370	#	7833	-0-	-537	-0-	7833	2		N	-0-			12
09	8100	#	NO RPT	-0-	-8100	-0-				N	NO RPT			12

BULER (MISSISSIPPIAN)		13205 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION		027200														
MCLAIN, SAMUEL, -D-		WELL #: 1		RRCID -> 021942		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 080600		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614								
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					30
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					30
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					30
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					30
08	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	3			N	-0-					30
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	955	3			N	-0-					30
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		MCCARTOR		WELL #: 1309 T		RRCID -> 120002		COMPL. DATE 11/25/1985		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J-BREX COMPANY		427513		MCCARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 202239		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BULER, NORTH (CLEVELAND)		13207 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 152363		COMPL. DATE 10/31/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7030 - 8544				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BULER, NORTH (MORROW, LOWER)		13207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		MCCARTOR		WELL #: 1 L		RRCID -> 032272		COMPL. DATE 07/10/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488				
04	300 N	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-

-----  
 BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	N	2		17
05		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-		17
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	795	3	2	9	N	2		19
07		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-		19
08		899 N	489	-0-	-410	-0-	489	3			N	-0-		19
09		810 N	480	-0-	-330	-0-	480	3			N	-0-		19

-----  
 BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

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

-----  
 MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

04		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-		93
05		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3791	3	8	9	N	7		100
06		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3043	3	3	9	N	3		103
07		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3273	3	3	9	N	3		106
08		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3344	3	2	9	N	2		108
*09		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3408	3	6	9	N	5		113

-----  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 ODC WELL #: 4068 RRCID -> 276288 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 8475

10	0	W	-0-	-0-	-0-	2156					N	-0-		24
11	0	W	-0-	-0-	-0-	2156					N	-0-		24
12	0	W	-0-	-0-	-0-	2156					N	-0-		24
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2156					N	-0-		24
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2156					N	-0-		24
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2156					N	-0-		24
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2156					N	-0-		24
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2156					N	-0-		24
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2156					N	-0-		24
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2156					N	-0-		24
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2156					N	-0-		24
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2156					N	NO RPT		24

-----  
 BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

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

OIL AND GAS DIVISION

BUSSARD (MORROW UPPER)		13985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION		276105										
BUSSARD-CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 102774		COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		510 X	289	-0-	-221	-0-	289 3	N	-0-			-0-
05		496 X	378	-0-	-118	-0-	378 3	N	-0-			-0-
06		450 X	211	-0-	-239	-0-	211 3	N	-0-			-0-
07		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-			-0-
08		465 X	284	-0-	-181	-0-	284 3	N	-0-			-0-
09		360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT			-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)		13987 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
HUMPHREYS		WELL #: 1D		RRCID -> 227050		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992			
04		0 W	4924	-0-	4924	10205	4924 2	N	-0-			-0-
05		0 W	5056	-0-	5056	15261	5056 2	N	-0-			-0-
06		0 W	4494	-0-	4494	19755	4472 2	N	20	22 9		20
07		0 W	4113	-0-	4113	23868	4091 2	N	20	22 9		40
08		0 W	4935	-0-	4935	28803	4935 2	N	-0-			40
09		0 W	5157	-0-	5157	33960	5157 2	N	-0-			40

CNE (ATOKA)		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		027200										
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #: G 9		RRCID -> 147959		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BROWNLEE		WELL #: 1		RRCID -> 133248		COMPL. DATE 11/22/1989			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044			
04		540 N	464	-0-	-76	-0-	166 1	N	9	288 2		157
							10 9					
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	191 1	N	8	662 2		165
							9 9					
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	176 1	N	2	810 2		167
							2 9					
07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	228 1	N	5	843 2		172
							6 9					
08		868 N	548	-0-	-320	-0-	186 1	N	-0-	362 2		172
09		990 N	598	-0-	-392	-0-	184 1	N	-0-	414 2		172

MCGARRAUGH		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
		562560										
		WELL #: 1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042			
04		900 N	875	-0-	-25	-0-	300 1	N	-0-	575 2		-0-
05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	348 1	N	-0-	1315 2		-0-
06		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	314 1	N	-0-	1583 2		-0-
07		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	392 1	N	-0-	1547 2		-0-
08		1674 N	1372	-0-	-302	-0-	433 1	N	-0-	939 2		-0-
09		1890 N	1452	-0-	-438	-0-	416 1	N	-0-	1036 2		-0-

CAMBRIDGE (ATOKA)		15002 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
INTEGRITY H2O LLC		424759													
DUKE SWD		WELL #: 3R		RRCID -> 214112		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8942 - 9078					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES ENERGY, LLC		441132		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
DICKINSON 471		WELL #: 3H		RRCID -> 227857		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9280 - 10342					
04	720 #	389	-0-	-331	-0-	84	1	305	2	N	-0-				10
05	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	97	1	987	2	N	-0-				10
06	889 R	889	-0-	-0-	-0-	94	1	795	2	N	-0-				10
07	853 R	853	-0-	-0-	-0-	97	1	756	2	N	-0-				10
08	1085 #	749	-0-	-336	-0-	738	2	11	9	N	10	20	7		-0-
09	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
LONGHOFER		WELL #: 1		RRCID -> 124050		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8754 - 8760					
04	3829	3829	-0-	-0-	-0-	3783	2	46	9	N	42				99
05	3922	3922	-0-	-0-	-0-	3894	2	28	9	N	25				124
06	3745	3745	-0-	-0-	-0-	3701	2	44	9	N	40				164
07	3914	3914	-0-	-0-	-0-	3863	2	51	9	N	46				210
08	3649	3649	-0-	-0-	-0-	3623	2	26	9	N	24				234
*09	3709	3709	-0-	-0-	-0-	3678	2	31	9	N	28	188	1		74

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)		15002 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION		027200													
DUTCHER, W. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 073596		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 7280 - 8838					
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-				19
05	620 N	559	-0-	-61 B	-0-	559	3			N	-0-				19
06	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-				19
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-				19
08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-				19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT				19

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
LONGHOFER		WELL #: 1		RRCID -> 087023		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9032 - 9036					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		15005 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		027200										
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 129272		COMPL. DATE 06/19/2002			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	870 N	820	-0-	-50	-0-	816 3	4 9	N	4			12
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1067 3	6 9	N	5			17
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			17
07	837 N	533	-0-	-304	-0-	532 3	1 9	N	1			18
08	1085 N	561	-0-	-524	-0-	561 3		N	-0-			18
*09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1311 3	6 9	N	5			23

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LONGHOFER		WELL #: 2		RRCID -> 093633		COMPL. DATE 05/21/1981			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
PARNELL 475		WELL #: 8		RRCID -> 223904		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

CAMP (MORROW, LOWER)		15047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
COURSON		WELL #: 1572		RRCID -> 190887		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009			
04	60 #	36	-0-	-24	-0-	20 1	14 2	N	2			147
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	58 1	14 2	N	-0-			147
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	42 1	18 2	N	4	4 8		147
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	10 1	14 2	N	-0-			147
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			147
09	60 #	38	-0-	-22	-0-	28 1	10 2	N	-0-			147

CAMPBELL RANCH (DOUGLAS-OIL)		15164 125		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
CAMPBELL		WELL #: 2057		RRCID -> 172201		COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7404			
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			N	-0-	194 1		39
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			39
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			39
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			39
08	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			39
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----														
CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER)				15164	600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
CAMPBELL				WELL #:	1011	RRCID ->	078914	COMPL. DATE	04/21/1978	TOTAL DEPTH	11785	PERF. 11640 - 11648		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		1800 N	1714	-0-	-86	-0-	1714	2		N	-0-			68
05		1860 N	1641	-0-	-219	-0-	1641	2		N	-0-			68
06		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			68
07		1767 N	1322	-0-	-445	-0-	1322	2		N	-0-			68
08		1643 N	1252	-0-	-391	-0-	1252	2		N	-0-			68
09		1800 N	1079	-0-	-721	-0-	1079	2		N	-0-			68
-----														
CANADIAN (DOUGLAS)				15211	100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
B. JARVIS & SONS				WELL #:	4215	RRCID ->	270795	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	11851	PERF. 7270 - 7320		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		1200 X	1123	-0-	-77	-0-	1123	3		N	-0-			16
05		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			16
06		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			16
07		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			16
08		1364 X	1132	-0-	-232	-0-	1132	3		N	-0-			16
09		1320 X	1034	-0-	-286	-0-	1034	3		N	-0-			16
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
HUMPHREYS				WELL #:	1038	RRCID ->	175570	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	19061	PERF. 6991 - 7113		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
05		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
06		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
07		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HUMPHREYS				WELL #:	2038	RRCID ->	175584	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7108 - 7124		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			88
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
-----														
HUMPHREYS				WELL #:	3038	RRCID ->	178609	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7074 - 7256		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			15
05		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			15
06		630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			15
07		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			15
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
-----														
HUMPHREYS				WELL #:	4038	RRCID ->	189289	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7080 - 7118		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			163
05		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			163
06		510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			163
07		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			163
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			163
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			163



CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803							
HUMPHREYS				WELL #: 5038	RRCID -> 192339	COMPL. DATE 10/29/2002	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7008	- 7118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		27
05	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		27
06	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		27
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		27
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

CANADIAN (MORROW LO)				15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
BRAINARD, E. S. F. -G-				WELL #: 102 L	RRCID -> 049047	COMPL. DATE 09/24/1970	TOTAL DEPTH 12714	PERF.12600	- 12676		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-				WELL #: 1	RRCID -> 191533	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH 12688	PERF.11244	- 12640	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)				15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						
BRAINARD, E. S. F. -G-				WELL #: 102	RRCID -> 049048	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 12714	PERF.11252	- 12676	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-				WELL #: 1	RRCID -> 049646	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH 12688	PERF.11244	- 12640	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRAINARD, E. S. F. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 066267	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 12570	PERF.10949	- 10960	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)													CNTY: HEMPHILL	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
PROST, MARY E.														
//CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 040798														
WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	720 N	688	-0-	-32	-0-	18 1	668 3	N	-0-		20			
						2 4								
05	744 N	736	-0-	-8	-0-	19 1	715 3	N	-0-		20			
						2 4								
06	720 N	715	-0-	-5	-0-	20 1	693 3	N	-0-		20			
						2 4								
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	20 1	722 3	N	-0-		20			
						2 4								
*08	744 N	738	-0-	-6	-0-	21 1	715 3	N	-0-		20			
						2 4								
09	720 N	713	-0-	-7	-0-	20 1	693 3	N	-0-		20			
-----														
BRAINARD, E. S. F. -M-														
WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148														
04	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	86 1	4248 3	N	-0-		175			
						1 4								
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	198 1	4339 3	N	-0-	51 5	124			
						2 4								
06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	180 1	4081 3	N	-0-		124			
						2 4								
07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	169 1	4038 3	N	-0-		124			
						2 4								
*08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	167 1	3801 3	N	-0-		124			
						2 4								
*09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	171 1	3726 3	N	28	152 1	-0-			
						31 9								
-----														
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION														
GARVER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53			
-----														
SAND SPRINGS OIL & GAS CO.														
BRAINARD -B-														
WELL #: 1109 RRCID -> 081237 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10753														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64			
-----														
SUNDOWN ENERGY LP														
JARUIS UNIT -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348														
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3		N	-0-		112			
05	2883 N	2122	-0-	-761	-0-	2122 2		N	-0-		112			
06	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3		N	-0-		112			
07	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3014 3		N	-0-		112			
08	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3		N	-0-		112			
*09	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 3		N	-0-		113			

-----  
 CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION 027200  
 URSCHHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2				N	-0-		53
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2				N	-0-		53
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2				N	-0-		53
07	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	1362 2		7 9		N	6		59
08	1519 N	1190	-0-	-329	-0-	1190 2				N	-0-		59
09	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342 2				N	-0-		59

-----  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 URSCHHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

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

-----  
 URSCHHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

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

-----  
 URSCHHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2404 3	22 9			N	20		181
05	3100 N	3164	-0-	64	64	3164 3				N	-0-		181
06	3000 N	3106	-0-	106	170	3094 3	12 9			N	11		192
07	3100 N	3118	-0-	18	188	3111 3	7 9			N	6		198
08	3288 X	3100	-0-	-188	-0-	3100 3				N	-0-		198
*09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3117 3	34 9			N	31	174 1	55

-----  
 URSCHHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

04	1740 N	1473	-0-	-267	-0-	1473 3				N	-0-		131
05	1736 N	1096	-0-	-640	-0-	1090 3	6 9			N	5		136
06	1650 N	1327	-0-	-323	-0-	1314 3	13 9			N	12		148
07	1519 N	1096	-0-	-423	-0-	1088 3	8 9			N	7		155
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3				N	-0-		155
*09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3				N	-0-		155

-----  
 URSCHHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3				N	-0-		126
05	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2915 3	39 9			N	35		161
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2868 3	22 9			N	20		181
07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2859 3	14 9			N	13	183 1	11
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3				N	-0-		11
*09	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3				N	-0-		11

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		5	RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-			161
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-			161
06	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	1636	3			N	-0-			161
07	1767 N	1647	-0-	-120	-0-	1647	3			N	-0-			161
08	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1561	3			N	-0-			161
09	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	1639	3			N	-0-			161
-----														
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		6	RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931				
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			17
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-	17 5		-0-
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
URSCHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 059524		COMPL. DATE 08/18/1974			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6932 - 6990				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2016 - PLUGGED 07/14/16														
-----														
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		8	RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974			TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898				
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
06	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-			-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
08	961 N	831	-0-	-130	-0-	831	3			N	-0-			-0-
*09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-
-----														
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		7	RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858				
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-			171
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3028	3	11 9		N	10			181
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2817	3	23 9		N	21			202
*07	2883 X	2837	-0-	-46	-0-	2836	3	1 9		N	1	180 1		23
*08	2883 X	2599	-0-	-284	-0-	2599	3			N	-0-			23
*09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-			23
-----														
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		10	RRCID -> 060694		COMPL. DATE 12/05/1974			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014				
04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2683	3	9 9		N	8			89
05	2759 N	2730	-0-	-29	-0-	2730	3			N	-0-	13 5		76
06	2670 N	2641	-0-	-29	-0-	2641	3			N	-0-			76
07	2790 N	2735	-0-	-55	-0-	2728	3	7 9		N	6			82
08	2728 N	2540	-0-	-188	-0-	2540	3			N	-0-			82
09	2640 N	2633	-0-	-7	-0-	2633	3			N	-0-			82
-----														
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		11	RRCID -> 060743		COMPL. DATE 01/15/1975			TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894				
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2148	3	30 9		N	27			97
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2257	3	15 9		N	14			111
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2226	3	23 9		N	21			132
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2315	3	8 9		N	7			139
08	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	2199	3			N	-0-			139
*09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2255	3	41 9		N	37			176

CANADIAN, NE (DOUGLAS)										CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
URSCHEL, LESTER B.													
WELL #: 16										RRCID -> 062286			
COMPL. DATE 06/05/1975										TOTAL DEPTH 7111			
PERF. 6829 - 7046													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-			-0-
05		1581 N	1537	-0-	-44	-0-	1537 3		N	-0-			-0-
06		1530 N	1504	-0-	-26	-0-	1504 3		N	-0-			-0-
07		1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
08		1550 N	1215	-0-	-335	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
09		1500 N	1219	-0-	-281	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
-----													
URSCHEL ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 088950	
COMPL. DATE 06/28/1980										TOTAL DEPTH 12944		PERF. 6766 - 6832	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
URSCHEL, LESTER B.										WELL #: 17 A		RRCID -> 093020	
COMPL. DATE 03/28/1981										TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6893 - 6928	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
URSCHEL, LESTER B.										WELL #: 20		RRCID -> 093467	
COMPL. DATE 04/22/1981										TOTAL DEPTH 13200		PERF. 6947 - 6982	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY										450175			
URSCHEL										WELL #: 1		RRCID -> 064174	
COMPL. DATE 11/05/1975										TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6950 - 6965	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----													
URSCHEL A										WELL #: 2		RRCID -> 164776	
COMPL. DATE 04/23/1997										TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6894 - 6932	
04		2430 N	2316	-0-	-114	-0-	30 1	2286 2	N	-0-			144
05		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	31 1	2370 2	N	-0-			144
06		2310 N	2294	-0-	-16	-0-	30 1	2264 2	N	-0-			144
07		2387 N	2329	-0-	-58	-0-	31 1	2298 2	N	-0-			144
08		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	31 1	2284 2	N	-0-			144
*09		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	30 1	2297 2	N	11			155
							12 9						

-----														
CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792														
URSHEL WELL #: 1 RRCID -> 058358 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6923 - 6955														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2016 - P/A 09/29/16														
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
URSHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045														
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
-----														
UPLAND RESOURCES LLC 878931														
URSHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
-----														
CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687														
04		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-			-0-
05		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
07		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
*08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
*09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
-----														
YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

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

-----  
 FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					40
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					40
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					40
07	2635	N	2426	-0-	-209	-0-	2426	3			N	-0-					40
*08	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	2479	3			N	-0-					40
09	2430	N	2392	-0-	-38	-0-	2392	3			N	-0-					40

-----  
 FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					28
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					28
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					28
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					28
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					28
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					28

-----  
 LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

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

-----  
 NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

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

-----  
 NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

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

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
NIX "A"		WELL #:		3091	RRCID ->	197654	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6597 - 6659	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-		-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-		8 2		N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 2		N	-0-		-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-		7 2		N	-0-		-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-		-0-

TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC		846629		WELL #:		1	RRCID ->	162374	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7026	PERF. 6710 - 6785
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BOBWHITE		WELL #:		1	RRCID ->	174581	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6712 - 6745	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NIX		WELL #:		2	RRCID ->	198480	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 6702 - 6760	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		15215 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
WEBB, ARTHUR		WELL #:		1124	RRCID ->	047976	COMPL. DATE	02/05/1970	TOTAL DEPTH	12458	PERF.11800 - 12044	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NIX, DALE -J-		WELL #:		1090	RRCID ->	048362	COMPL. DATE	05/19/1970	TOTAL DEPTH	11966	PERF.11926 - 11947	
04	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	65	1	3874	3	N	-0-	60
						2	4					
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	64	1	3881	3	N	-0-	60
						2	4					
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	71	1	3926	3	N	-0-	60
						2	4					
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	61	1	3726	3	N	-0-	60
						2	4					
*08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	57	1	3488	3	N	-0-	60
						2	4					
*09	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	57	1	3561	3	N	-0-	60



CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798		RRCID -> 166103		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3				N	-0-				49
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	943 3		22 9		N	20				69
06	900 N	849	-0-	-51	-0-	849 3				N	-0-				69
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3				N	-0-				69
*08	961 N	903	-0-	-58	-0-	903 3				N	-0-				69
*09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3				N	-0-				69
-----															
WEBB				WELL #: 3124		RRCID -> 227452		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960					
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 3				N	-0-				-0-
05	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 3				N	-0-				-0-
06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3				N	-0-				-0-
07	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 3				N	-0-				-0-
*08	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 3				N	-0-				-0-
*09	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3				N	-0-				-0-
-----															
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				WELL #: 3100		RRCID -> 209915		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730					
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 3				N	-0-				-0-
05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 3				N	-0-				-0-
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 3				N	-0-				-0-
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 3				N	-0-				-0-
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 3				N	-0-				-0-
*09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3437 3		8 9		N	7		7 8		-0-
-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC				WELL #: 2106		RRCID -> 193362		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686					
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2				N	-0-				53
05	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2				N	-0-				53
06	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2796 2		17 9		N	15		5 8		63
*07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2				N	-0-				50
*08	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2870 2		8 9		N	7				57
*09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2726 2		1 9		N	1				58
-----															
CANADIAN, SE (DOUGLAS)				WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308					
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	958 2		3 9		N	3				121
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1034 2		4 9		N	4				125
06	930 N	851	-0-	-79	-0-	850 2		1 9		N	1				126
07	992 N	724	-0-	-268	-0-	722 2		2 9		N	2				128
08	1023 N	739	-0-	-284	-0-	735 2		4 9		N	4				132
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				132
-----															
HUMPHREYS				WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170					
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				55
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				55
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
-----															
HUMPHREYS		WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151						
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				12
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				12
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
-----															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 053688		COMPL. DATE 10/18/1972			TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436						
SHALLER, FRANK		WELL #: 1													
04	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	21	1	1241	3	N	12				133
						1	4		13						
05	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	45	1	1298	3	N	17				150
						2	4		19						
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	43	1	1224	3	N	21				171
						2	4		23						
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	49	1	1359	3	N	9				180
						2	4		10						
*08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	58	1	1448	3	N	-0-				180
						2	4								
*09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1294	3	N	30				210
						33	9								
-----															
BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343						
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	88	1	2984	3	N	36				222
						2	4		40						
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	103	1	3169	3	N	-0-				222
						2	4								
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	95	1	2973	3	N	-0-				222
						2	4								
07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	98	1	3017	3	N	57	182	1		97
						2	4		63						
*08	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	136	1	3023	3	N	-0-				97
						2	4								
*09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	150	1	2847	3	N	88				185
						97	9								
-----															
BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055197		COMPL. DATE 05/07/1973			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		2100 N	1168	-0-	-932	-0-	40 1	1117 3	N	8				60
							2 4	9 9						
05		1891 N	570	-0-	-1321	-0-	17 1	522 3	N	26				86
							2 4	29 9						
06		1110 N	548	-0-	-562	-0-	19 1	526 3	N	1				87
							2 4	1 9						
07		1209 N	502	-0-	-707	-0-	17 1	483 3	N	-0-				87
							2 4							
*08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	17 1	800 3	N	-0-				87
							2 4							
*09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	18 1	950 3	N	-0-				87
SHALLER, FRANK -C- WELL #: 1155 RRCID -> 056872 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 17321 PERF. 7020 - 7237														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006														
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2026 3	12 9	N	11				119
05		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2071 3	13 9	N	12				131
06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1834 3	3 9	N	3				134
07		2108 N	1740	-0-	-368	-0-	1732 3	8 9	N	7				141
*08		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2171 3	6 9	N	5				146
*09		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3		N	-0-				146

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
HOOVER, LOUISE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	063196	COMPL. DATE	08/19/1975	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	7636 - 7704		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TEAGUE LAWRENCE				WELL #:	1	RRCID ->	064548	COMPL. DATE	12/04/1975	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7025 - 7116	
04	930 N	902	-0-	-28	-0-	900	3	2	9	N	2			118
05	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-			118
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	886	3	7	9	N	6			124
07	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-			124
*08	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-			124
09	900 N	897	-0-	-3	-0-	871	3	26	9	N	24			148
-----														
HOOVER				WELL #:	2	RRCID ->	065205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	7547 - 10829	
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	10	1	1529	3	Y	39			111
						1	4	43	9					
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	25	1	1622	3	Y	-0-			111
						2	4							
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	24	1	1574	3	Y	23			134
						2	4	25	9					
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	26	1	1613	3	Y	9			143
						2	4	10	9					
*08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	25	1	1626	3	Y	-0-			143
						2	4							
*09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	22	1	1521	3	Y	-0-			143
-----														
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-				WELL #:	2	RRCID ->	067041	COMPL. DATE	06/24/1976	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7110 - 7146	
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1864	3	14	9	N	13			77
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1861	3	8	9	N	7			84
06	1530 N	1495	-0-	-35	-0-	1493	3	2	9	N	2			86
07	1953 N	1646	-0-	-307	-0-	1646	3			N	-0-			86
*08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-			86
*09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-			86
-----														
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"				WELL #:	5	RRCID ->	069727	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7222 - 7230	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 10		RRCID -> 070673	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 7585	PERF. 7250	- 7472								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 9		RRCID -> 070845	COMPL. DATE 03/22/1977	TOTAL DEPTH 7656	PERF. 7196	- 7496								
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	30 1	1385 3	N	1							25
						2 4	1 9									
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	56 1	2047 3	N	-0-							25
						2 4										
06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	72 1	2195 3	N	10							35
						2 4	11 9									
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	70 1	2146 3	N	-0-							35
						2 4										
*08	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	69 1	1984 3	N	-0-							35
						2 4										
09	2220 N	2128	-0-	-92	-0-	68 1	2060 3	N	-0-							35

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073518	COMPL. DATE 10/18/1977	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7000	- 7238								
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	44 1	2202 3	N	5							156
						1 4	6 9									
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	93 1	2336 3	N	5							161
						2 4	6 9									
06	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	86 1	2309 3	N	-0-							161
						2 4										
07	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	93 1	2399 3	N	-0-							161
						2 4										
*08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	95 1	2329 3	N	-0-							161
						2 4										
*09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	93 1	2346 3	N	1		7 5					155
						1 9										

SHALLER, FRANK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073956	COMPL. DATE 10/25/1977	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7110	- 7156								
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-							94
05	992 N	982	-0-	-10	-0-	982 3		N	-0-							94
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-							94
07	930 N	891	-0-	-39	-0-	891 3		N	-0-							94
*08	1054 N	923	-0-	-131	-0-	923 3		N	-0-							94
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-		7 5					87

SHALLER, FRANK -C-		WELL #: 2155		RRCID -> 073957	COMPL. DATE 11/17/1977	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7068	- 7292								
04	1290 N	1151	-0-	-139	-0-	1151 3		N	-0-							91
05	1457 N	1152	-0-	-305	-0-	1141 3	11 9	N	10							101
06	1320 N	1077	-0-	-243	-0-	1077 3		N	-0-							101
07	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1082 3		N	-0-							101
*08	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069 3		N	-0-							101
09	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	1000 3		N	-0-							101

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #:		3150	RRCID ->	075622	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7316 - 7353
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	15 1	1411 3	N	7			188
						1 4	8 9					
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	32 1	1487 3	N	16	162 1		42
						2 4	18 9					
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	28 1	1443 3	N	5			47
						2 4	6 9					
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	29 1	1487 3	N	-0-	2 5		45
						2 4						
*08	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	33 1	1500 3	N	-0-			45
						2 4						
09	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	29 1	1393 3	N	4			49
						4 9						
-----												
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #:		11UT	RRCID ->	076875	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7258 - 7385
04	1680 N	1503	-0-	-177	-0-	1503 3		N	-0-			181
05	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1617 3		N	-0-			181
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1525 3	37 9	N	34	186 1		29
07	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1493 3	3 9	N	3			32
*08	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598 3		N	-0-			32
09	1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1535 3		N	-0-	5 5		27
-----												
SHALLER, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	077428	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7304 - 10450
04	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	1449 3	6 9	Y	5			208
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		Y	-0-			208
06	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1326 3	23 9	Y	21			229
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1494 3	11 9	Y	10			239
*08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		Y	-0-			239
*09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1472 3	46 9	Y	42			281
-----												
HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		4	RRCID ->	085396	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7226 - 7262
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 5		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
-----												
HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		3	RRCID ->	085397	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7307 - 7335
04	750 N	692	-0-	-58	-0-	7 1	683 3	N	-0-			81
						2 4						
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	8 1	711 3	N	-0-	2 5		79
						2 4						
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	11 1	965 3	N	-0-			79
						2 4						
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	8 1	778 3	N	5			84
						2 4	6 9					
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	8 1	769 3	N	-0-			84
						2 4						
09	990 N	835	-0-	-155	-0-	9 1	826 3	N	-0-			84

CANADIAN, SE (DOUGLAS)										CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
SHALLER, FRANK -B-														
//CONT.// 15217 250														
//CONT.// 040798														
WELL #: 2														
RRCID -> 087643														
COMPL. DATE 04/16/1980														
TOTAL DEPTH 7450														
PERF. 7068														
- 7184														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	778	3	6	9	N	5	166	
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	819	3	8	9	N	7	173	
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	N	3	176	
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	742	3	10	9	N	9	185	
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-	185	
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	827	3	1	9	N	1	186	
-----														
CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-														
WELL #: 3118														
RRCID -> 096924														
COMPL. DATE 10/22/1981														
TOTAL DEPTH 7800														
PERF. 7425														
- 7578														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5	7	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
-----														
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-														
WELL #: 12														
RRCID -> 098834														
COMPL. DATE 01/26/1982														
TOTAL DEPTH 7668														
PERF. 7440														
- 7518														
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	17	1	664	3	N	-0-	108	
							2	4						
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	23	1	700	3	N	-0-	108	
							2	4						
06	630	N	521	-0-	-109	-0-	22	1	494	3	N	3	111	
							2	4		3	9			
07	713	N	476	-0-	-237	-0-	24	1	450	3	N	-0-	111	
							2	4						
*08	713	N	659	-0-	-54	-0-	16	1	641	3	N	-0-	111	
							2	4						
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	3	N	-0-	111	
-----														
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-														
WELL #: 7														
RRCID -> 098848														
COMPL. DATE 02/09/1982														
TOTAL DEPTH 7736														
PERF. 7214														
- 7325														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----														
KILLEBREW, WALTER S.														
WELL #: 3119														
RRCID -> 099813														
COMPL. DATE 02/18/1982														
TOTAL DEPTH 7800														
PERF. 7394														
- 7546														
04	2400	N	2284	-0-	-116	-0-	2284	3			N	-0-	-0-	
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-	-0-	
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-	-0-	
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-	-0-	
*08	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	2492	3			N	-0-	-0-	
09	2520	N	2172	-0-	-348	-0-	2172	3			N	-0-	-0-	
-----														
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-														
WELL #: 14														
RRCID -> 099816														
COMPL. DATE 04/26/1982														
TOTAL DEPTH 7650														
PERF. 7341														
- 7368														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #:		3153	RRCID ->	099817	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7247	-	7288
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1260 N	869	-0-	-391	-0-	866	3	3	9	N	3			161
05	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1042	3	8	9	N	7			168
06	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	999	3	2	9	N	2			170
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-			170
*08	1054 N	914	-0-	-140	-0-	914	3			N	-0-			170
09	990 N	835	-0-	-155	-0-	824	3	11	9	N	10			180
-----														
BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #:		10	RRCID ->	100454	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7062	-	7110
04	270 N	115	-0-	-155	-0-	115	3			N	-0-			-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-			-0-
-----														
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #:		3	RRCID ->	101663	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7002	-	7096
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	751	3	4	9	N	4			118
05	620 N	500	-0-	-120	-0-	465	3	35	9	N	32			150
06	540 N	331	-0-	-209	-0-	330	3	1	9	N	1			151
07	775 N	364	-0-	-411	-0-	364	3			N	-0-			151
*08	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	3			N	-0-			151
*09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			151
-----														
WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #:		5150	RRCID ->	106360	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7312	-	7382
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1690	3	24	9	N	22	187	1	37
05	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	1704	3			N	-0-			37
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1985	3	33	9	N	30			67
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	3	2	9	N	2			69
*08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-			69
*09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1806	3	28	9	N	25			94
-----														
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #:		5153	RRCID ->	120972	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	7392	-	7416
04	1200 N	994	-0-	-206	-0-	994	3			N	-0-			35
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1107	3	10	9	N	9			44
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-	4	5	40
07	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-			40
*08	1116 N	919	-0-	-197	-0-	919	3			N	-0-			40
09	990 N	867	-0-	-123	-0-	867	3			N	-0-			40
-----														
URSCHEL		WELL #:		5049	RRCID ->	139781	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6950	-	7077
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	6	1	170	3	N	-0-			27
						2	4							
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-	5	5	22
						2	4							
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	3	1	126	3	N	-0-			22
						2	4							
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	N	-0-			22
						2	4							
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	N	-0-			22
						2	4							
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-			22



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
URSCHEL				WELL #: 603	RRCID -> 139782	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7004 - 7072	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		121
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	236	3	2 9	N	2		123
06	510 N	377	-0-	-133	-0-	377	3		N	-0-	2 5	121
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-		121
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-		121
*09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		121
-----												
URSCHEL				WELL #: 703	RRCID -> 146935	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7074 - 7122	
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		126
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-		126
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-		126
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-		126
*08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-		126
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		126
-----												
CAMPBELL				WELL #: 402	RRCID -> 148833	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7130 - 7176	
04	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	11	1	1048 3	N	-0-		42
						1	4					
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	39	1	1410 3	N	-0-		42
						2	4					
06	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	32	1	1057 3	N	12		54
						2	4	13 9				
07	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	22	1	979 3	N	-0-		54
						2	4					
08	1457 N	1134	-0-	-323	-0-	27	1	1105 3	N	-0-		54
						2	4					
09	1110 N	990	-0-	-120	-0-	21	1	969 3	N	-0-		54
-----												
HUMPHREYS, L.P.				WELL #: 5	RRCID -> 158395	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7338 - 7376	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HUMPHREYS, L. P.				WELL #: 208	RRCID -> 159598	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7275 - 7306	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HOOVER 52				WELL #: 2	RRCID -> 170689	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7964 - 7980	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57

CANADIAN, SE (DOUGLAS)										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
HOOVER																	
//CONT.// 15217 250																	
//CONT.// 040798																	
WELL #: 2085										RRCID -> 194600		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1814 3		19 9	N	17			175				
05	2139 N	1845	-0-	-294	-0-	1845 3			N	-0-			175				
06	1830 N	1657	-0-	-173	-0-	1638 3		19 9	N	17			192				
07	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1728 3			N	-0-	4 5		188				
*08	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1739 3		4 9	N	4	176 1		16				
09	1650 N	282	-0-	-1368	-0-	282 3			N	-0-			16				
-----																	
HOOVER 52										WELL #: 3		RRCID -> 195565		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
-----																	
BOBCAT OPERATING										WELL #: 077686		RRCID -> 064948		COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032	
CANADIAN WILDCATS																	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48				
PLUGGED AND ABANDONED										02/03/1999							
-----																	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.										WELL #: 085851		RRCID -> 146310		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7312 - 7318	
CAMPBELL																	
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3			N	-0-			191				
05	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3			N	-0-			191				
06	630 N	534	-0-	-96	-0-	534 3			N	-0-			191				
07	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 3			N	-0-			191				
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3			N	-0-			191				
*09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-			191				
-----																	
CAMPBELL										WELL #: 3058		RRCID -> 159972		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555	
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3			N	-0-			52				
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3			N	-0-			52				
06	1020 N	783	-0-	-237	-0-	783 3			N	-0-			52				
07	899 N	782	-0-	-117	-0-	782 3			N	-0-			52				
08	837 N	727	-0-	-110	-0-	727 3			N	-0-			52				
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	712 3			N	-0-			52				
-----																	
ISAACS										WELL #: 5		RRCID -> 188959		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052	
04	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2545 3		169 9	N	154	390 1		157				
05	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2747 3		113 9	N	103			260				
06	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2692 3		109 9	N	99			359				
07	2790 N	2375	-0-	-415	-0-	2325 3		50 9	N	45			404				
08	2852 N	2426	-0-	-426	-0-	2378 3		48 9	N	44	150 1		298				
09	2790 N	2349	-0-	-441	-0-	2290 3		59 9	N	54			352				

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333						
FLOWERS				WELL #: 1228	RRCID -> 063012	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 7627	- 7866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FLOWERS 225				WELL #: 1 U	RRCID -> 064652	COMPL. DATE 11/05/1975	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7604	- 7640	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2016 - PLUGGED 07/18/16								
-----										
FLOWERS				WELL #: 2228 C	RRCID -> 068946	COMPL. DATE 08/22/1976	TOTAL DEPTH 10995	PERF. 7522	- 7771	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----										
COOK				WELL #: 201	RRCID -> 159586	COMPL. DATE 07/21/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7516	- 7580	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2016 - P/A 05/06/2016								
-----										
FLOWERS				WELL #: 2	RRCID -> 162918	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 7580	- 10648	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FLOWERS 225				WELL #: 2	RRCID -> 163856	COMPL. DATE 05/07/1997	TOTAL DEPTH 7874	PERF. 7509	- 7550	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2016 - P/A 08/02/16								
-----										
COOK				WELL #: 301	RRCID -> 164892	COMPL. DATE 06/24/1997	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7526	- 7556	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2016 - PLUGGED 06/06/16								

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CH-SEON INC.				142214								
GRACIA -117-				WELL #: 1	RRCID -> 091094	COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7336	- 7380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
JARVIS, BILLIE				WELL #: 1220	RRCID -> 058542	COMPL. DATE 05/23/1974	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7310	- 7338			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ISAACS-SIMPSON				WELL #: 1214	RRCID -> 058785	COMPL. DATE 06/11/1974	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7120	- 7196			
04	5085	X	5085	-0-	-0-	5067 3	18 9	N	16			55
05	5153	X	5153	-0-	-0-	5139 3	14 9	N	13			68
06	4248	X	4248	-0-	-0-	4244 3	4 9	N	4			72
07	5228	X	5228	-0-	-0-	5228 3		N	-0-			72
08	4914	X	4914	-0-	-0-	4913 3	1 9	N	1			73
*09	4563	X	4563	-0-	-0-	4560 3	3 9	N	3	66	1	10

ISAACS-SIMPSON				WELL #: 1208	RRCID -> 088188	COMPL. DATE 05/27/1980	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7068	- 7094			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL				WELL #: 1050	RRCID -> 089933	COMPL. DATE 04/17/1980	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 7142	- 7209			
04	2858	X	2858	-0-	-0-	2790 3	68 9	N	62			177
05	2588	X	2588	-0-	-0-	2527 3	61 9	N	55			232
06	2971	X	2971	-0-	-0-	2864 3	107 9	N	97	186	1	143
07	2635	X	2635	-0-	-0-	2576 3	59 9	N	54			197
08	6881	X	6881	-0-	-0-	6652 3	229 9	N	208	187	1	218
*09	6720	X	6720	-0-	-0-	6586 3	134 9	N	122	170	1	170

ISAACS-SIMPSON				WELL #: 3214	RRCID -> 099510	COMPL. DATE 02/23/1982	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 7033	- 7046			
04	4338	X	4338	-0-	-0-	4305 3	33 9	N	30			111
05	4681	X	4554	-0-	-127	4526 3	28 9	N	25			136
06	4530	X	3771	-0-	-759	3758 3	13 9	N	12			148
07	4681	X	3823	-0-	-858	3814 3	9 9	N	8			156
08	4619	X	3375	-0-	-1244	3367 3	8 9	N	7			163
09	4410	X	3799	-0-	-611	3722 3	77 9	N	70			233

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
JARVIS -213-		WELL #: 4213		RRCID -> 104324		COMPL. DATE 12/14/1982			TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
-----												
ISAACS -210-		WELL #: 5210		RRCID -> 107653		COMPL. DATE 09/03/1983			TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ISAACS -209-		WELL #: 7209		RRCID -> 119303		COMPL. DATE 08/09/1985			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ISAACS -212-		WELL #: 2212		RRCID -> 129561		COMPL. DATE 12/19/1988			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039			
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-			-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
-----												
ISAACS -210-		WELL #: 6210		RRCID -> 150675		COMPL. DATE 08/10/1994			TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148			
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	936	3	4 9 N	4			27
05	1054 N	948	-0-	-106	-0-	948	3	N	-0-			27
06	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3	N	-0-			27
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	973	3	1 9 N	1			28
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-			28
*09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			28
-----												
FLOWERS		WELL #: 31		RRCID -> 151706		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130			
04	1920 N	1805	-0-	-115	-0-	1803	3	2 9 N	2			187
05	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	1999	3	9 9 N	8			195
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	3	2 9 N	2			197
07	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1803	3	6 9 N	5			202
08	2015 N	1823	-0-	-192	-0-	1823	3	N	-0-			202
09	1920 N	1589	-0-	-331	-0-	1556	3	33 9 N	30	190 1		42
-----												
ISAACS -210-		WELL #: 7210		RRCID -> 176590		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076			
04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3000	3	6 9 N	5			22
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3548	3	40 9 N	36			58
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3393	3	21 9 N	19			77
07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3508	3	25 9 N	23	75 1		25
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3791	3	30 9 N	27			52
*09	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3654	3	20 9 N	18			70

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3		N	-0-			-0-
-----														
ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949														
04		510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3		N	-0-			147
05		527 N	489	-0-	-38	-0-	487	3	2	9	N		2	149
06		510 N	468	-0-	-42	-0-	468	3		N	-0-			149
07		496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3		N	-0-			149
08		496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-			149
09		480 N	449	-0-	-31	-0-	448	3	1	9	N	1		150
-----														
ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976														
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785														
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362														
04		2580 X	2450	-0-	-130	-0-	390	1	2060	3	N	-0-		-0-
05		2573 N	2459	-0-	-114	-0-	403	1	2056	3	N	-0-		-0-
06		2280 N	2194	-0-	-86	-0-	390	1	1804	3	N	-0-		-0-
07		2542 N	2519	-0-	-23	-0-	403	1	2115	3	N	-0-		-0-
08		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	403	1	2083	3	N	-0-		-0-
*09		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	390	1	1927	3	N	-0-		-0-
-----														
CORY, KENNETH W. LTD. 180351														
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397														
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			13
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			13
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			13
07		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			13
08		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2		N	-0-			13
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			13

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
JONES				WELL #: 2	RRCID -> 219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7190 -	7216		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	60	1	918	2	N	-0-			57
05	1023 N	879	-0-	-144	-0-	62	1	817	2	N	-0-			57
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	58	1	952	2	N	-0-			57
07	1023 N	985	-0-	-38	-0-	22	1	963	2	N	-0-			57
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	62	1	948	2	N	-0-			57
09	1020 N	819	-0-	-201	-0-	56	1	757	2	N	5			62
						6	9							
-----														
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
SHALLER				WELL #: 1	RRCID -> 056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7192 -	7370		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
-----														
STUDER, J. C.				WELL #: 1	RRCID -> 058143	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	6926 -	7140		
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			160
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			160
06	300 N	41	-0-	-259	-0-	41	2			N	-0-			160
07	527 N	33	-0-	-494	-0-	33	2			N	-0-			160
08	434 N	204	-0-	-230	-0-	204	2			N	-0-			160
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2			162
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
WELLS, J. O.				WELL #: 1095	RRCID -> 071197	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7554 -	7580		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
-----														
ANDERSON RANCH 97				WELL #: 1	RRCID -> 207088	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7469 -	7652		
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			41
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	511	2	3	9	N	3			44
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	511	2	3	9	N	3			47
*07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	N	4			51
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3			54
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
-----														
WELLS, J. O.				WELL #: 2096	RRCID -> 207527	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7434 -	7495		
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	N	4			132
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9	9	N	8			140
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	525	2	3	9	N	3			143
*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	532	2	2	9	N	2			145
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	N	3			148
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ANDERSON RANCH 97		WELL #:		2	RRCID ->	208719	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	7560 - 7748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ANDERSON RANCH 76		WELL #:		1	RRCID ->	208975	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	7648 - 8366		
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			151
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	820	2	10	9	N	9			160
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	762	2	15	9	N	14			174
*07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	816	2	12	9	N	11			185
*08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	839	2	9	9	N	8			193
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			193
-----														
SANDERS 60		WELL #:		1	RRCID ->	209753	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7854 - 7887		
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			32
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			32
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			32
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
-----														
ANDERSON RANCH 108		WELL #:		1	RRCID ->	209949	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7430 - 7620		
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	115	1	693	2	N	58	179	1	215
						64	9							
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	125	1	778	2	N	102			317
						112	9							
06	930 N	879	-0-	-51	-0-	110	1	716	2	N	48	183	1	182
						53	9							
*07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	125	1	714	2	N	70			252
						77	9							
*08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	132	1	660	2	N	25			277
						28	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			277
-----														
YARNOLD 113		WELL #:		3	RRCID ->	214341	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7418 - 7606		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
H & L OPERATING CO., LLC URSCHHEL		WELL #:		2	RRCID ->	133601	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7067		
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	10	1	513	2	N	-0-			80
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	10	1	503	2	N	-0-			80
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	N	-0-			80
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	10	1	512	2	N	-0-			80
08	527 N	491	-0-	-36	-0-	10	1	481	2	N	-0-			80
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	10	1	502	2	N	-0-			80



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.// 339787		WELL #: 1047		RRCID -> 135898		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	10	1	832	2	N	-0-	41
*11	540 N	364	-0-	-176	-0-	10	1	354	2	N	-0-	41
*12	496 N	343	-0-	-153	-0-	10	1	333	2	N	-0-	41
*01	837 N	341	-0-	-496	-0-	10	1	331	2	N	-0-	41
*02	348 N	273	-0-	-75	-0-	10	1	263	2	N	-0-	41
*03	341 N	311	-0-	-30	-0-	10	1	301	2	N	-0-	41
*04	330 N	320	-0-	-10	-0-	10	1	310	2	N	-0-	41
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-	41
*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	N	-0-	41
*07	341 N	299	-0-	-42	-0-	10	1	289	2	N	-0-	41
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-	41
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	10	1	291	2	N	-0-	41
-----												
URSCHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066				
04	690 N	663	-0-	-27	-0-	10	1	653	2	N	-0-	55
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	10	1	659	2	N	-0-	55
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	10	1	627	2	N	-0-	55
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	10	1	676	2	N	-0-	55
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	10	1	749	2	N	-0-	55
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	10	1	770	2	N	-0-	55
-----												
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC COOK		WELL #: 342392 1		RRCID -> 107143		COMPL. DATE 08/21/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406				
04	0 W	598	-0-	598	1303	598	2		N	-0-	110	
05	1675 N	372	-0-	-1303	-0-	372	2		N	-0-	110	
06	690 N	232	-0-	-458	-0-	232	2		N	-0-	110	
07	620 N	157	-0-	-463	-0-	157	2		N	-0-	110	
08	372 N	142	-0-	-230	-0-	142	2		N	-0-	110	
09	240 N	114	-0-	-126	-0-	114	2		N	-0-	110	
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY FLOWERS, GILMAN		WELL #: 450175 1		RRCID -> 055405		COMPL. DATE 06/04/1973		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 7348				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90	
-----												
LINDLEY, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 058886		COMPL. DATE 05/16/1974		TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210				
04	330 N	114	-0-	-216	-0-	16	1	95	3	N	3	210
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	15	1	99	3	N	10	33
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	N	-0-	33
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	30	1	37	3	N	-0-	33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
09	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	1			N	-0-	33
-----												
FLOWERS, GILMAN		WELL #: 2 U		RRCID -> 065652		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710				
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)										//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY										//CONT.// 450175							
FLOWERS, LOIS										WELL #: 2 U		RRCID -> 067578		COMPL. DATE 06/04/1976		TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								47	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								47	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								47	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								47	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								47	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								47	
-----																	
FLOWERS										WELL #: 2040		RRCID -> 069594		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490	
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1132	2	N	-0-		112	
05		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1354	2	N	-0-		112	
06		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	2	N	-0-		112	
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	N	-0-		112	
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1335	2	N	-0-		112	
*09		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1305	2	N	-0-		112	
-----																	
FLOWERS, GILMAN										WELL #: 3		RRCID -> 069669		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7190 - 7248	
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-		139	
05		341 N	337	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-		139	
06		330 N	313	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-		139	
07		341 N	312	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		139	
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-		139	
*09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-		139	
-----																	
FLOWERS, LOIS										WELL #: 3		RRCID -> 070006		COMPL. DATE 02/16/1977		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510	
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	N	-0-		147	
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	167	2	N	-0-		147	
06		210 N	164	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	30	1	134	2	N	-0-		147	
07		217 N	142	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	31	1	111	2	N	-0-		147	
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-		147	
09		150 N	67	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-		147	
-----																	
LINDLEY										WELL #: 2		RRCID -> 079602		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797	
04		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
-----																	
LINDLEY										WELL #: 4		RRCID -> 092227		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910	
04		690 N	643	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	N	-0-		111	
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	615	3	N	-0-		111	
06		660 N	609	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	N	-0-		111	
07		651 N	619	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	31	1	588	3	N	-0-		111	
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	588	3	N	-0-		111	
09		600 N	580	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	N	-0-		111	
-----																	
LINDLEY										WELL #: 5		RRCID -> 108744		COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037	
04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2266	3	N	-0-		196	
05		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2189	3	N	-0-		196	
06		2550 N	1975	-0-	-575	-0-	-0-	-0-	30	1	1945	3	N	-0-		196	
07		2387 N	1737	-0-	-650	-0-	-0-	-0-	31	1	1706	3	N	-0-		196	
08		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1550	3	N	-0-		196	
09		1980 N	1434	-0-	-546	-0-	-0-	-0-	30	1	1404	3	N	-0-		196	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
ROY				WELL #:	1	RRCID ->	133590	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7309 - 7335		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-			55
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	N	-0-			55
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	N	-0-			55
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	-0-			55
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	N	-0-			55
*09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-			55

LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
HOOVER, L. E. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	079388	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6815 - 6844		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	083275	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7304 - 7459		
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			11
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			11
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			N	-0-			11
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			11
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-			11
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-			10

WRIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	088344	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7288 - 7336		
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			14
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			14
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-			14
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			14
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			14
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			14

GRACIE -121-				WELL #:	1	RRCID ->	091400	COMPL. DATE	12/08/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7344 - 7388		
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			15
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			15
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			15
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			15
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			15
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			15

WRIGHT				WELL #:	4	RRCID ->	093632	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7245 - 7300		
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-			10
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			10
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			10
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			10
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-			10
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			10

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
ADCOCK		WELL #: 1025		RRCID -> 100047	COMPL. DATE 03/13/1982	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7868	- 7894				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2016 - P/A 09/30/16												

GRACIE -121-		WELL #: 2		RRCID -> 104912	COMPL. DATE 04/06/1983	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7262	- 7386				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767	COMPL. DATE 06/05/1997	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7356	- 7397				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7330	- 7430				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

WRIGHT 123		WELL #: 6		RRCID -> 211460	COMPL. DATE 09/28/2005	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 7303	- 7480				
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			50
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			50
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2	N	-0-			50
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-			50
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			50
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			50

GRACIE 121		WELL #: 4		RRCID -> 211513	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 7803	PERF. 7361	- 7568				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579											
WRIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
CARLA ANN 182		WELL #: 1H		RRCID -> 278176		COMPL. DATE 04/01/2015			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840				
04	3030 X	2573	-0-	-457	-0-	2339	2	234	9	N	213	181 1	175
05	T. A.	2031	-0-	2031	-0-	1825	2	206	9	N	187	177 1	185
06	T. A.	1923	-0-	1923	-0-	3954	2	178	9	N	162	172 1	175
07	5861 X	1907	-0-	-3954	-0-	1705	2	202	9	N	184	172 1	187
08	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1671	2	169	9	N	154	177 1	164
09	1680 N	1606	-0-	-74	-0-	1435	2	171	9	N	155	177 1	142
LONE STAR OIL & GAS		WELL #: 4		RRCID -> 105391		COMPL. DATE 04/06/1983			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6990 - 7110				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAKAR PRODUCTION COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 090604		COMPL. DATE 10/06/1980			TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7346 - 7380				
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-		130
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-		130
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-		-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-		-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 191966		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210				
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	124	1	767	2	N	10		177
*05	930 N	864	-0-	-66	-0-	123	1	741	2	N	-0-		177
*06	840 N	839	-0-	-1	-0-	122	1	717	2	N	-0-		177
07	930 N	804	-0-	-126	-0-	119	1	685	2	N	-0-		177
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	123	1	717	2	N	-0-		177
09	870 N	784	-0-	-86	-0-	118	1	666	2	N	-0-		177
JONES TRUST "21"		WELL #: 2		RRCID -> 193610		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236				
04	4620 X	4532	-0-	-88	-0-	520	1	4008	2	N	4		98
*05	4774 X	4488	-0-	-286	-0-	527	1	3961	2	N	-0-		98
*06	4620 X	4431	-0-	-189	-0-	529	1	3902	2	N	-0-		98
07	4774 X	4622	-0-	-152	-0-	553	1	4069	2	N	-0-		98
08	4774 X	4623	-0-	-151	-0-	551	1	4072	2	N	-0-		98
09	4590 X	4354	-0-	-236	-0-	534	1	3820	2	N	-0-		98

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JONES TRUST "21"		WELL #:		3	RRCID ->	193759	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7208 -	7228	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	39 1	74 2	N		-0-			2
*05	124 N	116	-0-	-8	-0-	40 1	76 2	N		-0-			2
*06	120 N	110	-0-	-10	-0-	39 1	71 2	N		-0-			2
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	41 1	75 2	N		-0-			2
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	40 1	68 2	N		-0-			2
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	39 1	65 2	N		-0-			2
-----													
ISAACS "126"		WELL #:		1	RRCID ->	198055	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	8247	PERF. 7516 -	7614	
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	30 1	1519 2	N		3			198
05	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	31 1	1571 2	N		23	181 1		40
06	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	25 9	30 1	N		10			50
07	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	11 9	31 1	N		8			58
08	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	9 9	31 1	N		9			67
*09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	10 9	30 1	N		18			85
						20 9							
-----													
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	207180	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7380 -	7400	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			114
-----													
HOOVER "85"		WELL #:		1	RRCID ->	207549	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7498 -	7582	
04	540 N	501	-0-	-39	-0-	30 1	470 2	N		1			138
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	1 9	31 1	N		5			143
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	6 9	29 1	N		2			145
07	527 N	514	-0-	-13	-0-	2 9	30 1	N		2			147
08	620 N	565	-0-	-55	-0-	2 9	31 1	N		1			148
09	630 N	541	-0-	-89	-0-	1 9	30 1	N		-0-			148
-----													
ISAACS "115"		WELL #:		1	RRCID ->	209060	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7400 -	7420	
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	30 1	1020 2	N		13			98
05	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	14 9	31 1	N		14			112
06	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	15 9	30 1	N		10			122
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	11 9	31 1	N		45			167
08	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	50 9	31 1	N		16			183
*09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	31 1	18 9	N		17			200
						30 1	19 9						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7378					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	930 N	916	-0-	-14	-0-	-0-	30	1	819	2	N	61			193
							67	9							
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	845	2	N	54	189	1	58
							59	9							
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	816	2	N	34			92
							37	9							
07	961 N	935	-0-	-26	-0-	-0-	31	1	846	2	N	53			145
							58	9							
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	N	65			210
							72	9							
*09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	816	2	N	36	188	1	58
							40	9							
-----															
FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7550 - 7747					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7575 - 7661					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7262 - 7296					
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1431	2	N	-0-			70
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1450	2	N	-0-			70
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1520	2	N	-0-			70
07	3100 N	3806	-0-	706	-0-	706	403	1	3403	2	N	-0-			70
08	2048 N	1342	-0-	-706	-0-	-706	403	1	939	2	N	-0-			70
09	1920 N	1316	-0-	-604	-0-	-604	390	1	926	2	N	-0-			70
-----															
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		RRCID -> 069082		COMPL. DATE 09/24/1976		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7084 - 7124					
OWENS, L. B.		WELL #: 1													
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	3	6	9	N	5			110
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			110
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			110
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			110
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-			110
*09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			110

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419								
MATHERS				WELL #: 9	RRCID -> 051970	COMPL. DATE 12/17/1971	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7176	- 7258			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		1170 N	864	-0-	-306	-0-	30 1	831 2	Y	3	1 1	12
							3 9					
05		899 N	885	-0-	-14	-0-	31 1	848 2	Y	5		17
							6 9					
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	25 1	696 2	Y	1		18
							1 9					
07		899 N	863	-0-	-36	-0-	27 1	832 2	Y	4		22
							4 9					
08		899 N	879	-0-	-20	-0-	30 1	832 2	Y	15		37
							17 9					
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		37
-----												
MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 052171	COMPL. DATE 02/22/1972	TOTAL DEPTH 13463	PERF. 7098	- 7130			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
MATHERS RANCH 157				WELL #: 13	RRCID -> 052360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 4292	- 4696		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
MATHERS RANCH				WELL #: 14	RRCID -> 052578	COMPL. DATE 05/13/1972	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7044	- 7116			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 841419										
MATHERS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 052624		COMPL. DATE 05/24/1972			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	31 1	1276 2	Y	6			39
						7 9						
*11	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	30 1	1203 2	Y	-0-			39
*12	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	28 1	1081 2	Y	-0-	34 1		5
01	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	31 1	1205 2	Y	3	2 1		6
						3 9						
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	28 1	1171 2	Y	-0-			6
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	29 1	1157 2	Y	1			7
						1 9						
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	30 1	1223 2	Y	8			15
						9 9						
05	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	31 1	1187 2	Y	4			19
						4 9						
06	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	25 1	995 2	Y	4			23
						4 9						
07	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	29 1	1268 2	Y	4			27
						4 9						
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	31 1	1268 2	Y	3			30
						3 9						
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT			30
-----												
MATHERS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 053608		COMPL. DATE 10/12/1972			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131			
04	900 N	717	-0-	-183	-0-	29 1	688 2	Y	-0-			2
05	775 N	759	-0-	-16	-0-	28 1	731 2	Y	-0-			2
06	750 N	598	-0-	-152	-0-	24 1	574 2	Y	-0-			2
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	27 1	762 2	Y	-0-			2
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	23 1	762 2	Y	5			7
						6 9						
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			7
-----												
STUDER		WELL #: 2		RRCID -> 053972		COMPL. DATE 08/17/1972			TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GAME		WELL #: 1		RRCID -> 055539		COMPL. DATE 04/19/1973			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038			
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MATHERS RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 064742		COMPL. DATE 10/14/1975			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6992 - 7067			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419							
LITTLE				WELL #: 1043 U	RRCID -> 069294	COMPL. DATE 08/20/1976	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 7512	- 7581		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 N	521	-0-	-169	-0-	30 1	491 2	Y	-0-		-0-
05	744 N	557	-0-	-187	-0-	31 1	526 2	Y	-0-		-0-
*06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	28 1	611 2	Y	-0-		-0-
*07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	31 1	647 2	Y	-0-		-0-
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	31 1	647 2	Y	-0-		-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MATHERS RANCH				WELL #: 6	RRCID -> 069593	COMPL. DATE 10/04/1971	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 7101	- 7171		
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	25 1	9 9	Y	8	1 1	7
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	30 1	8 9	Y	7		14
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	25 1	6 9	Y	5		19
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	23 1	4 9	Y	4		23
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 1		Y	-0-		23
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		23
-----											
MATHERS RANCH				WELL #: 24	RRCID -> 073515	COMPL. DATE 08/13/1977	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7008	- 7087		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MATHERS RANCH				WELL #: 25	RRCID -> 077143	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7082	- 7170		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MATHERS RANCH 167				WELL #: 27	RRCID -> 077224	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6945	- 7052		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MATHERS RANCH				WELL #: 30	RRCID -> 077922	COMPL. DATE 03/26/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7058	- 7120		
04	960 N	849	-0-	-111	-0-	240 1	609 2	Y	-0-		1
05	961 N	946	-0-	-15	-0-	232 1	714 2	Y	-0-		1
06	900 N	824	-0-	-76	-0-	202 1	622 2	Y	-0-		1
07	868 N	833	-0-	-35	-0-	210 1	623 2	Y	-0-		1
08	961 N	821	-0-	-140	-0-	198 1	623 2	Y	-0-		1
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
MATHERS RANCH				WELL #: 35	RRCID -> 078340	COMPL. DATE 05/11/1978	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 7052	- 7129		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
GAME		WELL #:		3	RRCID ->	080954	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 7006 - 7081		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MATHERS RANCH 167				WELL #:	37	RRCID ->	087491	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6918 - 7011	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MATHERS RANCH 167				WELL #:	41	RRCID ->	087831	COMPL. DATE	05/12/1980	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 7048 - 7137	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MATHERS RANCH				WELL #:	39	RRCID ->	087832	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7003 - 7075	
*10	930 N	805	-0-	-125	-0-	31	1	774	2	Y	-0-		-0-
*11	810 N	806	-0-	-4	-0-	29	1	777	2	Y	-0-		-0-
*12	837 N	604	-0-	-233	-0-	25	1	579	2	Y	-0-		-0-
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	Y	-0-		-0-
*02	783 N	471	-0-	-312	-0-	19	1	452	2	Y	-0-		-0-
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-		-0-
04	780 N	696	-0-	-84	-0-	30	1	666	2	Y	-0-		-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	521	-0-	-169	-0-	25	1	496	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	683	-0-	-30	-0-	27	1	656	2	Y	-0-		-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	Y	-0-		-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 841419										
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	Y	-0-	43
*11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	Y	-0-	43
*12	1116 N	728	-0-	-388	-0-	23	1	705	2	Y	-0-	2
01	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	31	1	994	2	Y	8	8
						9	9					
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	29	1	897	2	Y	4	12
						4	9					
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	Y	7	-0-
						8	9					
04	990 N	947	-0-	-43	-0-	30	1	916	2	Y	1	-0-
						1	9					
05	992 N	856	-0-	-136	-0-	25	1	831	2	Y	-0-	-0-
06	870 N	796	-0-	-74	-0-	25	1	771	2	Y	-0-	-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	28	1	979	2	Y	-0-	-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	Y	2	2
						2	9					
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
STUDER		WELL #: 6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228				
04	900 N	668	-0-	-232	-0-	30	1	632	2	Y	5	4
						6	9					
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	31	1	1048	2	Y	18	22
						20	9					
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	883	2	Y	5	27
						6	9					
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	Y	9	36
						10	9					
08	1085 N	579	-0-	-506	-0-	19	1	551	2	Y	8	41
						9	9					
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	41
-----												
MATHERS RANCH 157		WELL #: 40		RRCID -> 091084		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 6971 - 7056				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FLOWERS		WELL #: 1039		RRCID -> 103099		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7297 - 7405				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419										
RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-	-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-	-0-
06	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	3	N	-0-	-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-	-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219										
04	420 N	288	-0-	-132	-0-	288	2	N	-0-	-0-
05	589 N	446	-0-	-143	-0-	446	2	N	-0-	-0-
06	660 N	449	-0-	-211	-0-	449	2	N	-0-	-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 155087 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 17665 PERF. 7256 - 7288										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140										
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-	-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-	-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2	N	-0-	-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2	N	-0-	-0-
08	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2	N	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100										
04	810 N	690	-0-	-120	-0-	690	2	Y	-0-	-0-
05	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2	Y	-0-	-0-
06	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2	Y	-0-	-0-
07	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2	Y	-0-	-0-
08	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2	Y	-0-	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136										
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2	Y	-0-	13
05	465 N	336	-0-	-129	-0-	334	2	Y	2	15
06	390 N	234	-0-	-156	-0-	234	2	Y	-0-	15
*07	403 N	228	-0-	-175	-0-	228	2	Y	-0-	15
*08	341 N	265	-0-	-76	-0-	264	2	Y	1	16
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	16
-----										
STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 841419									
STUDER 2		WELL #: 8		RRCID -> 203147		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	30 1	1419 2	Y	13	44	
						14 9					
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	31 1	1401 2	Y	10	54	
						11 9					
06	1530 N	1321	-0-	-209	-0-	30 1	1279 2	Y	11	65	
						12 9					
07	1519 N	1361	-0-	-158	-0-	31 1	1321 2	Y	8	73	
						9 9					
08	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	31 1	1271 2	Y	13	86	
						14 9					
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT	86	
-----											
MATHERS RANCH 167		WELL #: 45		RRCID -> 203774		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MATHERS RANCH 157		WELL #: 7		RRCID -> 208354		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748			
04	14B2 EXT	6983	-0-	6983	10391	609 1	6289 2	Y	77	2 1	107
						85 9					
05	10431 X	40	-0-	-10391	-0-	15 1	25 2	Y	-0-		107
*06	3270 X	5	-0-	-3265	-0-	5 2		Y	-0-	89 1	18
07	7223 X	10	-0-	-7213	-0-	8 2	2 9	Y	2	2 1	18
08	7223 X	8	-0-	-7215	-0-	8 2		Y	-0-		18
09	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-			Y	NO RPT		18
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 059468		COMPL. DATE 07/09/1974		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089			
FLOWERS -C-		WELL #: 1048 C									
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-		171
05	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2429 2	11 9	N	10	181 1	-0-
06	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-		-0-
07	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		N	-0-		-0-
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-		-0-
*09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-		-0-
-----											
FLOWERS -B-		WELL #: 2047 U		RRCID -> 061510		COMPL. DATE 02/11/1975		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ETHEREDGE A		WELL #: 7046U		RRCID -> 063865		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682			
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2383 2	22 9	N	20		125
05	2387 N	2329	-0-	-58	-0-	2329 2		N	-0-		125
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		N	-0-		125
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-		125
08	2325 N	1884	-0-	-441	-0-	1842 2	42 9	N	38		163
09	2310 N	1389	-0-	-921	-0-	1379 2	10 9	N	9		172

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
FLOWERS -B-		WELL #: 3047 U		RRCID -> 068953		COMPL. DATE 09/15/1976			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87	
-----												
ETHEREDGE A		WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829			
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	2	13	9	N	12	77
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-	77
06	1440 N	1198	-0-	-242	-0-	1198	2			N	-0-	77
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-	77
08	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1252	2	18	9	N	16	93
*09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1212	2	9	9	N	8	101
-----												
ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986			TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796			
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-	22
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-	22
06	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-	22
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-	22
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-	22
*09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-	22
-----												
FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757			
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	67
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-	67
06	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-	67
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-	67
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-	67
*09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	67
-----												
GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804			
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	294	2	8	9	N	7	97
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3	100
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	408	2	9	9	N	8	108
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	108
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	N	5	113
*09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-	113
-----												
FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826			
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-	35
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-	35
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-	35
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-	35
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-	35
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-	35

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001			TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					42
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
-----																
ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	3100 N	3313	-0-	213	213	3313	2			N	-0-					20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					20
-----																
CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 194446		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708							
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	511	2	28	9	N	25					182
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					182
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	570	2	37	9	N	34					216
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	585	2	25	9	N	23	194	1			45
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	585	2	33	9	N	30					75
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	551	2	32	9	N	29					104
-----																
CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 196565		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699							
04	600 N	558	-0-	-42	-0-	544	2	14	9	N	13					83
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	562	2	13	9	N	12					95
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	558	2	9	9	N	8					103
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	562	2	15	9	N	14					117
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	562	2	11	9	N	10					127
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	543	2	14	9	N	13					140
-----																
FRANK SHALLER 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 276046		COMPL. DATE 03/11/2014			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297							
04	2400 N	2165	-0-	-235	-0-	2134	2	31	9	N	28					273
05	2232 N	2123	-0-	-109	-0-	2098	2	25	9	N	23					296
06	2190 N	2095	-0-	-95	-0-	2071	2	24	9	N	22	195	1			123
07	2232 N	2019	-0-	-213	-0-	2000	2	19	9	N	17					140
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	N	3					143
09	2100 N	1693	-0-	-407	-0-	1665	2	28	9	N	25					168
-----																
4P ENERGY TEXAS, LLC HUMPHREYS		WELL #: 953803 3		RRCID -> 091912		COMPL. DATE 02/08/1981			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198							
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4252	2	31	9	N	28					215
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3878	2	23	9	N	21	171	1			65
06	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3723	2	6	9	N	5					70
*07	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3907	2	19	9	N	17					87
*08	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5029	2	18	9	N	16					103
*09	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4681	2	13	9	N	12					115



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
JONES TRUST -26-		WELL #: 26 A		RRCID -> 117794		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			6
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			6
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			6
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			5
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			5
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N	-0-			5
-----												
HUMPHREYS -33-		WELL #: 33 A		RRCID -> 118888		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7110 - 7128				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
-----												
JONES TRUST -24-		WELL #: 24 A		RRCID -> 119365		COMPL. DATE 11/02/1985		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JONES TRUST -25-		WELL #: 25 A		RRCID -> 126497		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUMPHREYS -33-		WELL #: 3302		RRCID -> 150039		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUMPHREYS "K"		WELL #: 1048		RRCID -> 172452		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096				
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			93
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			93
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
-----												
HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100				
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			193
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			193
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			193
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			193
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			193
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			193

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
HUMPHREYS "K"		WELL #:		3	RRCID ->	174928	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6965 - 7041
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		95
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		95
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
-----												
HUMPHREYS "K"		WELL #:		4	RRCID ->	175583	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7032 - 7130
04		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		63
05		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		63
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
-----												
HUMPHREYS -32-		WELL #:		4	RRCID ->	188203	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7136 - 7166
04		990 N	709	-0-	-281	-0-	709 2		N	-0-		43
05		806 N	739	-0-	-67	-0-	739 2		N	-0-		43
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		43
*07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		43
*08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		43
09		750 N	620	-0-	-130	-0-	603 2	17 9	N	15		58
-----												
HUMPHREYS -33-		WELL #:		4	RRCID ->	188430	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7126 - 7160
04		840 N	742	-0-	-98	-0-	742 2		N	-0-		15
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-		15
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-		15
*07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		15
08		930 N	918	-0-	-12	-0-	918 2		N	-0-		15
09		900 N	723	-0-	-177	-0-	723 2		N	-0-		15
-----												
JONES TRUST -24-		WELL #:		2A	RRCID ->	188782	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7156 - 7184
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	879 2	6 9	N	5		80
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	911 2	3 9	N	3		83
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	896 2	4 9	N	4		87
*07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	903 2	29 9	N	26		113
*08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		113
*09		917 N	917	-0-	-0-	-0-	909 2	8 9	N	7		120
-----												
HUMPHREYS "K"		WELL #:		5048	RRCID ->	189905	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6975 - 7068
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		37
05		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		37
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

-----  
 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 HUMPHREYS -32- WELL #: 5 RRCID -> 190088 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7108 - 7118

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2014 - PLUGGED 10/15/14																	

-----  
 JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

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

-----  
 JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

-----  
 JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

-----  
 JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					25
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					25
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					25
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					2
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					2
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					2

-----  
 HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-					45
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			N	-0-					45
06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-					45
07	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2			N	-0-					10
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					10
09	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	2			N	-0-					10

-----  
 JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					27
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					27
06	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	2			N	-0-					27
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					27
08	961	N	459	-0-	-502	-0-	459	2			N	-0-					27
09	900	N	714	-0-	-186	-0-	714	2			N	-0-					27

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
JONES TRUST -25-		WELL #:		5A	RRCID ->	192829	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7194 - 7217		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
-----													
HUMPHREYS -32-		WELL #:		6	RRCID ->	193224	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7079 - 7250		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
JONES ESTATE		WELL #:		2022	RRCID ->	194091	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7130 - 7194		
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97	
-----													
HUMPHREYS -33-		WELL #:		6	RRCID ->	196306	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	9254	PERF. 7137 - 7170		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
JONES TRUST -25-		WELL #:		7A	RRCID ->	196469	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7116 - 7138		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
-----													
CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)				15217 370	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL					
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
JARVIS, BILLY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	155078	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	7485	PERF. N/A		
04	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1232	3	8	9	N	7	80
05	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1223	3	23	9	N	21	101
06	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1149	3	26	9	N	24	125
07	1271	#	1178	-0-	-93	-0-	1153	3	25	9	N	23	148
08	1271	#	1139	-0-	-132	-0-	1130	3	9	9	N	8	156
09	1230	#	1115	-0-	-115	-0-	1105	3	10	9	N	9	165

CANADIAN, SE (MORROW, LO)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
JARVIS "A"												
15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
877099												
WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	26220	20836	-0-	-5384	-0-	20813 2	23 9		N	21		189
05	30466	30466	-0-	-0-	-0-	30430 2	36 9		N	33		222
06	27288 R	27288	-0-	-0-	-0-	27256 2	32 9		N	29	190 1	61
07	26821 R	26821	-0-	-0-	-0-	26788 2	33 9		N	30		91
08	30473 #	26265	-0-	-4208	-0-	26233 2	32 9		N	29		120
09	29490 #	24843	-0-	-4647	-0-	24813 2	30 9		N	27		147

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
JARVIS, BILLY & SONS -G-												
15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
040798												
WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	80 1	4106 3		N	-0-		-0-
05	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	83 1	4239 3		N	-0-		-0-
06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	95 1	3779 3		N	-0-		-0-
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	107 1	4059 3		N	-0-		-0-
*08	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	115 1	4138 3		N	-0-		-0-
*09	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	110 1	4035 3		N	-0-		-0-

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.												
WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	60 1	4590 3		N	-0-		-0-
05	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	134 1	4870 3		N	-0-		-0-
06	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	120 1	3977 3		N	-0-		-0-
07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	118 1	4169 3		N	-0-		-0-
*08	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	133 1	4256 3		N	-0-		-0-
*09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	144 1	4202 3		N	-0-		-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC.												
WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	213 1	5075 3		N	-0-		141
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	83 1	5078 3		N	-0-	42 5	99
06	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	98 1	4738 3		N	2		101
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	136 1	4765 3		N	1		102
*08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	149 1	4853 3		N	-0-	1 5	101
*09	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	142 1	4679 3		N	-0-		101

CHEVRON U. S. A. INC.												
JARVIS, BILLY												
148113												
WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15217 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
JARVIS				WELL #: 2217	RRCID -> 083270	COMPL. DATE 06/25/1979	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11674	- 11687			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			103
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			103
06	1440 N	766	-0-	-674	-0-	766 2		N	-0-			103
07	1364 N	727	-0-	-637	-0-	727 2		N	-0-			103
08	1147 N	437	-0-	-710	-0-	437 2		N	-0-			103
09	780 N	314	-0-	-466	-0-	314 2		N	-0-			103
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SHALLER, FRANK				WELL #: 6	RRCID -> 246553	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 12300	PERF.12133	- 12141			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CANADIAN, SE. (TONKAWA)				15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
URSCHHEL, LESTER B.				WELL #: 23	RRCID -> 155126	COMPL. DATE 06/01/1995	TOTAL DEPTH 16800	PERF. 7610	- 7616			
04	5490 X	4876	-0-	-614	-0-	4876 3		N	-0-			21
05	5673 X	5031	-0-	-642	-0-	5030 3	1 9	N	1			22
06	5310 X	4847	-0-	-463	-0-	4840 3	7 9	N	6			28
07	5301 X	4957	-0-	-344	-0-	4957 3		N	-0-			28
08	5146 X	4968	-0-	-178	-0-	4968 3		N	-0-			28
09	4890 X	4765	-0-	-125	-0-	4765 3		N	-0-			28
-----												
URSCHHEL, LESTER B.				WELL #: 22	RRCID -> 160537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7830	PERF. 7697	- 7718		
04	1920 X	1897	-0-	-23	-0-	1893 3	4 9	N	4			46
05	2015 X	1860	-0-	-155	-0-	1856 3	4 9	N	4			50
06	1950 X	1776	-0-	-174	-0-	1776 3		N	-0-			50
07	2015 X	1858	-0-	-157	-0-	1858 3		N	-0-			50
08	1984 X	1847	-0-	-137	-0-	1847 3		N	-0-			50
09	1890 X	1784	-0-	-106	-0-	1784 3		N	-0-			50
-----												
URSCHHEL RANCH				WELL #: 24	RRCID -> 227453	COMPL. DATE 01/09/2007	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 7698	- 7703			
04	7290 X	5087	-0-	-2203	-0-	5087 3		N	-0-			142
05	6882 X	5428	-0-	-1454	-0-	5416 3	12 9	N	11			153
06	5430 X	5142	-0-	-288	-0-	5131 3	11 9	N	10			163
07	5611 X	5152	-0-	-459	-0-	5057 3	95 9	N	86	147 1	74 5	28
*08	5549 X	4816	-0-	-733	-0-	4816 3		N	-0-			28
09	5250 X	4757	-0-	-493	-0-	4757 3		N	-0-			28
-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
GAME				WELL #: 5	RRCID -> 159043	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7748	- 7757			
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1624 3	6 9	N	5			54
05	1984 N	1655	-0-	-329	-0-	1647 3	8 9	N	7			61
06	1740 N	1552	-0-	-188	-0-	1549 3	3 9	N	3			64
07	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1600 3	7 9	N	6			70
08	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	1579 3	3 9	N	3			73
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT			73

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419										
STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782										
04	1530 X	1427	-0-	-103	-0-	1423	3	4	9	98
05	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1997	3	13	9	110
06	1530 X	1371	-0-	-159	-0-	1369	3	2	9	112
07	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1859	3	6	9	117
08	2015 X	1462	-0-	-553	-0-	1459	3	3	9	120
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					120
-----										
MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803										
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798										
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022										
04	1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	11 1	1029	3	81
							1 4	23	9	
05	1175 N	1175	-0-	-0-	B	-0-	18 1	1144	3	91
							2 4	11	9	
06	1179 N	1179	-0-	-0-	B	-0-	21 1	1123	3	121
							2 4	33	9	
07	1139 N	1139	-0-	-0-	B	-0-	24 1	1091	3	141
							2 4	22	9	
*08	1178 N	1086	-0-	-92	B	-0-	25 1	1059	3	141
							2 4			
09	1170 N	1143	-0-	-27	B	-0-	20 1	1123	3	141
-----										
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851										
MITCHELL WELL #: 1122 RRCID -> 268590 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10166 - 10202										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				63

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	15218 400	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
ISAACS -210-			WELL #: 1210 U	RRCID ->	062063	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF.	9950	- 10242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1146 3	34 9	N	31		73
05		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1349 3	22 9	N	20		93
06		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1246 3	8 9	N	7		100
07		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1204 3	10 9	N	9		109
08		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1469 3	26 9	N	24		133
09		1260 N	1200	-0-	-60 B	-0-	1188 3	12 9	N	11	102 1	42
-----												
CAMPBELL, JENKIE			WELL #: 101	RRCID ->	069592	COMPL. DATE	11/29/1976	TOTAL DEPTH	11655	PERF.	10081	- 10148
04		270 N	190	-0-	-80 B	-0-	190 3		N	-0-		156
05		279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 3		N	-0-		156
06		150 N	84	-0-	-66 B	-0-	84 3		N	-0-		156
07		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-		156
08		248 N	36	-0-	-212 B	-0-	36 3		N	-0-		156
*09		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-		156
-----												
ISAACS -209-			WELL #: 4209	RRCID ->	076665	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10167	- 10355
04		4410 X	3638	-0-	-772 B	-0-	3579 3	59 9	N	54		209
05		4557 X	3818	-0-	-739 B	-0-	3752 3	66 9	N	60	175 1	94
06		4920 X	3679	-0-	-1241 B	-0-	3629 3	50 9	N	45		139
07		5053 X	3954	-0-	-1099 B	-0-	3890 3	64 9	N	58		197
08		4061 X	4029	-0-	-32 B	-0-	3953 3	76 9	N	69	174 1	92
*09		3711 X	3711	-0-	-0- B	-0-	3645 3	66 9	N	60		152
-----												
CAMPBELL			WELL #: 202	RRCID ->	098732	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10182	- 10372
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-		-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2016 - P/A 06/08/16												
-----												
ISAACS -210-			WELL #: 3210	RRCID ->	101069	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	10114	- 10190
04		4409 X	4409	-0-	-0- B	-0-	4345 3	64 9	N	58		213
05		4363 X	4363	-0-	-0- B	-0-	4301 3	62 9	N	56	188 1	81
06		4830 X	3998	-0-	-832 B	-0-	3963 3	35 9	N	32		113
07		4991 X	4808	-0-	-183 B	-0-	4690 3	118 9	N	107		220
08		4836 X	4465	-0-	-371 B	-0-	4437 3	28 9	N	25	178 1	67
09		4410 X	3922	-0-	-488 B	-0-	3903 3	19 9	N	17		84
-----												
ISAACS -209-			WELL #: 1209	RRCID ->	146370	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	10005	- 10046
04		1170 N	1086	-0-	-84 B	-0-	1062 3	24 9	N	22		112
05		1333 N	1201	-0-	-132 B	-0-	1151 3	50 9	N	45		157
06		1170 N	984	-0-	-186 B	-0-	971 3	13 9	N	12		169
07		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1160 3	23 9	N	21		190
08		1209 N	1164	-0-	-45 B	-0-	1147 3	17 9	N	15	175 1	30
09		990 N	883	-0-	-107 B	-0-	872 3	11 9	N	10		40



CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		1481113									
ISAACS 208		WELL #:		4	RRCID ->	173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10106	- 10170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2940 X	2596	-0-	-344 B	-0-	2567 3	29 9	N		26	178 1		73
05	3038 X	2800	-0-	-238 B	-0-	2759 3	41 9	N		37			110
06	2790 N	2607	-0-	-183 B	-0-	2576 3	31 9	N		28			138
07	2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	2812 3	28 9	N		25			163
08	2790 N	2782	-0-	-8 B	-0-	2752 3	30 9	N		27			190
*09	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2607 3	28 9	N		25			215

ISAACS -209-		WELL #:		3209	RRCID ->	175848	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10176	- 10206	
04	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1947 3	25 9	N		23			173
05	2139 N	2129	-0-	-10 B	-0-	2101 3	28 9	N		25			198
06	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2009 3	26 9	N		24			222
07	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2064 3	17 9	N		15	170 1		67
08	2139 N	2057	-0-	-82 B	-0-	2040 3	17 9	N		15			82
09	2040 N	1988	-0-	-52 B	-0-	1955 3	33 9	N		30			112

ISAACS -209-		WELL #:		9	RRCID ->	176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10160	- 10170	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			18

ISAACS -210-		WELL #:		8	RRCID ->	176158	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10118	- 10136	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			56

CAMPBELL		WELL #:		502	RRCID ->	176849	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10188	- 10210	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			21

ISAACS		WELL #:		6208	RRCID ->	198502	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10092	- 10162	
04	4530 X	3992	-0-	-538 B	-0-	3946 3	46 9	N		42			135
05	4681 X	4371	-0-	-310 B	-0-	4320 3	51 9	N		46			181
06	4530 X	3902	-0-	-628 B	-0-	3872 3	30 9	N		27			208
07	4309 X	3845	-0-	-464 B	-0-	3819 3	26 9	N		24			232
08	4371 X	4031	-0-	-340 B	-0-	4031 3		N		-0-	169 1		63
09	4230 X	3870	-0-	-360 B	-0-	3849 3	21 9	N		19			82

ISAACS		WELL #:		7208	RRCID ->	201103	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10140	- 10736	
04	4980 X	4795	-0-	-185 B	-0-	4720 3	75 9	N		68			231
05	5177 X	4748	-0-	-429 B	-0-	4682 3	66 9	N		60	184 1		107
06	5010 X	4523	-0-	-487 B	-0-	4468 3	55 9	N		50			157
07	5177 X	4684	-0-	-493 B	-0-	4626 3	58 9	N		53			210
08	4960 X	4633	-0-	-327 B	-0-	4585 3	48 9	N		44	170 1		84
09	4800 X	4063	-0-	-737 B	-0-	4001 3	62 9	N		56	84 1		56

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
ISAACS		WELL #:		8208	RRCID ->	215830	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	11620	PERF.10072	- 10944			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3390 X	2763	-0-	-627 B	-0-	2731 3	32	9	N	29	179	1			77
05	3441 X	2665	-0-	-776 B	-0-	2648 3	17	9	N	15					92
06	3330 X	2529	-0-	-801 B	-0-	2497 3	32	9	N	29					121
07	3193 X	2562	-0-	-631 B	-0-	2536 3	26	9	N	24					145
08	2914 X	2568	-0-	-346 B	-0-	2548 3	20	9	N	18					163
09	2760 X	2325	-0-	-435 B	-0-	2300 3	25	9	N	23					186

ISAACS		WELL #:		2210	RRCID ->	242597	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10248	- 10300			
04	1680 N	1631	-0-	-49 B	-0-	1596 3	35	9	N	32					87
05	1705 N	1632	-0-	-73 B	-0-	1610 3	22	9	N	20					107
06	1860 N	1231	-0-	-629 B	-0-	1220 3	11	9	N	10					117
07	1674 N	1267	-0-	-407 B	-0-	1264 3	3	9	N	3					120
08	1643 N	1342	-0-	-301 B	-0-	1340 3	2	9	N	2					122
09	1230 N	1008	-0-	-222 B	-0-	1008 3			N	-0-					122

ISAACS		WELL #:		2209	RRCID ->	251462	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10078	- 10108			
04	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	840 3	4	9	N	4					42
05	992 N	882	-0-	-110 B	-0-	882 3			N	-0-					42
06	900 N	835	-0-	-65 B	-0-	829 3	6	9	N	5					47
*07	868 N	714	-0-	-154 B	-0-	706 3	8	9	N	7					54
*08	868 N	846	-0-	-22 B	-0-	846 3			N	-0-					54
09	840 N	774	-0-	-66 B	-0-	774 3			N	-0-	29	1			25

ISAACS		WELL #:		2214	RRCID ->	253154	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10182	- 10228			
04	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	731 3	11	9	N	10					127
05	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	801 3	22	9	N	20					147
06	660 N	606	-0-	-54 B	-0-	593 3	13	9	N	12					159
07	775 N	590	-0-	-185 B	-0-	566 3	24	9	N	22					181
08	837 N	526	-0-	-311 B	-0-	513 3	13	9	N	12					193
09	600 N	580	-0-	-20 B	-0-	563 3	17	9	N	15	181	1			27

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429													
ISAACS 207		WELL #:		5	RRCID ->	158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10095	- 10171			
04	870 N	702	-0-	-168 B	-0-	702 3			N	-0-					60
05	837 N	767	-0-	-70 B	-0-	726 3	41	9	N	37	87	1			10
06	780 N	569	-0-	-211 B	-0-	566 3	3	9	N	3					13
07	713 N	694	-0-	-19 B	-0-	679 3	15	9	N	14					27
08	775 N	607	-0-	-168 B	-0-	607 3			N	-0-					27
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	563 3	7	9	N	6					33

CAMPBELL 56		WELL #:		5	RRCID ->	214608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10084	- 10868			
04	2910 X	2654	-0-	-256 B	-0-	2654 3			N	-0-					219
05	3007 X	2720	-0-	-287 B	-0-	2720 3			N	-0-					219
06	2910 X	2648	-0-	-262 B	-0-	2619 3	29	9	N	26					245
07	3007 X	2725	-0-	-282 B	-0-	2704 3	21	9	N	19					264
08	2790 X	2701	-0-	-89 B	-0-	2682 3	19	9	N	17					281
09	2640 X	2606	-0-	-34 B	-0-	2589 3	17	9	N	15					296

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
ISAACS 207		WELL #:		6	RRCID ->	219113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10053	- 10917	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1749	3	31	9	N	28		242
05	1767 N	1746	-0-	-21 B	-0-	1710	3	36	9	N	33	95 1	180
06	1770 N	1483	-0-	-287 B	-0-	1450	3	33	9	N	30		210
07	1829 N	1827	-0-	-2 B	-0-	1801	3	26	9	N	24		234
08	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1844	3	30	9	N	27		261
*09	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1731	3	23	9	N	21	178 1	104

ISAACS 205		WELL #:		3	RRCID ->	219117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9935	- 10826	
04	1140 N	1133	-0-	-7 B	-0-	1114	3	19	9	N	17		177
05	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1193	3	17	9	N	15		192
06	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1137	3	20	9	N	18		210
07	1178 N	1172	-0-	-6 B	-0-	1153	3	19	9	N	17		227
08	1209 N	1165	-0-	-44 B	-0-	1136	3	29	9	N	26		253
09	1170 N	1082	-0-	-88 B	-0-	1079	3	3	9	N	3		256

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC		342392		WELL #:	1	RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10244	- 10896
04	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-		40
05	1054 N	714	-0-	-340 B	-0-	714	2			N	-0-		40
06	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-		40
07	2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903	2			N	-0-		40
08	713 N	511	-0-	-202 B	-0-	511	2			N	-0-		40
09	1080 N	943	-0-	-137 B	-0-	943	2			N	-0-		40

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:	1	RRCID ->	186615	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12655	PERF. 9878	- 9941
04	660 N	588	-0-	-72 B	-0-	30	1	558	2	N	-0-		187
05	620 N	609	-0-	-11 B	-0-	31	1	578	2	N	-0-		187
06	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	30	1	578	2	N	-0-		187
07	620 N	614	-0-	-6 B	-0-	31	1	583	2	N	-0-		187
08	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	31	1	586	2	N	-0-		187
*09	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	30	1	571	2	N	1		188

BRAINARD STRIP		WELL #:		1	RRCID ->	189283	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9812	- 9872	
04	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	13	1	166	2	N	-0-		67
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	14	1	169	2	N	-0-		67
06	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	13	1	159	2	N	6		73
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	15	1	157	2	N	19		92
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	14	1	169	2	N	6		98
*09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	13	1	156	2	N	22		120

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FAIRFAX		WELL #:		2	RRCID ->	235668	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9920 - 10078	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1560 N	1425	-0-	-135 B	-0-	29	1	1363	2	N	30		158
						33	9						
05	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	29	1	1367	2	N	30		188
						33	9						
06	1440 N	1360	-0-	-80 B	-0-	29	1	1309	2	N	20		208
						22	9						
07	1488 N	1404	-0-	-84 B	-0-	29	1	1338	2	N	34		242
						37	9						
08	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	31	1	1368	2	N	26		268
						29	9						
09	1350 N	1300	-0-	-50 B	-0-	30	1	1246	2	N	22		290
						24	9						

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1991	RRCID ->	250180	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9990 - 10680	
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	30	1	145	2	N	-0-		163
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	24	1	146	2	N	-0-		163
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	15	1	145	2	N	-0-		163
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	16	1	153	2	N	12		175
						13	9						
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	15	1	143	2	N	-0-		175
*09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	15	1	142	2	N	-0-		175

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1992H	RRCID ->	255701	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	10654 - 12464	
04	3300 X	3057	-0-	-243 B	-0-	30	1	2986	2	N	37		197
						41	9						
05	3193 X	2890	-0-	-303 B	-0-	30	1	2819	2	N	37		234
						41	9						
06	3090 X	2841	-0-	-249 B	-0-	30	1	2779	2	N	29	192 1	71
						32	9						
07	3162 X	2929	-0-	-233 B	-0-	31	1	2865	2	N	30		101
						33	9						
08	3162 X	2786	-0-	-376 B	-0-	31	1	2725	2	N	27		128
						30	9						
09	3060 X	2662	-0-	-398 B	-0-	30	1	2598	2	N	31		159
						34	9						

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1993H	RRCID ->	260358	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10357 - 12672	
04	4680 X	1667	-0-	-3013 B	-0-	30	1	1554	2	N	75	195 1	158
						83	9						
05	4836 X	2894	-0-	-1942 B	-0-	30	1	2737	2	N	115		273
						127	9						
06	4080 X	1973	-0-	-2107 B	-0-	30	1	1818	2	N	114	182 1	205
						125	9						
07	4216 X	3273	-0-	-943 B	-0-	31	1	3134	2	N	98		303
						108	9						
08	4216 X	3290	-0-	-926 B	-0-	31	1	3138	2	N	110	195 1	218
						121	9						
*09	3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	30	1	3052	2	N	112	175 1	155
						123	9						

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL		WELL #:		1994HW	RRCID ->	275037	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	10549	-	13500
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	17580 X	13685	-0-	-3895 B	-0-	30	1	13291	2	N	331	368	1	378
						364	9							
05	17329 X	12274	-0-	-5055 B	-0-	25	1	11964	2	N	259	183	1	454
						285	9							
06	14940 X	13371	-0-	-1569 B	-0-	30	1	13024	2	N	288	186	1	556
						317	9							
07	15438 X	12335	-0-	-3103 B	-0-	31	1	12008	2	N	269	381	1	444
						296	9							
08	15035 X	11761	-0-	-3274 B	-0-	31	1	11475	2	N	232	187	1	489
						255	9							
09	13680 X	11490	-0-	-2190 B	-0-	30	1	11182	2	N	253	192	1	550
						278	9							

RTC RESOURCES, LLP		732297		WELL #:	5	RRCID ->	142765	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10236	-	10998
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				82
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				82
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				82
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				82
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				82
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				82

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		15218 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
JARVIS, BILLY & SONS "G"		WELL #:		3218	RRCID ->	175708	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11918	-	11942
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221		WELL #:		16	RRCID ->	176526	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11870	-	11918
04	10050 X	9938	-0-	-112	-0-	426	1	9510	3	N	-0-			66
						2	4							
05	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	426	1	9802	3	N	-0-			66
						2	4							
06	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	425	1	9347	3	N	-0-			66
						2	4							
07	9858 X	8885	-0-	-973	-0-	393	1	8490	3	N	-0-			66
						2	4							
*08	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	440	1	10355	3	N	25			91
						2	4	28	9					
*09	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	411	1	9486	3	N	-0-			91

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333										
CAMPBELL WELL #: 7 RRCID -> 097903 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11760 - 11784										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2016 - PLUGGED 06/22/16										
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778										
04	3000 X	2657	-0-	-343	-0-	2657	2			94
05	2976 X	838	-0-	-2138	-0-	838	2			94
06	2580 X	856	-0-	-1724	-0-	856	2			94
07	3100 N	3283	-0-	183	183	3283	3			94
08	2205 N	2022	-0-	-183	-0-	2022	3			94
*09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			94
CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906										
04	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			-0-
05	11160 X	10841	-0-	-319	-0-	10841	2			-0-
06	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	2			-0-
07	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	3			-0-
08	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	3			-0-
09	9510 X	9306	-0-	-204	-0-	9306	3			-0-
ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133										
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			-0-
05	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			-0-
07	558 N	361	-0-	-197	-0-	361	3			-0-
08	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3			-0-
09	750 N	525	-0-	-225	-0-	525	3			-0-
CHEVRON U. S. A. INC. 148113										
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532										
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
CAMPBELL		WELL #:		102	RRCID ->	089918	COMPL. DATE	08/18/1980	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11737 - 11746		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		6870 X	6629	-0-	-241	-0-	6629	3	N	-0-		33	
05		7099 X	6826	-0-	-273	-0-	6826	3	N	-0-		33	
06		6600 X	6279	-0-	-321	-0-	6279	3	N	-0-		33	
07		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3	N	-0-		33	
08		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3	N	-0-		33	
*09		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	3	N	-0-		33	
-----													
JARVIS, BILLIE				WELL #:		2220	RRCID ->	096825	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11666 - 11682
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-		17	
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-		17	
06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-		17	
07		1364 N	1066	-0-	-298	-0-	1066	3	N	-0-		17	
08		1116 N	973	-0-	-143	-0-	973	3	N	-0-		17	
09		1110 N	875	-0-	-235	-0-	875	3	N	-0-		17	
-----													
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC				WELL #:		342392	RRCID ->	100160	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11704 - 11732
DIXIE				WELL #:		1	RRCID ->	100160	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11704 - 11732
04		6120 X	5777	-0-	-343	-0-	5777	2	N	-0-		195	
05		6324 X	6179	-0-	-145	-0-	6179	2	N	-0-		195	
06		6120 X	5676	-0-	-444	-0-	5676	2	N	-0-		195	
07		6293 X	5955	-0-	-338	-0-	5955	2	N	-0-		195	
08		6231 X	5755	-0-	-476	-0-	5755	2	N	-0-		195	
09		5970 X	5464	-0-	-506	-0-	5464	2	N	-0-		195	
-----													
DIXIE -A-				WELL #:		1	RRCID ->	103723	COMPL. DATE	92/14/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11888 - 11948
04		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2	N	-0-		129	
05		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2	N	-0-		129	
06		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2	N	-0-		129	
07		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2	N	-0-		129	
08		2852 X	2524	-0-	-328	-0-	2524	2	N	-0-		129	
*09		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2	N	-0-		129	
-----													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				WELL #:		841419	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12181 - 12268
LITTLE				WELL #:		3043	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12181 - 12268
04		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-	
05		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-	
06		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	30	1	N	1		1	
							1	9					
*07		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	1 1	-0-	
08		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		-0-	
09		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT		-0-	

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)		15219 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF-		WELL #:	1	RRCID ->	101508	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	12376 - 12380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3790 X	3790	-0-	-0-	106 1	3683 3	N	-0-		-0-
						1 4					
05		4172 X	4172	-0-	-0-	213 1	3957 3	N	-0-		-0-
						2 4					
06		3671 X	3671	-0-	-0-	207 1	3462 3	N	-0-		-0-
						2 4					
07		3647 X	3647	-0-	-0-	209 1	3436 3	N	-0-		-0-
						2 4					
*08		4110 X	4110	-0-	-0-	215 1	3893 3	N	-0-		-0-
						2 4					
*09		3835 X	3835	-0-	-0-	206 1	3629 3	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ABRAHAM, JAMES TRUST		040798									
ABRAHAM, JAMES TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	175896	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12335 - 12343
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD "111"		1		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BRAINARD "111"		WELL #:	1	RRCID ->	181447	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12008 - 12034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD		1		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BRAINARD		WELL #:	1	RRCID ->	182390	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	12526 - 12531
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		15219 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
WEBB, ARTHUR -B-		WELL #:	2	RRCID ->	127988	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	10706 - 10712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3421 X	3421	-0-	-0-	38 1	3360 3	N	20		161
						1 4					
05		3577 X	3577	-0-	-0-	95 1	3480 3	N	-0-		161
						2 4					
06		3510 X	3493	-0-	-17	111 1	3358 3	N	20		181
						2 4					
07		3596 X	3577	-0-	-19	107 1	3460 3	N	7		188
						2 4					
*08		3568 X	3568	-0-	-0-	112 1	3454 3	N	-0-		188
						2 4					
09		3480 X	3451	-0-	-29	108 1	3335 3	N	7		195
						8 9					



CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
FROST, MARY E.		WELL #:		2	RRCID ->	163609	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10830	- 10846		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		2248 N	2248	-0-	-0-	45	1	2201 3	N	-0-				40
						2	4							
05		2418 N	2317	-0-	-101	43	1	2272 3	N	-0-				40
						2	4							
06		2070 N	1939	-0-	-131	38	1	1899 3	N	-0-				40
						2	4							
07		2325 N	1998	-0-	-327	27	1	1969 3	N	-0-				40
						2	4							
*08		2325 N	1828	-0-	-497	1826	3	2 4	N	-0-	40 5			-0-
09		1950 N	1841	-0-	-109	1776	3	65 9	N	59				59
-----														
WEBB, ARTHUR "A"		WELL #:		2124	RRCID ->	186484	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	10706	PERF.10583	- 10592		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-				-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-				-0-
-----														
FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		263701	RRCID ->	116219	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10612	- 10622		
WEBB -A-		WELL #:		1188	RRCID ->	116219	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10612	- 10622		
04		1110 N	779	-0-	-331	779	2		N	-0-				190
05		1240 N	895	-0-	-345	893	2	2 9	N	2				192
06		960 N	935	-0-	-25	922	2	13 9	N	12	176 1			28
07		1029 N	1029	-0-	-0-	1027	2	2 9	N	2				30
08		1059 N	1059	-0-	-0-	1059	2		N	-0-				30
*09		1135 N	1135	-0-	-0-	1133	2	2 9	N	2				32
-----														
LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		491579	RRCID ->	206892	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10990	- 11002		
BRAINARD		WELL #:		1110	RRCID ->	206892	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10990	- 11002		
04		103 N	103	-0-	-0-	103	2		N	-0-				180
05		119 N	119	-0-	-0-	119	2		N	-0-				180
06		94 N	94	-0-	-0-	94	2		N	-0-				180
07		77 N	77	-0-	-0-	77	2		N	-0-				180
*08		92 N	92	-0-	-0-	92	2		N	-0-				180
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	181221	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10984	- 12343		
JAMES ABRAHAM TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	181221	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10984	- 12343		
04		1470 N	1221	-0-	-249	30	1	1180 2	N	10				93
						11	9							
05		1364 N	1222	-0-	-142	30	1	1171 2	N	19				112
						21	9							
06		1577 N	1577	-0-	-0-	30	1	1538 2	N	8				120
						9	9							
07		1646 N	1646	-0-	-0-	31	1	1609 2	N	5				125
						6	9							
08		1664 N	1664	-0-	-0-	31	1	1624 2	N	8				133
						9	9							
09		1590 N	1565	-0-	-25	30	1	1525 2	N	9				142
						10	9							

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BRAINARD "111"		WELL #:		1	RRCID ->	181742	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10538 - 10746	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3630 X	3506	-0-	-124	-0-	426	1	3080	2	N	-0-		83
05	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	542	1	3775	2	N	-0-		83
06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	541	1	3721	2	N	-0-		83
07	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	558	1	3710	2	N	-0-		83
08	4309 X	3901	-0-	-408	-0-	534	1	3367	2	N	-0-		83
09	4260 X	3954	-0-	-306	-0-	473	1	3481	2	N	-0-		83
-----													
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
YOKLEY		WELL #:		1108	RRCID ->	085108	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10656 - 10664	
04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-		142
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-		142
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-		142
07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-		142
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-		142
*09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-		142
-----													
SAND SPRINGS OIL & GAS CO.				747175									
BRAINARD -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	031899	COMPL. DATE	05/01/1962	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	10818 - 10828	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		83
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		83
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		83
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		83
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		83
-----													
BRAINARD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	034064	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10695 - 10701	
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-		104
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-		104
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		104
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-		104
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-		104
*09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-		104
-----													
SUNDOWN ENERGY LP				829482									
LISBETH		WELL #:		2136	RRCID ->	180043	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	10200 - 10230	
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-		158
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-		158
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-		158
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-		158
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-		158
*09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-		158
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
MITCHELL		WELL #:		2127	RRCID ->	176559	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10236 - 10247	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A UNIT PETROLEUM COMPANY MAHLER "A")																
15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL 877099																
WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2599	2599	-0-	-0-	-0-	2549	2	50	9	N	45					119
05	2959	2959	-0-	-0-	-0-	2941	2	18	9	N	16					135
06	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2620	2	41	9	N	37					172
07	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2386	2	30	9	N	27					199
08	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2765	2	14	9	N	13	172	1			40
*09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2644	2	39	9	N	35					75

CANADIAN, WEST (MORROW 10,920) SAND SPRINGS OIL & GAS CO. BRAINARD -B-																
15219 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL 747175																
WELL #: 1 L RRCID -> 021812 COMPL. DATE 05/01/1962 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10920 - 10930																
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANDICE (MORROW) ATHENA ENERGY, INC. SHELTON																
15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER 036051																
WELL #: 1 RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60

D C ENERGY, INC. GILL																
196079 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER 036051																
WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575																
04	1746 X	1746	-0-	-0-	B	-0-	1746	2		N	-0-					149
05	1705 X	1694	-0-	-0-	B	-0-	1694	2		N	-0-					149
06	1980 X	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	2		N	-0-					149
07	2046 X	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	2		N	-0-					149
08	1860 X	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2		N	-0-					149
09	1740 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					149

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. GEORGIA																
780000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER 036051																
WELL #: 1011 RRCID -> 156523 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12038 - 12142																
04	630 X	573	-0-	-0-	B	-0-	90	1	483	2	N	-0-				123
05	674 X	674	-0-	-0-	B	-0-	93	1	581	2	N	-0-				123
06	640 X	640	-0-	-0-	B	-0-	90	1	550	2	N	-0-				123
07	620 X	617	-0-	-0-	B	-0-	93	1	524	2	N	-0-				123
08	682 X	633	-0-	-0-	B	-0-	93	1	540	2	N	-0-				123
09	660 X	494	-0-	-0-	B	-0-	90	1	404	2	N	-0-				123

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC SHELTON																
841419 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER 036051																
WELL #: 1084 RRCID -> 098728 COMPL. DATE 02/26/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12564 - 12616																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

CANDICE (MORROW)		//CONT.//		15268 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
MAY		WELL #:		1085	RRCID ->	101630	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12492 - 12549		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CARLA (MIDDLE MORROW)				15667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
TRUMBELL		WELL #:		3	RRCID ->	186095	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5114 - 5142		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
-----													
CARLANDER (RED CAVE)				15668 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
TRUMBELL		WELL #:		2	RRCID ->	136540	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1799 - 1882		
04	14B2 EXT	4	-0-	4		4	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	56	-0-	56		60	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		60			N	-0-			-0-
07	61 X	1	-0-	-60		-0-	3		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
-----													
CARRIE KILLEBREW (MORROW)				15885 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
MORRISON		WELL #:		1212	RRCID ->	077530	COMPL. DATE	04/14/1978	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8618 - 8640		
04	1004 N	1004	-0-	-0-		-0-	1	994	2	N	-0-		30
05	1267 N	1267	-0-	-0-		-0-	1	1257	2	N	-0-		30
06	1272 N	1272	-0-	-0-		-0-	1	1262	2	N	-0-		30
07	1310 N	1310	-0-	-0-		-0-	1	1300	2	N	-0-		30
08	1307 N	1307	-0-	-0-		-0-	1	1297	2	N	-0-		30
*09	1305 N	1305	-0-	-0-		-0-	1	1295	2	N	-0-		30
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	061067	COMPL. DATE	08/09/1974	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 8536 - 8554		
04	30 N	1	-0-	-29		-0-	2	1	2	N	-0-		20
05	6 N	2	-0-	-4		-0-	2	2	2	N	-0-		20
06	14 N	14	-0-	-0-		-0-	2	14	2	N	-0-		20
07	1 N	-0-	-0-	-1		-0-				N	-0-		20
08	2 N	-0-	-0-	-2		-0-				N	-0-		20
09	14 N	-0-	-0-	-14		-0-				N	-0-		20
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
KILLEBREW C.		WELL #:		2	RRCID ->	069438	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8699 - 8709		
04	1290 N	1155	-0-	-135		-0-	2	1151	4	9	N	4	176
05	1333 N	1325	-0-	-8		-0-	2	1325	2		N	-0-	176
06	1632 N	1632	-0-	-0-		-0-	2	1632	2		N	-0-	24
07	1209 N	171	-0-	-1038		-0-	2	171	2		N	-0-	23
08	1333 N	456	-0-	-877		-0-	2	456	2		N	-0-	-0-
09	1290 N	824	-0-	-466		-0-	2	806	18	9	N	16	16

CAST (MORROW, UPPER)				16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-				WELL #: 2	RRCID -> 104889	COMPL. DATE 08/25/1982	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 11177 - 11181					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1860 N	1705 -0-	-155	-0-	14	1	1690	3	N	-0-		81	
05	1991 N	1991 -0-	-0-	-0-	53	1	1903	3	N	30		111	
06	1874 N	1874 -0-	-0-	-0-	51	1	1813	3	N	7		118	
07	1863 N	1863 -0-	-0-	-0-	43	1	1818	3	N	-0-		118	
08	1984 N	1744 -0-	-240	-0-	41	1	1701	3	N	-0-		118	
09	1860 N	1797 -0-	-63	-0-	37	1	1760	3	N	-0-		118	
-----													
HOOBLER				WELL #: 2096	RRCID -> 162867	COMPL. DATE 08/17/1996	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10790 - 10800					
04	450 N	444 -0-	-6	-0-	8	1	434	3	N	-0-		101	
05	447 N	447 -0-	-0-	-0-	8	1	437	3	N	-0-		101	
06	434 N	434 -0-	-0-	-0-	8	1	424	3	N	-0-	30 5	71	
07	465 N	372 -0-	-93	-0-	6	1	364	3	N	-0-		71	
*08	434 N	381 -0-	-53	-0-	6	1	373	3	N	-0-		71	
09	420 N	370 -0-	-50	-0-	7	1	363	3	N	-0-		71	
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
SANTA FE				WELL #: 1	RRCID -> 104915	COMPL. DATE 04/05/1983	TOTAL DEPTH 11372	PERF. 11228 - 11238					
04	249 N	249 -0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		-0-	
05	330 N	330 -0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-		-0-	
06	292 N	292 -0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-		-0-	
07	290 N	290 -0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-		-0-	
08	341 N	271 -0-	-70	-0-	271	2			N	-0-		-0-	
09	300 N	273 -0-	-27	-0-	273	2			N	-0-		-0-	
-----													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419									
BRAINARD				WELL #: 1	RRCID -> 157445	COMPL. DATE 06/02/1995	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10994 - 10999					
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----													
CATOR (KATHRYN)				16393 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD						
LINN OPERATING, INC.				501545									
PITTMAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 021815	COMPL. DATE 01/29/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5258 - 5312					
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

CCSL (LOWER MORROW) 16490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
HALE WELL #: 3 RRCID -> 232358 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF. 10550 - 10555

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN  
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5615 - 5622

04	4580 R	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3		N	-0-			-0-
05	5089 R	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3		N	-0-			-0-
06	4743 R	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3		N	-0-			-0-
07	3874 R	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3		N	-0-			-0-
08	4959 R	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3		N	-0-			-0-
*09	4746 R	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3		N	-0-			-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE  
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

04	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	3		N	-0-			88
05	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3		N	-0-			88
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			88
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			88
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-			88
09	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	3		N	-0-			88

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675  
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

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

H & L OPERATING CO., LLC 339787  
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	72	1	1036	2	N	-0-		-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1263	2	N	-0-		-0-
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	72	1	1302	2	N	-0-		-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	72	1	1254	2	N	-0-		-0-
08	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	72	1	1217	2	N	-0-		-0-
09	1380 N	1221	-0-	-159	-0-	72	1	1149	2	N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

04	450 N	354	-0-	-96	-0-	30	1	324	2	N	-0-		92
05	434 N	388	-0-	-46	-0-	31	1	357	2	N	-0-		92
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	2	N	-0-		92
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	N	-0-		92
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-		92
09	360 N	304	-0-	-56	-0-	30	1	274	2	N	-0-		92

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PULLEN				WELL #:	1	RRCID ->	216380	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8396	PERF. 7249 - 7577		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	28 1	984 2	N	-0-				-0-
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	30 1	1147 2	N	-0-				-0-
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	27 1	1216 2	N	-0-				-0-
07		1054 N	875	-0-	-179	-0-	27 1	848 2	N	-0-				-0-
08		1178 N	228	-0-	-950	-0-	6 1	222 2	N	-0-				-0-
09		1230 N	9	-0-	-1221	-0-	9 2		N	-0-				-0-
-----														
CONLEY "73"				WELL #:	1	RRCID ->	231051	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6812 - 7920		
04		2250 N	1880	-0-	-370	-0-	19 1	1828 2	N	30	188 1			30
							33 9							
05		2356 N	2345	-0-	-11	-0-	30 1	2315 2	N	-0-				30
06		2280 N	2260	-0-	-20	-0-	30 1	2219 2	N	10				40
							11 9							
07		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	30 1	2206 2	N	-0-				40
08		2356 N	2301	-0-	-55	-0-	31 1	2270 2	N	-0-				40
09		2250 N	2233	-0-	-17	-0-	30 1	2181 2	N	20				60
							22 9							
-----														
CONLEY "73"				WELL #:	2	RRCID ->	244268	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 7884 - 7908		
04		1590 N	1358	-0-	-232	-0-	25 1	1332 2	N	1	188 1			33
							1 9							
05		1581 N	1551	-0-	-30	-0-	31 1	1520 2	N	-0-				33
06		1500 N	1493	-0-	-7	-0-	30 1	1463 2	N	-0-				33
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	31 1	1503 2	N	-0-				33
08		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	31 1	1532 2	N	-0-				33
*09		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	30 1	1481 2	N	17				50
							19 9							
-----														
BENNETT "23"				WELL #:	1	RRCID ->	254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF. 7220 - 7248		
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	30 1	791 2	N	-0-				160
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	31 1	851 2	N	-0-				160
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	30 1	848 2	N	-0-				160
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	31 1	832 2	N	3				163
							3 9							
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	31 1	853 2	N	4				167
							4 9							
*09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	30 1	806 2	N	3				170
							3 9							
-----														
CHUNN (NOVI LIME)				18140 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
B AND G PRODUCTION, INC.				039870										
SCHUBERT				WELL #:	2	RRCID ->	191547	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7242 - 7248		
04		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHUNN (NOVI LIME)		//CONT.//		18140 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
LYNN				WELL #: 1050	RRCID -> 217501	COMPL. DATE 03/15/2005	TOTAL DEPTH 8504	PERF. 6744	- 7821		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
HY-TECH, INC.				421135			CNTY: OCHILTREE				
SCHUBERT				WELL #: 3	RRCID -> 066640	COMPL. DATE 04/06/1976	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7310	- 8226		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792			CNTY: HEMPHILL				
GREEVER, E. A.				WELL #: 1	RRCID -> 021820	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 7328	- 7454		
04		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
05		1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 2	N	-0-		-0-
06		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 2	N	-0-		-0-
07		1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 2	N	-0-		-0-
08		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 2	N	-0-		-0-
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-		N	NO RPT		-0-
CIRCLE DOT (ATOKA)				18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
ST. PETER				WELL #: 1239	RRCID -> 199199	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 13498	PERF.13130	- 13140		
04		2160 X	1211	-0-	-949	-0-	1211 2	N	-0-		78
05		2232 X	1296	-0-	-936	-0-	1296 2	N	-0-		78
06		2160 X	1699	-0-	-461	-0-	1699 2	N	-0-		78
07		2232 X	987	-0-	-1245	-0-	987 2	N	-0-		78
08		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2	N	-0-		78
09		1710 X	1356	-0-	-354	-0-	1356 2	N	-0-		78
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798			CNTY: HEMPHILL				
NEECE				WELL #: 1	RRCID -> 117985	COMPL. DATE 05/25/1985	TOTAL DEPTH 13895	PERF.12929	- 12994		
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	300 2	13 9	N	12	52
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	52
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2		N	-0-	52
07		310 N	303	-0-	-7	-0-	300 2	3 9	N	3	55
08		341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2		N	-0-	55
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	299 2		N	-0-	55
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803			CNTY: HEMPHILL				
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1				WELL #: 1	RRCID -> 086745	COMPL. DATE 10/29/1979	TOTAL DEPTH 13542	PERF.13178	- 13262		
04		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 2		N	-0-	43
05		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795 2		N	-0-	43
06		4590 X	3973	-0-	-617	-0-	3973 2		N	-0-	43
07		4743 X	3580	-0-	-1163	-0-	3580 2		N	-0-	43
08		4805 X	4431	-0-	-374	-0-	4431 2		N	-0-	43
09		4650 X	4459	-0-	-191	-0-	4459 2		N	-0-	43



CIRCLE DOT (MORROW, UPPER)												
				18260 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
				191541								
				WELL #: 7601		RRCID -> 165786		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
				877099								
				WELL #: 1		RRCID -> 254302		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1491			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1491			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1491			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1491			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1491			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT		-0-
-----												
CLARK MARTIN (GRANITE WASH)												
				18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
				252131								
				WELL #: 1		RRCID -> 149227		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770		
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1542	2	8	9	N	214
05	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	2265	2	12	9	N	225
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2018	2	13	9	N	237
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1996	2	12	9	N	63
08	2263	N	1969	-0-	-294	-0-	1956	2	13	9	N	75
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT		75
-----												
KIM												
				WELL #: 2		RRCID -> 150463		COMPL. DATE 07/05/1994		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710		
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1194	2	22	9	N	82
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1165	2	15	9	N	96
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	N	109
07	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1082	2	6	9	N	114
08	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1004	2	8	9	N	121
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		121
-----												
KIM												
				WELL #: 3		RRCID -> 152093		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778		
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	914	2	19	9	N	162
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	169
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	2	7	9	N	175
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	942	2	2	9	N	177
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	927	2	8	9	N	184
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		184
-----												
LE NORMAN OPERATING LLC												
				491579								
				WELL #: 1081		RRCID -> 123805		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	810 N	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-					63
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					63
06	750 N	630	-0-	-120	-0-	630	2			N	-0-					63
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					63
08	713 N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					63
09	630 N	509	-0-	-121	-0-	509	2			N	-0-					63

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					94
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					94
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					94
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					94
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					94
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					94

MARTIN-CLARK WELL #: 1093 RRCID -> 126118 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8872 - 9232

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014 - P&A 12/16/14

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

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

MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	2	4	9	N	4					100
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					100
06	1020 N	926	-0-	-94	-0-	924	2	2	9	N	2					102
07	1054 N	914	-0-	-140	-0-	910	2	4	9	N	4					106
08	930 N	923	-0-	-7	-0-	904	2	19	9	N	17					123
09	930 N	885	-0-	-45	-0-	876	2	9	9	N	8					131

KIM FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 130832 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7741 - 7756

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					211
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					277
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	189	1			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	195	1			115

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
MARTIN TRUST B3072		WELL #: 3072		RRCID -> 144160		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																
MARTIN TRUST C		WELL #: 3081		RRCID -> 172302		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
-----																
MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
-----																
FLOWERS UNIT		WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943								
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1518	2	113	9	N	103					273
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1406	2	10	9	N	9	190	1			92
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1700	2	53	9	N	48					140
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1331	2	28	9	N	25					165
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1754	2	132	9	N	120	185	1			100
*09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1650	2	66	9	N	60					160
-----																
FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023								
04	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	25	2920	2	80	9	N	73	190	1		200
05	2356 N	2128	-0-	-228	-0-	2005	2	123	9	N	112	190	1			122
06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2885	2	64	9	N	58					180
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2625	2	80	9	N	73					253
08	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2609	2	62	9	N	56	188	1			121
*09	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2457	2	42	9	N	38					159
-----																
FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019								
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2511	2	13	9	N	12					115
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2579	2	6	9	N	5					120
06	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					120
07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					120
08	2573 N	2498	-0-	-75	-0-	2498	2			N	-0-					120
09	2490 N	1931	-0-	-559	-0-	1931	2			N	-0-					120
-----																
FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114								
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2213	2	84	9	N	76					233
05	2015 N	1990	-0-	-25	-0-	1895	2	95	9	N	86	189	1			130
06	3000 N	3183	-0-	183	183	3071	2	112	9	N	102					232
07	3100 N	3360	-0-	260	443	3197	2	163	9	N	148	187	1			193
08	3100 N	3109	-0-	9	452	2993	2	116	9	N	105	188	1			110
*09	3243 X	2791	-0-	-452	-0-	2728	2	63	9	N	57					167

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC CLARK		//CONT.// //CONT.//	18600 250 491579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
CLARK		WELL #:	1	RRCID -> 226802	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7377	- 7626			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			213
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			213
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			213
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			213
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2	N	-0-			213
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-			213
-----											
CLARK		WELL #:	2	RRCID -> 229519	COMPL. DATE 06/09/2007	TOTAL DEPTH 9969	PERF. 8860	- 9439			
04	330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2	N	-0-			82
05	403 N	244	-0-	-159	-0-	244 2	N	-0-			82
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	436 2	N	3	3		85
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	461 2	N	13	9	12	97
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	434 2	N	20	9	18	115
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	417 2	N	9	9	8	123
-----											
CLARK MARTIN		WELL #:	1092H	RRCID -> 235270	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 9212	PERF. 9674	- 10887			
04	5220 X	4905	-0-	-315	-0-	4851 2	N	54	9	49	83
05	5394 X	4807	-0-	-587	-0-	4768 2	N	39	9	35	118
06	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4787 2	N	37	9	34	152
07	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5065 2	N	53	9	48	200
08	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4912 2	N	39	9	35	235
*09	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4845 2	N	51	9	46	85
-----											
MARTIN TRUST		WELL #:	2082	RRCID -> 236009	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 9098	- 9751			
04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3504 2	N	54	9	49	257
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3628 2	N	50	9	45	302
06	3630 X	3447	-0-	-183	-0-	3407 2	N	40	9	36	148
07	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3493 2	N	43	9	39	187
08	3751 X	3416	-0-	-335	-0-	3374 2	N	42	9	38	225
09	3570 X	3269	-0-	-301	-0-	3233 2	N	36	9	33	258
-----											
HALE		WELL #:	4H	RRCID -> 236435	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 9282	PERF. 9841	- 10722			
04	2460 N	2246	-0-	-214	-0-	2044 2	N	202	9	184	287
05	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	2079 2	N	211	9	192	288
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1970 2	N	179	9	163	262
07	2325 N	1934	-0-	-391	-0-	1795 2	N	139	9	126	200
08	2294 N	2219	-0-	-75	-0-	2015 2	N	204	9	185	192
09	2160 N	1993	-0-	-167	-0-	1819 2	N	174	9	158	160
-----											
MARTIN TRUST C		WELL #:	5081H	RRCID -> 252779	COMPL. DATE 12/01/2013	TOTAL DEPTH 9432	PERF. 9178	- 11020			
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1493 2	N	33	9	30	343
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	22	9	20	363
06	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	1152 2	N	10	9	9	372
07	1581 N	1317	-0-	-264	-0-	1304 2	N	13	9	12	190
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1889 2	N	19	9	17	207
*09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1647 2	N	51	9	46	58
-----											
CLARK		WELL #:	03H	RRCID -> 274568	COMPL. DATE 10/31/2013	TOTAL DEPTH 9368	PERF. 9622	- 15396			
04	25830 X	22087	-0-	-3743	-0-	21472 2	N	615	9	559	257
05	25606 X	21511	-0-	-4095	-0-	20950 2	N	561	9	510	383
06	21000 X	20330	-0-	-670	-0-	19804 2	N	526	9	478	285
07	21700 X	20004	-0-	-1696	-0-	19511 2	N	493	9	448	357
08	21700 X	19701	-0-	-1999	-0-	19208 2	N	493	9	448	428
09	21000 X	18398	-0-	-2602	-0-	17956 2	N	442	9	402	245

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
MONADNOCK 80		WELL #:		1H	RRCID ->	277908	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9000 - 12292			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		31860 X	26260	-0-	-5600	-0-	25272	2	988	9	N	898	738	1	370
05		32922 X	26889	-0-	-6033	-0-	25977	2	912	9	N	829	930	1	269
06		25650 X	25589	-0-	-61	-0-	24826	2	763	9	N	694	738	1	225
07		26505 X	25879	-0-	-626	-0-	25097	2	782	9	N	711	542	1	394
08		26505 X	25751	-0-	-754	-0-	24990	2	761	9	N	692	736	1	350
09		25650 X	24003	-0-	-1647	-0-	23281	2	722	9	N	656	753	1	253
-----															
CHARLES D. CLARK 1H		WELL #:		1H	RRCID ->	277950	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	9500 - 16484			
04		65160 X	42281	-0-	-22879	-0-	41039	2	1242	9	N	1129	1107	1	436
05		60760 X	40809	-0-	-19951	-0-	39691	2	1118	9	N	1016	1065	1	387
06		41880 X	37242	-0-	-4638	-0-	36246	2	996	9	N	905	1105	1	187
07		43276 X	36561	-0-	-6715	-0-	35637	2	924	9	N	840	721	1	306
08		43276 X	34418	-0-	-8858	-0-	33514	2	904	9	N	822	728	1	400
09		41880 X	31784	-0-	-10096	-0-	30830	2	954	9	N	867	932	1	335
-----															
MARTIN TRUST		WELL #:		8201H	RRCID ->	278052	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	9337	PERF.	10001 - 14602			
04		51630 X	33426	-0-	-18204	-0-	32908	2	518	9	N	471	381	1	295
05		48081 X	32575	-0-	-15506	-0-	32098	2	477	9	N	434	566	1	163
06		33630 X	27763	-0-	-5867	-0-	27300	2	463	9	N	421	371	1	213
07		34751 X	28271	-0-	-6480	-0-	27825	2	446	9	N	405	376	1	242
08		34751 X	27516	-0-	-7235	-0-	27097	2	419	9	N	381	369	1	254
09		33420 X	25588	-0-	-7832	-0-	25179	2	409	9	N	372	390	1	236
-----															
MILLS TRACT		WELL #:		6001H	RRCID ->	278972	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8960 - 11403			
04		4050 X	3815	-0-	-235	-0-	3536	2	279	9	N	254	193	1	353
05		3999 X	3881	-0-	-118	-0-	3609	2	272	9	N	247	382	1	218
06		4050 X	3787	-0-	-263	-0-	3514	2	273	9	N	248	193	1	273
07		4185 X	3865	-0-	-320	-0-	3567	2	298	9	N	271	189	1	355
08		4185 X	3758	-0-	-427	-0-	3493	2	265	9	N	241	386	1	210
09		3810 X	3669	-0-	-141	-0-	3402	2	267	9	N	243	193	1	260
-----															
CLARK		WELL #:		2H	RRCID ->	279056	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9727 - 13650			
04		11520 X	9609	-0-	-1911	-0-	9312	2	297	9	N	270	148	1	445
05		11687 X	10255	-0-	-1432	-0-	9971	2	284	9	N	258	191	1	512
06		10860 X	10672	-0-	-188	-0-	10341	2	331	9	N	301	565	1	248
07		11160 X	9986	-0-	-1174	-0-	9637	2	349	9	N	317	188	1	377
08		11160 X	9922	-0-	-1238	-0-	9572	2	350	9	N	318	382	1	313
09		10680 X	9372	-0-	-1308	-0-	9064	2	308	9	N	280	393	1	200
-----															
CLARK		WELL #:		1H	RRCID ->	280000	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9450 - 13365			
04		DELQ PR	10506	-0-	10506	10506	10262	2	244	9	N	222	120	1	348
05		20934 X	10428	-0-	-10506	-0-	10213	2	215	9	N	195	196	1	347
06		10920 X	9432	-0-	-1488	-0-	9243	2	189	9	N	172	191	1	328
07		11284 X	6246	-0-	-5038	-0-	6156	2	90	9	N	82			410
08		11222 X	11144	-0-	-78	-0-	10926	2	218	9	N	198	196	1	412
09		10500 X	10089	-0-	-411	-0-	9878	2	211	9	N	192	386	1	218

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795												
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		45210 X	33078	-0-	-12132	-0-	32706 1	372 9	N	338	185 1	368
05		44392 X	32025	-0-	-12367	-0-	31648 1	377 9	N	343	374 1	337
06		39120 X	29645	-0-	-9475	-0-	29294 1	351 9	N	319	551 1	105
07		37696 X	29989	-0-	-7707	-0-	29617 1	372 9	N	338	188 1	255
08		37417 X	28912	-0-	-8505	-0-	28540 1	372 9	N	338	371 1	222
09		33090 X	NO RPT	-0-	-33090	-0-			N	NO RPT		222

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

CLEMENTINE (DES MOINES) 18901 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200												
ALEXANDER, C. D. -C- WELL #: 4020 RRCID -> 117619 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5820 - 5828												
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-		-0-
05		11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		N	-0-		-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
*09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057												
04		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2419 2	11 9	N	10		81
05		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-		81
06		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		N	-0-		81
07		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		N	-0-		81
08		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-		81
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-		81

MGE RESOURCES, INC. 563288												
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058												
04		1680 N	1461	-0-	-219 B	-0-	1455 2	6 9	N	5		240
05		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 2		N	-0-	175 1	65
06		1530 N	1450	-0-	-80 B	-0-	1450 2		N	-0-		65
07		1519 N	1492	-0-	-27 B	-0-	1492 2		N	-0-		65
08		1550 N	1527	-0-	-23 B	-0-	1527 2		N	-0-		65
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 2		N	-0-		65

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)		18901 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1027		RRCID -> 089483		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		480 #	419	-0-	-61	-0-	419 2			N	-0-	115
05		1085 #	447	-0-	-638	-0-	447 2			N	-0-	115
06		1050 #	440	-0-	-610	-0-	432 2	8	9	N	7	122
07		1085 #	587	-0-	-498	-0-	587 2			N	-0-	122
08		1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2			N	-0-	122
*09		1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2			N	-0-	122

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 1041		RRCID -> 128913		COMPL. DATE 10/22/1988		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 6884		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2016 - P/A 05/18/2016												

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 1		RRCID -> 034583		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RENNER		263701		WELL #: 1		RRCID -> 034696		COMPL. DATE 11/17/1964		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730		
04		240 #	57	-0-	-183	-0-	57 2			N	-0-	-0-
05		248 #	53	-0-	-195	-0-	53 2			N	-0-	-0-
06		240 #	50	-0-	-190	-0-	50 2			N	-0-	-0-
07		217 #	41	-0-	-176	-0-	41 2			N	-0-	-0-
08		155 #	36	-0-	-119	-0-	36 2			N	-0-	-0-
09		60 #	18	-0-	-42	-0-	18 2			N	-0-	-0-

ELLIS, V. M.		263701		WELL #: 1		RRCID -> 044575		COMPL. DATE 07/19/1968		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6774 - 6784		
04		540 #	1	-0-	-539	-0-	1 2			N	-0-	-0-
05		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
07		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-

CLEMENTINE (NOVI)		18901 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
B AND G PRODUCTION, INC.		039870		WELL #: 1		RRCID -> 211063		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486		
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	617 3	46	9	N	42	249
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2			N	-0-	249
06		570 N	301	-0-	-269	-0-	301 2			N	-0-	68
07		682 N	607	-0-	-75	-0-	565 2	42	9	N	38	106
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	598 2	31	9	N	28	134
*09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	533 2	34	9	N	31	165

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//		18901 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.//		039870									
ELLIS 17		WELL #:		2H	RRCID ->	241687	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 6950 -	8883	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3240 X	2909	-0-	-331	-0-	2909	2		N	-0-		167
05		3286 X	2408	-0-	-878	-0-	2396	2	12	9	N	11	178
06		3180 X	649	-0-	-2531	-0-	649	2			N	-0-	178
07		3286 X	2486	-0-	-800	-0-	2451	2	35	9	N	32	210
08		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3996	2	23	9	N	21	231
*09		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3659	2	12	9	N	11	242

VENNEMAN 42		WELL #:		1H	RRCID ->	247197	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 6961 -	9164	
04		180 X	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-	180
05		186 X	142	-0-	-44	-0-	142	2		180	7	N	-0-
06		180 X	131	-0-	-49	-0-	131	2				N	-0-
07		155 X	86	-0-	-69	-0-	86	2				N	-0-
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	145485	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6540 -	6552	
04		12	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
05		12	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
06		12	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
07		12	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
08		12	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	038029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6580 -	6583	
04		2400 X	2376	-0-	-24	-0-	2376	2			N	-0-	42
05		2480 X	2448	-0-	-32	-0-	2448	2			N	-0-	42
06		2400 X	2347	-0-	-53	-0-	2347	2			N	-0-	42
07		2480 X	2407	-0-	-73	-0-	2407	2			N	-0-	42
08		2449 X	2408	-0-	-41	-0-	2408	2			N	-0-	42
09		2370 X	2312	-0-	-58	-0-	2312	2			N	-0-	42

SHIDLER, MARK L., INC.		WELL #:		1017	RRCID ->	119363	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6559 -	6569	
04		2730 X	2705	-0-	-25	-0-	1	1	2704	2	N	-0-	60
05		2821 X	2705	-0-	-116	-0-	1	1	2704	2	N	-0-	60
06		2760 X	2703	-0-	-57	-0-	1	1	2702	2	N	-0-	60
07		2852 X	2830	-0-	-22	-0-	1	1	2829	2	N	-0-	60
08		2852 X	2675	-0-	-177	-0-	1	1	2674	2	N	-0-	60
09		2700 X	2262	-0-	-438	-0-	1	1	2261	2	N	-0-	60

COBURN (MORROW, LO.)		WELL #:		1	RRCID ->	119368	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	11472	PERF.10822 -	10838	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-



COBURN (MORROW UPPER)		19240 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
APACHE CORPORATION		027200														
JONES -25-		WELL #: 4062		RRCID -> 114636		COMPL. DATE 10/31/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		500792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
EMPORIA -29-		WELL #: 483		RRCID -> 101661		COMPL. DATE 07/25/1980		TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306								
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2					42
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					42
06	270 N	99	-0-	-171	-0-	96	2	3	9	Y	3	35	1			10
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					10
08	310 N	153	-0-	-157	-0-	153	2			Y	-0-					10
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					10

EMPORIA -29-		WELL #: 4832		RRCID -> 114638		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305								
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	Y	3					108
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	300	2	4	9	Y	4					112
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	461	2	7	9	Y	6	118	1			-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SCOTT		WELL #: 1273		RRCID -> 181860		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
PEYTON RANCH 183		WELL #: 1		RRCID -> 279329		COMPL. DATE 10/04/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10469 - 10474								
04	870 N	355	-0-	-515	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	899 N	51	-0-	-848	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	570 N	12	-0-	-558	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	372 N	142	-0-	-230	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		19241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
APACHE CORPORATION		027200														
WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 172553		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244								
04	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	210 X	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-

-----												
COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
BURRUS 186 WELL #: 2 RRCID -> 171802 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11258 - 11288												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		1710 X	1456	-0-	-254	-0-	547 1	909 2	N	-0-		-0-
05		1767 X	122	-0-	-1645	-0-	46 1	76 2	N	-0-		-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2016 - PLUGGED 06/03/16												
-----												
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792												
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229												
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	997 2	4 9	N	4		94
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-		94
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-	79 1	15
07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-		15
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-		15
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		15
-----												
DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A												
04		2100 N	696	-0-	-1404	-0-	79 1	617 2	N	-0-		68
05		2480 N	2086	-0-	-394	-0-	270 1	1816 2	N	-0-		68
06		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	239 1	2282 2	N	-0-		68
07		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	247 1	2199 2	N	-0-		68
08		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	247 1	2188 2	N	-0-		68
09		2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		68
-----												
DORSEY 185 WELL #: 3 RRCID -> 171600 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11268 - 11296												
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2015												
-----												
DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824												
04		1740 X	1624	-0-	-116	-0-	45 1	1579 2	N	-0-		68
05		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	45 1	1778 2	N	-0-		68
06		1740 X	1558	-0-	-182	-0-	45 1	1513 2	N	-0-		68
07		1798 X	1769	-0-	-29	-0-	45 1	1724 2	N	-0-		68
08		1829 X	1669	-0-	-160	-0-	45 1	1624 2	N	-0-		68
09		1770 X	1627	-0-	-143	-0-	45 1	1582 2	N	-0-		68

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																
WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998												TOTAL DEPTH	11273	PERF.11112 - 11234		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																
LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998												TOTAL DEPTH	11400	PERF.11152 - 11272		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002												TOTAL DEPTH	11108	PERF.10132 - 10854		
04	2730 X	2212	-0-	-518	-0-	68	1	2144	2	N	-0-					157
05	2666 X	2115	-0-	-551	-0-	68	1	2047	2	N	-0-					157
06	2400 X	2086	-0-	-314	-0-	68	1	2018	2	N	-0-					157
07	2294 X	2169	-0-	-125	-0-	68	1	2101	2	N	-0-					157
08	2294 X	2142	-0-	-152	-0-	68	1	2074	2	N	-0-					157
09	2220 X	2083	-0-	-137	-0-	68	1	2015	2	N	-0-					157
-----																
WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002												TOTAL DEPTH	11100	PERF.10692 - 10792		
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	45	1	1540	2	N	-0-					-0-
08	647 X	647	-0-	-0-	-0-	35	1	612	2	N	-0-					-0-
*09	866 X	866	-0-	-0-	-0-	45	1	821	2	N	-0-					-0-
-----																
GRAY WELL #: 3254 RRCID -> 192032 COMPL. DATE 11/05/2002												TOTAL DEPTH	11400	PERF.11264 - 11282		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B2 EXT	82	-0-	82	82	35	1	47	2	N	-0-					159
-----																
JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003												TOTAL DEPTH	11100	PERF.10740 - 10758		
04	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	45	1	2593	2	N	-0-					80
05	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	39	1	2522	2	N	-0-					80
06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	45	1	3277	2	N	-0-					80
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	45	1	3923	2	N	-0-					80
08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	45	1	3372	2	N	-0-					80
*09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	45	1	3351	2	N	-0-					80
-----																
R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007												TOTAL DEPTH	11101	PERF.10732 - 10830		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBURN, SW (TONKAW) 19247 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 CITIZENS NATIONAL BANK TRUSTEE A WELL #: 1 RRCID -> 171821 COMPL. DATE 10/05/1964 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2013 - P&A 12/13/13

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

04	1500 #	1601	-0-	101 B	-146	1601	3			N	-0-				-0-
05	1736 #	1631	-0-	-105 B	-251	1631	3			N	-0-				-0-
06	1710 #	1579	-0-	-131 B	-382	1579	3			N	-0-				-0-
07	1767 #	1732	-0-	-35 B	-417	1732	3			N	-0-				-0-
08	1767 #	1635	-0-	-132 B	-549	1635	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-403	CANCELLED UNDERAGE ->		-146								
09	1590 #	1137	-0-	-453 B	-856	1137	3			N	-0-				-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

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

TRAVELERS OIL COMPANY 865980  
 WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

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

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 JCB II ENTERPRISES, LLC 430581  
 HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

04	1380 X	1118	-0-	-262	-0-	1118	2			N	-0-				97
05	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-				97
06	1290 X	1191	-0-	-99	-0-	1191	2			N	-0-				97
07	1240 X	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			N	-0-				97
08	1333 X	1179	-0-	-154	-0-	1179	2			N	-0-				97
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				97

COLDWATER CREEK, E. (OSWEGO)		19455 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
J-BREX COMPANY LONG		427513		WELL #: 1230		RRCID -> 276413		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 6124 - 6174	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2015													

DOUBLE D-E		19455 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
WELL #: 2203		RRCID -> 280080		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6100 - 6142					
04	0 W	8523	-0-	8523	1114923	8523	2		N	-0-			73
05	0 W	9315	-0-	9315	1124238	9315	2		N	-0-			73
06	0 W	8786	-0-	8786	1133024	8786	2		N	-0-			73
07	0 W	8712	-0-	8712	1141736	8712	2		N	-0-			73
08	0 W	7636	-0-	7636	1149372	7636	2		N	-0-			73
09	0	7297	-0-	7297	1156669	7297	2		N	-0-			73

COLDWATER CREEK, E. (TONKAWA)		19455 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY ODOM		825420		WELL #: 1		RRCID -> 146313		COMPL. DATE 05/30/1993		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5294 - 5306	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY COLDWATER B		172232		WELL #: 8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 4144 - 4638	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLDWATER B		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
WELL #: 9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4560 - 4608					
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-			-0-
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3		N	-0-			-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
07	2325 N	190	-0-	-2135	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08	2139 N	161	-0-	-1978	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	900 N	177	-0-	-723	-0-	177	3		N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY COLDWATER -C-		172232		WELL #: 11		RRCID -> 126790		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 6235 - 6254	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

COLDWATER RANCH (TONKAWA) CONOCOPHILLIPS COMPANY COLDWATER -E-			19458 600 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN					
			WELL #: 5	RRCID -> 123891	COMPL. DATE 11/09/1992	TOTAL DEPTH 5777	PERF. 4915	- 5122			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
COLLARD (COUNCIL GROVE) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY EDWARDS 11			19623 250 040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
			WELL #: 2	RRCID -> 159513	COMPL. DATE 06/22/1996	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3692	- 3698			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COLLARD (WHITE DOLOMITE) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY COLLARD -A-			19623 500 040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
			WELL #: 1	RRCID -> 040044	COMPL. DATE 03/01/1966	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 3408	- 3426			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
EDWARDS 11			WELL #: 2	RRCID -> 171504	COMPL. DATE 10/10/1998	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3420	- 3428			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT			-0-
PATTEN 178			WELL #: 2	RRCID -> 173067	COMPL. DATE 01/28/1999	TOTAL DEPTH 3951	PERF. 3464	- 3468			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GELNAR 180			WELL #: 2	RRCID -> 177645	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 3445	- 3455			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLTON (ADMIRE)		19830 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN						
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC		341528												
BERGNER		WELL #: 1		RRCID -> 202570		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3268 - 3298						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	510 #	504	-0-	-6	-0-	61	1	443	3	N	-0-			-0-
05	589 #	407	-0-	-182	-0-	49	1	358	3	N	-0-			-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-

CONCANNON (GRANITE WASH)		19965 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131												
SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 223168		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 12142 PERF.11408 - 11514						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH (ATOKA)		21154 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON RANCH TEW		WELL #: 202		RRCID -> 213986		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244						
04	1050 X	592	-0-	-458	-0-	592	2			N	-0-			222
05	1085 X	322	-0-	-763	-0-	322	2			N	-0-			222
06	1050 X	251	-0-	-799	-0-	33	1	214	2	N	4	4	8	222
						4	9							
07	713 X	215	-0-	-498	-0-	24	1	191	2	N	-0-			222
*08	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	172	1	1358	2	N	-0-			222
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			222

COURSON RANCH TEW		WELL #: 103		RRCID -> 213987		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8	165
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

COURSON RANCH S. PA 2		WELL #: 6150		RRCID -> 220301		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122						
04	420 N	266	-0-	-154	-0-	266	2			N	-0-			419
05	341 N	115	-0-	-226	-0-	115	2			N	-0-			419
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			419
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			419
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			419
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			419

COURSON RANCH TEW		WELL #: 102		RRCID -> 222837		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235						
04	930 X	458	-0-	-472	-0-	458	2			N	-0-			656
05	961 X	354	-0-	-607	-0-	354	2			N	-0-			656
06	930 X	326	-0-	-604	-0-	45	1	281	2	N	-0-			656
07	310 X	209	-0-	-101	-0-	19	1	190	2	N	-0-			656
*08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	53	1	527	2	N	-0-			656
09	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			656

COURSON RANCH (HUNTON)		21154 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #: 102		RRCID -> 206721		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #: 302		RRCID -> 212183		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					104
-----																
COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		21154 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771														
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #: 4		RRCID -> 217496		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8308 - 8317								
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 217495		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803														
STATE OF TEXAS		WELL #: 3A		RRCID -> 238694		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092								
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
-----																
PLUGGED AND ABANDONED		01/13/2015		- PLUGGED		01/13/15										
-----																
COURSON RANCH (WOLFCAMP)		21154 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
COURSON RANCH TEW		WELL #: 402		RRCID -> 223516		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594								
04	630	#	335	-0-	-295	-0-	335	2		N	-0-					354
05	651	#	177	-0-	-474	-0-	177	2		N	-0-					354
06	630	#	153	-0-	-477	-0-	29	1	124	2	N	-0-				354
07	403	#	139	-0-	-264	-0-	28	1	111	2	N	-0-				354
*08	605	R	605	-0-	-0-	-0-	119	1	486	2	N	-0-				354
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT					354



CRAIG RANCH (MORROW)		21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
CRAIG -H-		WELL #: 4		RRCID -> 131304		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080 N	987	-0-	-93	-0-	987	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2	N	-0-			-0-
06	960 N	919	-0-	-41	-0-	919	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	883	-0-	-140	-0-	883	3	N	-0-			-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
*09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
-----												
CRAIG -A-		WELL #: 2		RRCID -> 134408		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRAIG E		WELL #: 2ST		RRCID -> 139576		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767				
04	3840 X	3759	-0-	-81	-0-	3759	2	Y	-0-			93
05	3968 X	3144	-0-	-824	-0-	3144	2	Y	-0-			93
06	3810 X	3457	-0-	-353	-0-	3457	2	Y	-0-			93
07	3937 X	3035	-0-	-902	-0-	3035	3	Y	-0-			93
08	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	3817	3	Y	-0-			93
09	3750 X	3631	-0-	-119	-0-	3631	3	Y	-0-			93
-----												
CORENE A		WELL #: 2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715				
04	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2	Y	-0-			-0-
05	806 N	500	-0-	-306	-0-	500	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	261	-0-	-249	-0-	261	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	218	-0-	-309	-0-	218	3	Y	-0-			-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	Y	-0-			-0-
*09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-			-0-
-----												
CRAIG E		WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715				
04	1980 N	1913	-0-	-67	-0-	1913	2	N	-0-			52
05	2170 N	1647	-0-	-523	-0-	1647	2	N	-0-			52
06	1920 N	1608	-0-	-312	-0-	1608	2	N	-0-			52
07	1984 N	1020	-0-	-964	-0-	1020	3	N	-0-			52
08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	191	186	1	57
*09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-			57
-----												
CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738				
04	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2	N	-0-			20
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2	N	-0-			20
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			20
07	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3	N	-0-			20
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			20
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3	N	-0-			20

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
-----																
BOSS A		WELL #: 2		RRCID -> 228392		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757								
04	510 N	337	-0-	-173	-0-	75	1	262	3	N	-0-					29
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	78	1	207	3	N	-0-					29
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	75	1	320	3	N	-0-					29
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	77	1	274	3	N	-0-					29
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	77	1	293	3	N	-0-					29
*09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	75	1	604	3	N	-0-					29
-----																
COURSON OIL & GAS, INC. THOMAS		WELL #: 2104		RRCID -> 182785 156569		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740								
04	300 X	183	-0-	-117	-0-	60	1	123	2	N	-0-					-0-
05	341 X	89	-0-	-252	-0-	36	1	53	2	N	-0-					-0-
06	330 X	4	-0-	-326	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
07	341 X	94	-0-	-247	-0-	50	1	44	2	N	-0-					-0-
08	186 X	159	-0-	-27	-0-	48	1	111	2	N	-0-					-0-
09	180 X	88	-0-	-92	-0-	16	1	72	2	N	-0-					-0-
-----																
THOMAS		WELL #: 1104T		RRCID -> 156636		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRAIG		WELL #: 2080		RRCID -> 450175 143140		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
-----																
CRAIG		WELL #: 3		RRCID -> 163409		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
CRAIG				WELL #: 8001	RRCID -> 128311	COMPL. DATE 05/28/1988	TOTAL DEPTH 6835	PERF. 6689	- 6710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CRAIG RANCH, E. (MORROW)				21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
WITTER B				WELL #: 7	RRCID -> 177663	COMPL. DATE 01/09/2000	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 6680	- 6690		
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		28
05	217 X	189	-0-	-28	-0-	189 2		N	-0-		28
06	210 X	163	-0-	-47	-0-	163 2		N	-0-		28
07	217 X	166	-0-	-51	-0-	166 3		N	-0-		28
08	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		28
09	210 X	192	-0-	-18	-0-	192 3		N	-0-		28
WITTER B				WELL #: 8	RRCID -> 177689	COMPL. DATE 05/05/2000	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6633	- 6642		
04	900 X	881	-0-	-19	-0-	881 2		N	-0-		-0-
05	930 X	884	-0-	-46	-0-	884 2		N	-0-		-0-
06	900 X	877	-0-	-23	-0-	877 2		N	-0-		-0-
07	930 X	883	-0-	-47	-0-	883 3		N	-0-		-0-
08	930 X	767	-0-	-163	-0-	767 3		N	-0-		-0-
09	870 X	858	-0-	-12	-0-	858 3		N	-0-		-0-
DICKEY				WELL #: 2	RRCID -> 178350	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6612	- 6629		
04	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-		37
05	1085 X	1008	-0-	-77	-0-	1008 2		N	-0-		37
06	1080 X	975	-0-	-105	-0-	975 2		N	-0-		37
07	1271 X	919	-0-	-352	-0-	919 3		N	-0-		37
08	1271 X	923	-0-	-348	-0-	923 3		N	-0-		37
09	1230 X	905	-0-	-325	-0-	905 3		N	-0-		37
ETOILE				WELL #: 2	RRCID -> 181960	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6634	- 6642		
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 3		N	-0-		-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
SHER A				WELL #: 1	RRCID -> 182765	COMPL. DATE 02/04/2001	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6655	- 6666		
04	390 N	282	-0-	-108	-0-	282 2		N	-0-		55
05	372 N	191	-0-	-181	-0-	191 2		N	-0-		55
06	270 N	130	-0-	-140	-0-	130 2		N	-0-		55
07	279 N	138	-0-	-141	-0-	138 3		N	-0-		55
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-		55
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		55

OIL AND GAS DIVISION

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 9074		RRCID -> 176683		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 3805 - 3825		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		FLOWERS, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 021831		COMPL. DATE 05/17/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3744 - 3772	
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-	
06	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	3			N	-0-			-0-	
07	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-			-0-	
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-			-0-	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-	

  

FLOWERS, KIM		WELL #: 1 U		RRCID -> 134397		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 3821 - 3861				
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	N	1	8		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1	8		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	N	1	8		-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	N	1	8		-0-
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	N	2	8		-0-

  

FLOWERS, K.		WELL #: 2KU		RRCID -> 141493		COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3832 - 3866				
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-			-0-
07	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-			-0-
08	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-			-0-
*09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-

  

FLOWERS		WELL #: 3		RRCID -> 141870		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3654 - 3936				
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	240	1	2658	3	N	-0-			-0-
05	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	200	1	2355	3	N	-0-			-0-
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	298	1	2821	3	N	-0-			-0-
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	305	1	2833	3	N	-0-			-0-
08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	308	1	2679	3	N	3	3	8	-0-
*09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	298	1	2485	3	N	-0-			-0-

  

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1074		RRCID -> 214283		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4148 - 4228	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)  
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO  
FLOWERS

21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
153429

WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2850 X	2638	-0-	-212	-0-	290 1	2347 3	N	1	1 8		-0-
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	303 1	2636 3	N	5	5 8		-0-
06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	298 1	2498 3	N	9	9 8		-0-
07	2852 X	2804	-0-	-48	-0-	310 1	2490 3	N	4	4 8		-0-
08	2945 X	2900	-0-	-45	-0-	310 1	2583 3	N	6	6 8		-0-
09	2850 X	2736	-0-	-114	-0-	300 1	2424 3	N	11	11 8		-0-

FLOWERS, KIM

WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310

04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			120
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			120
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			120
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			120
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			120
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			120

CIMAREX ENERGY CO.  
MILLS, R. D.

153438  
WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			8
05	248 N	28	-0-	-220	-0-	28 2		N	-0-			8
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-			8
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			8
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			8
*09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			8

MILLS, R. D. -A-

WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	232 1	1758 2	N	-0-			100
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	248 1	1984 2	N	1	1 8		100
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	240 1	1975 2	N	5	5 8		100
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	242 1	2043 2	N	1	1 8		100
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	247 1	2035 2	N	2	2 8		100
*09	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	228 1	1836 2	N	-0-			100

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)			21617 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
FLOWERS BROTHERS			WELL #: 7074			RRCID -> 151344			COMPL. DATE			N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	83 1	3703 3		N	-0-			146
05		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	117 1	3390 3		N	-0-	30 5		116
06		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	118 1	3334 3		N	-0-			116
07		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	102 1	2818 3		N	-0-			116
*08		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	104 1	2833 3		N	-0-			116
*09		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	89 1	2670 3		N	-0-			116
FLOWERS BROTHERS			WELL #: 8074			RRCID -> 152882			COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686		
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	17 1	679 3		N	-0-			97
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	27 1	726 3		N	-0-			97
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	25 1	714 3		N	-0-			97
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	24 1	742 3		N	-0-			97
*08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	29 1	770 3		N	-0-			97
09		750 N	746	-0-	-4	-0-	25 1	721 3		N	-0-			97
CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)			21617 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
FLOWER BROS.			WELL #: 5			RRCID -> 115963			COMPL. DATE 11/09/1984			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165		
04		150 X	134	-0-	-16	-0-	134 3			N	-0-			-0-
05		155 X	136	-0-	-19	-0-	136 3			N	-0-			-0-
06		150 X	113	-0-	-37	-0-	113 3			N	-0-			-0-
07		155 X	132	-0-	-23	-0-	132 3			N	-0-			-0-
08		155 X	124	-0-	-31	-0-	124 3			N	-0-			-0-
09		120 X	119	-0-	-1	-0-	119 3			N	-0-			-0-
FLOWERS BROS.			WELL #: 1073			RRCID -> 166013			COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
FLOWERS, KIM			WELL #: 1 L			RRCID -> 133591			COMPL. DATE 01/10/1990			TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155		
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3			N	-0-			-0-
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3			N	-0-			-0-
06		990 N	787	-0-	-203	-0-	787 3			N	-0-			-0-
07		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3			N	-0-			-0-
08		806 N	627	-0-	-179	-0-	627 3			N	-0-			-0-
09		780 N	590	-0-	-190	-0-	590 3			N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		//CONT.//		21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF		COLORADO		//CONT.//	153429								
FLOWERS, K.		WELL #:		2KL	RRCID ->	137303	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4164 - 4172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
MARTIN TRUST		WELL #:		2072	RRCID ->	125533	COMPL. DATE	06/03/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MGE RESOURCES, INC.				563288									
FLOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	176691	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3801 - 3836		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)				21617 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	021823	COMPL. DATE	06/04/1956	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3840 - 3882		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		3	RRCID ->	021825	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3869 - 3918		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FLOWERS, J. L.		WELL #:		179	RRCID ->	021829	COMPL. DATE	01/04/1956	TOTAL DEPTH	10342	PERF. 3874 - 3908		
04	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	3		N	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
07	806 N	768	-0-	-38	-0-	768	3		N	-0-			-0-
08	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	3		N	-0-			-0-
09	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3		N	-0-			-0-

-----  
 CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 FLOWERS, J. L. WELL #: 280 RRCID -> 021830 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3838 - 3914

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

-----  
 FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

04		3000 N	3029	-0-	29	29	3029	3			N	-0-					-0-
05		3100 N	3439	-0-	339	368	3439	3			N	-0-					-0-
06		3000 N	3030	-0-	30	398	3030	3			N	-0-					-0-
07		3445 X	3047	-0-	-398	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
08		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
*09		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

-----  
 FLOWERS, J. L. WELL #: 380 RRCID -> 155648 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3856 - 3910

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

-----  
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 9074 RRCID -> 170479 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 4112 - 4192

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

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

-----  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06		720 N	356	-0-	-364	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-



CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	130 1	1785 2	N	-0-		-0-
05		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	113 1	2671 2	N	-0-		-0-
06		2310 X	1095	-0-	-1215	-0-	78 1	1017 2	N	-0-		-0-
07		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	109 1	3586 2	N	-0-		-0-
08		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	130 1	4609 2	N	-0-		-0-
*09		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	130 1	3460 2	N	-0-		-0-
-----												
FLOWERS, J.L. WELL #: 3079 RRCID -> 217709 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3840 - 3888												
04		1020 N	991	-0-	-29	-0-	130 1	861 2	N	-0-		-0-
05		1054 N	1006	-0-	-48	-0-	130 1	876 2	N	-0-		-0-
06		930 N	765	-0-	-165	-0-	130 1	635 2	N	-0-		-0-
07		1023 N	764	-0-	-259	-0-	109 1	655 2	N	-0-		-0-
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	130 1	863 2	N	-0-		-0-
*09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	130 1	985 2	N	-0-		-0-
-----												
FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860												
04		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	130 1	4261 2	N	-0-		-0-
05		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	130 1	3270 2	N	-0-		-0-
06		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	130 1	2288 2	N	-0-		-0-
07		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	109 1	4647 2	N	-0-		-0-
08		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	130 1	4305 2	N	-0-		-0-
*09		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	130 1	5524 2	N	-0-		-0-
-----												
CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340												
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-		91
05		1085 N	805	-0-	-280	-0-	805 2		N	-0-		91
06		1080 N	846	-0-	-234	-0-	836 2	10 9	N	9		100
07		1054 N	821	-0-	-233	-0-	821 3		N	-0-		100
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-		100
*09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-		100
-----												
WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590												
04		2409 R	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		N	-0-		-0-
05		2480 #	2413	-0-	-67	-0-	2413 3		N	-0-		-0-
06		2400 #	2372	-0-	-28	-0-	2372 3		N	-0-		-0-
07		2480 #	2403	-0-	-77	-0-	2403 3		N	-0-		-0-
08		2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3		N	-0-		-0-
*09		2434 R	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3		N	-0-		-0-
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420												
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1282 3	3 9	N	3		23
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	890 3	3 9	N	3		26
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	466 3	2 9	N	2		28
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		28
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		28

CUTTER (CHESTER) COURSON OIL & GAS, INC. STAFFORD		22390 250 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162											
04	1110 X	1103	-0-	-7	-0-	60 1	1043 2	N	-0-		69
05	1209 X	1157	-0-	-52	-0-	62 1	1095 2	N	-0-		69
06	1170 X	1124	-0-	-46	-0-	60 1	1057 2	N	6		75
07	1209 X	1134	-0-	-75	-0-	50 1	1084 2	N	-0-		75
08	1147 X	1002	-0-	-145	-0-	50 1	952 2	N	-0-		75
09	1110 X	1097	-0-	-13	-0-	60 1	1037 2	N	-0-		75
D.W.P. PRODUCTION PERRYTON GAS UNIT											
		196927									
WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181											
04	150 X	112	-0-	-38	-0-	112 2		N	-0-		-0-
05	155 X	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-		-0-
06	150 X	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-		-0-
07	155 X	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-		-0-
08	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
*09	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
MGE RESOURCES, INC. BRILLHART											
		563288									
WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086											
04	1050 N	774	-0-	-276	-0-	774 2		N	-0-		157
05	1023 N	808	-0-	-215	-0-	808 2		N	-0-		157
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		157
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-		157
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		157
09	870 N	642	-0-	-228	-0-	642 2		N	-0-		157
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY ALLEN											
		825420									
WELL #: 2 RRCID -> 170718 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8238 - 8250											
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WICHITA WATER LLC PERRYTON GAS UNIT											
		921665									
WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3000 - 4170											
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC LOUISE											
		953803									
WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174											
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
*04	14B2 EXT	41711	-0-	41711	41711	41711 2		N	-0-		62
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62

OIL AND GAS DIVISION

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ADDISON -1012- WELL #: 1D RRCID -> 162320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8205 - 8287

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

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783  
 METHODIST HOME WELL #: 2 RRCID -> 107623 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9186 - 9224

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132				N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132				N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132				N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132				N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132				N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132				N	-0-					10

SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

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

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 H & L OPERATING CO., LLC 339787  
 TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

*10	166 X	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
*11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
*12	155 X	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
*01	155 X	128	-0-	-27	-0-	10	1	118	2	N	-0-					-0-
*02	145 X	114	-0-	-31	-0-	10	1	104	2	N	-0-					-0-
*03	155 X	60	-0-	-95	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
*04	150 X	73	-0-	-77	-0-	10	1	63	2	N	-0-					-0-
*05	124 X	85	-0-	-39	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
*06	120 X	82	-0-	-38	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
*07	124 X	88	-0-	-36	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
*08	107 X	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
09	90 X	68	-0-	-22	-0-	10	1	58	2	N	-0-					-0-

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436  
 SPIVEY WELL #: 1 RRCID -> 062642 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3350 - 3400

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2016 - P/A 06/15/16

SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	3293	-0-	-117	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2511	-0-	-789	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	2888	-0-	-708	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	3198	-0-	-282	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

DANIEL (ATOKA LIME)			23019 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION			027200									
KNOX-PIPKIN			WELL #: 228 L		RRCID -> 021844		COMPL. DATE 01/02/1960			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6287 X	1192	-0-	-5095	-0-	1192 3		Y	-0-			-0-
05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		Y	-0-			-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		Y	-0-			-0-
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		Y	-0-			-0-
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		Y	-0-			-0-
*09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		Y	-0-			-0-
-----												
DANIELS -E-			WELL #: 1		RRCID -> 107145		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
-----												
PEARSON "M"			WELL #: 3		RRCID -> 165726		COMPL. DATE 07/26/1997			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002		
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KNOX-PIPKIN			WELL #: 128		RRCID -> 223693		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
NITSCHKE			WELL #: 2		RRCID -> 223174		COMPL. DATE 04/07/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000		
04	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	305 1	9503 2	N	7			56
05	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	315 1	9706 2	N	5			61
06	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	305 1	9376 2	N	2			63
07	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	315 1	9697 2	N	2			65
08	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	315 1	9807 2	N	-0-			65
*09	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	304 1	9297 2	N	-0-			65
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC			744737									
NITSCHKE			WELL #: 1 G		RRCID -> 021846		COMPL. DATE 01/20/1958			TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE										
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903										
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351										
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			85
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			85
06	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	2			85
07	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2			85
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			85
*09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			85
-----										
DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB										
G. & S. INC. 292316										
SCHOENHALS WELL #: 1 RRCID -> 138406 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8538 - 8560										
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					248
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					248
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					248
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					248
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					248
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					248
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2016 - P/A 05/23/16										
-----										
MCGEE, TOM CORPORATION 549380										
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590										
04	840 N	751	-0-	-89	-0-	748	2	3	9	157
05	837 N	687	-0-	-150	-0-	681	2	6	9	162
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	794	2	7	9	168
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	805	2	9	9	176
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	782	2	6	9	181
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	752	2	3	9	184
-----										
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440										
04	2130 N	633	-0-	-1497	-0-	633	2			162
05	1302 N	699	-0-	-603	-0-	675	2	24	9	184
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			184
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			184
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			184
09	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	1726	2			184
-----										
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099										
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A										
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

-----													
DARREN (MORROW, MIDDLE)				23160 600	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649									
SCHNEIDER				WELL #: 2	RRCID -> 089651	COMPL. DATE 11/23/1978	TOTAL DEPTH 8936	PERF. 8577	-	8748			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		810 #	410	-0-	-400 B	-2130	399 2	11 9	N	10		175	
05		837 #	-0-	-0-	-837 B	-2967			N	-0-		175	
06		780 #	910	-0-	130 B	-2837	888 2	22 9	N	20	157 1	38	
07		651 #	715	-0-	64 B	-2773	676 2	39 9	N	35		73	
08		651 #	746	-0-	95 B	-2678	707 2	39 9	N	35		108	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1420	CANCELLED UNDERAGE ->	-1258							
09		420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-1840			N	NO RPT		108	
-----													
DARROUZETT (MORROW LOWER)				23173 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302									
MEIER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209921	COMPL. DATE 05/11/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8898	-	8918			
04		9870 X	8693	-0-	-1177	-0-	8693 3		N	-0-		39	
05		9641 X	8915	-0-	-726	-0-	8915 3		N	-0-		39	
06	DLQ	G-10	8604	-0-	8604	8604	8604 3		N	-0-		39	
07	DLQ	G-10	8777	-0-	8777	17381	8777 3		N	-0-		39	
08	DLQ	G-10	8689	-0-	8689	26070	8689 3		N	-0-		39	
*09		33796 X	7726	-0-	-26070	-0-	7726 3		N	-0-		39	
-----													
TERREL				WELL #: 1	RRCID -> 218916	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 8933	-	8959			
04		9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686 3		N	-0-		48	
05		10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	10103 3		N	-0-		48	
06		9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	9789 3		N	-0-		48	
07		9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	9523 3		N	-0-		48	
08		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	10019 3	2 9	N	2	2 8	48	
*09		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358 3		N	-0-		48	
-----													
MEIER, ALAN				WELL #: 1127	RRCID -> 223967	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8918	-	8940			
04		2820 X	1864	-0-	-956	-0-	1864 3		N	-0-		52	
05		2883 X	1684	-0-	-1199	-0-	1684 3		N	-0-		52	
06		2460 X	1580	-0-	-880	-0-	1580 3		N	-0-		52	
07		2542 X	1621	-0-	-921	-0-	1621 3		N	-0-		52	
08		2542 X	1403	-0-	-1139	-0-	1403 3		N	-0-		52	
09		1860 X	1357	-0-	-503	-0-	1357 3		N	-0-		52	
-----													
TERREL, PHILIP NO. 1				WELL #: 1126	RRCID -> 232189	COMPL. DATE 06/25/2007	TOTAL DEPTH 10747	PERF. 8973	-	9000			
04		1830 X	1826	-0-	-4	-0-	1826 3		N	-0-		275	
05		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3		N	-0-		275	
06		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-		275	
07		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3		N	-0-		275	
08		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		N	-0-		275	
*09		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		N	-0-		275	
-----													
CRUM				WELL #: 1158	RRCID -> 236852	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 8907	-	8913			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162	
06		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		162	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162	
09		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		162	

-----													
DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302													
MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		2160 X	1333	-0-	-827	-0-	1333 3		N	-0-			93
05		2108 X	1438	-0-	-670	-0-	1438 3		N	-0-			93
06		1950 X	1198	-0-	-752	-0-	1198 3		N	-0-			93
07		1457 X	1282	-0-	-175	-0-	1282 3		N	-0-			93
08		1457 X	1189	-0-	-268	-0-	1189 3		N	-0-			93
09		1380 X	1090	-0-	-290	-0-	1090 3		N	-0-			93
-----													
JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920													
04		0	463	-0-	463	31359	463 3		N	-0-			15
05		31862 X	503	-0-	-31359	-0-	503 3		N	-0-			15
06		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			15
07		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			15
08		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			15
*09		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			15
-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574													
MILLER WELL #: 1159 RRCID -> 152089 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8796 - 8812													
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60 7		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2014 - PLUGGED 09/18/14													
-----													
ZEPP0 WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB													
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302													
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
APACHE CORPORATION 027200													
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886													
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		//CONT.//		23411 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
NGL WATER SOLUTIONS MID-CONT,LLC				609263								
HRW CANADIAN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	274500	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4011 - 5750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	118887	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9854 - 9860
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		82
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		82
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		82
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	45 1	791 2	N	-0-		82
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	45 1	1025 2	N	-0-		82
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	38 1	476 2	N	-0-		82

PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	119369	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10851 - 10918
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-	
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	45 1	147 2	N	-0-		-0-	
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	45 1	133 2	N	-0-		-0-	
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	45 1	87 2	N	-0-		-0-	

HURNS				WELL #:	3145	RRCID ->	199127	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10744 - 10994
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	45 1	1744 2	N	-0-		-0-	
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	45 1	1858 2	N	-0-		-0-	
06	1830	N	1488	-0-	-342	-0-	45 1	1443 2	N	-0-		-0-	
07	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	45 1	1396 2	N	-0-		-0-	
08	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	45 1	1730 2	N	-0-		-0-	
09	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	45 1	1333 2	N	-0-		-0-	

LAMASTER				WELL #:	2207	RRCID ->	207530	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10962 - 11016
04	3000	X	2446	-0-	-554	-0-	45 1	2401 2	N	-0-		-0-	
05	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	45 1	2478 2	N	-0-		-0-	
06	2520	X	1899	-0-	-621	-0-	45 1	1854 2	N	-0-		-0-	
07	2604	X	1912	-0-	-692	-0-	45 1	1867 2	N	-0-		-0-	
08	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	45 1	2354 2	N	-0-		-0-	
09	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	45 1	1835 2	N	-0-		-0-	

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
EDWARD		WELL #:		2951H	RRCID ->	259477	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	10986 - 12201
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	5763	-0-	5763	5763	5112 2	651 9	N	592	751 1	463
08	PRTL	PLG	5818	-0-	5818	11581	5033 2	785 9	N	714	845 1	332
09	PRTL	PLG	5592	-0-	5592	17173	4841 2	751 9	N	683	690 1	325



DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

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

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

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

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

04	1410 X	1315	-0-	-95	-0-	60	1	1255	2	N	-0-					45
05	1457 X	1338	-0-	-119	-0-	62	1	1274	2	N	2					47
						2	9									
06	1410 X	1294	-0-	-116	-0-	60	1	1234	2	N	-0-					47
07	1426 X	1320	-0-	-106	-0-	62	1	1258	2	N	-0-					47
08	1395 X	1300	-0-	-95	-0-	62	1	1231	2	N	6					53
						7	9									
09	1320 X	1292	-0-	-28	-0-	60	1	1182	2	N	45					98
						50	9									

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

04	450 N	412	-0-	-38	-0-	60	1	352	2	N	-0-					45
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	62	1	385	2	N	-0-					45
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	60	1	381	2	N	-0-					45
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	2	N	-0-					45
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	443	2	N	-0-					45
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	60	1	391	2	N	-0-					45

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

04	870 N	823	-0-	-47	-0-	60	1	763	2	N	-0-					10
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	62	1	944	2	N	-0-					10
06	900 N	772	-0-	-128	-0-	52	1	720	2	N	-0-					10
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	929	2	N	-0-					10
08	992 N	953	-0-	-39	-0-	62	1	891	2	N	-0-					10
*09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	60	1	829	2	N	-0-					10

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.// 26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
JOYCE		WELL #: 1659 C		RRCID -> 101070		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6906 - 6927		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
04	990 N	969	-0-	-21	-0-	60	1	885	2	N	22	154
						24	9					
05	1023 N	583	-0-	-440	-0-	52	1	522	2	N	8	162
						9	9					
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	60	1	910	2	N	25	187
						28	9					
07	992 N	444	-0-	-548	-0-	32	1	410	2	N	2	189
						2	9					
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	12	201
						13	9					
09	990 N	544	-0-	-446	-0-	44	1	442	2	N	53	75
						58	9				179 1	
-----												
KENT		WELL #: 5570		RRCID -> 213999		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 6975 - 7004		
04	300 X	300	-0-	-0-	-0-	60	1	240	2	N	-0-	95
05	326 X	326	-0-	-0-	-0-	62	1	264	2	N	-0-	95
06	329 X	329	-0-	-0-	-0-	60	1	269	2	N	-0-	95
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	54	1	278	2	N	32	125
						35	9				2 8	
08	341 X	336	-0-	-5	-0-	62	1	274	2	N	-0-	125
*09	332 X	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	N	-0-	125
-----												
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 207873		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 7190 - 9542		
LEATHERMAN 748		WELL #: 5H										
04	2280 X	1813	-0-	-467	-0-	94	1	1709	2	N	9	35
						10	9				94 1	
05	2263 X	1919	-0-	-344	-0-	97	1	1803	2	N	17	52
						19	9					
06	2190 X	1781	-0-	-409	-0-	94	1	1681	2	N	5	57
						6	9					
07	2015 X	1765	-0-	-250	-0-	97	1	1662	2	N	5	62
						6	9					
08	2015 X	1824	-0-	-191	-0-	97	1	1715	2	N	11	73
						12	9					
09	1860 X	1576	-0-	-284	-0-	94	1	1474	2	N	7	80
						8	9					
-----												
REMNANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 177728		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 6764 - 6776		
KIRMSE, J.		WELL #: 1839										
04	4740 X	3950	-0-	-790	-0-	3950	2			N	-0-	167
05	4898 X	4208	-0-	-690	-0-	4208	2			N	-0-	167
06	4080 X	3981	-0-	-99	-0-	3981	2			N	-0-	167
07	4216 X	3999	-0-	-217	-0-	3999	2			N	-0-	167
08	4216 X	4096	-0-	-120	-0-	4096	2			N	-0-	167
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT	167

DUDE WILSON (MARMATON)		26306 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1662UT		RRCID -> 274080		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 9059		PERF. 6946 - 7225		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		510 #	358	-0-	-152	-0-	20	1	338	2	N	-0-		112
05		651 #	314	-0-	-337	-0-	13	1	282	2	N	17		129
06		720 #	672	-0-	-48	-0-	19	9	569	2	N	70	4 8	195
07		744 #	658	-0-	-86	-0-	26	1	609	2	N	17	180 1	32
08		744 #	736	-0-	-8	-0-	77	9	626	2	N	72		104
09		660 #	510	-0-	-150	-0-	30	1	464	2	N	20		124
							19	9						
							24	1						
							22	9						

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
JONES, M. C.		2		WELL #: 2 U		RRCID -> 021863		COMPL. DATE 12/16/1960		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 7018 - 7048		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		26306 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 4		RRCID -> 208507		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	46	1	274	2	N	-0-			121
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-			121
06	480 N	325	-0-	-155	-0-	60	1	265	2	N	-0-			121
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	62	1	259	2	N	-0-			121
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	62	1	424	2	N	-0-			121
*09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	60	1	378	2	N	-0-			121

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
HERNDON, W. C.		1		WELL #: 1 T		RRCID -> 021875		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8622 - 8630		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
DUDLEY		1661		WELL #: 1661		RRCID -> 080957		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 8884 - 8908		
04	1800 N	1757	-0-	-43	-0-	100	1	1657	2	N	-0-			5
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	103	1	2283	2	N	-0-			5
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	94	1	2019	2	N	-0-			5
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	94	1	1924	2	N	-0-			5
08	2387 N	1974	-0-	-413	-0-	93	1	1881	2	N	-0-			5
09	2100 N	1951	-0-	-149	-0-	96	1	1855	2	N	-0-			5

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 T	RRCID -> 021871	COMPL. DATE 03/14/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8455	- 8482			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, D. C., -A-				WELL #: 2750 L	RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	- 8580			
*01	SI MULT	879	-0-	879	879	2		N	-0-			32
*02	SI MULT	835	-0-	835	1714	835	2	N	-0-			32
*03	SI MULT	857	-0-	857	2571	857	2	N	-0-			32
*04	SI MULT	806	-0-	806	3377	806	2	N	-0-			32
*05	SI MULT	779	-0-	779	4156	779	2	N	-0-			32
*06	SI MULT	775	-0-	775	4931	775	2	N	-0-			32
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	4931			N	NO RPT			32
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	4931			N	NO RPT			32
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	4931			N	NO RPT			32
-----												
WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	- 8668			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
-----												
DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
XTO ENERGY INC.				945936								
JONES, M. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 021867	COMPL. DATE 10/18/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8298	- 8310			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ROGERS, HELEN				WELL #: 3 L	RRCID -> 021868	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8764	- 8772			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DUDE WILSON GAS UNIT 4				WELL #: 9	RRCID -> 227855	COMPL. DATE 01/16/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8827	- 8839			
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-			40
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-			40
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-			40
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-			40
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			40
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			40

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//	26306 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803							
WILSON, D. C. -A-			WELL #: 1750	RRCID ->	055922	COMPL. DATE	10/31/1958	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 7834 - 8468
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)			26306 710	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.			182785							
LEATHERMAN			WELL #: 1748	RRCID ->	080157	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8482 - 8493
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

ELDON			WELL #: 1747 T	RRCID ->	105590	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8467 - 8475
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC			744737	NON-ASSOCIATED				CNTY: OCHILTREE		
DODSON			WELL #: 4	RRCID ->	188058	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7808 - 7914
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13140		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13140		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13140		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.			945936	NON-ASSOCIATED				CNTY: OCHILTREE		
JONES, M. C.			WELL #: 3 L	RRCID ->	021858	COMPL. DATE	09/28/1961	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7904 - 7914
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUDE GU -5-			WELL #: 2 L	RRCID ->	021860	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7912 - 7920
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2	Y	-0-	20
05	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2	Y	-0-	20
06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	373	2	Y	1	21
07	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	832	2	Y	1	22
08	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	654	2	Y	3	25
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			Y	NO RPT	25

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

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

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HERNDON "C" WELL #: 3578 RRCID -> 218768 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

H & L OPERATING CO., LLC 339787  
 CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

04	4183 R	4183	-0-	-0-	-0-	10	1	4153	2	N	18			138
05	4536 R	4536	-0-	-0-	-0-	20	9	4514	2	N	11			149
06	4113 R	4113	-0-	-0-	-0-	12	9	4086	2	N	15			164
07	3782 #	3519	-0-	-263	-0-	10	1	3506	2	N	3			167
08	4712 #	4169	-0-	-543	-0-	3	9	4142	2	N	15			182
09	4380 #	3946	-0-	-434	-0-	10	1	3932	2	N	4	100	1	86
						17	9							
						4	9							

XTO ENERGY INC. 945936  
 WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1	9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

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

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)		26306 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
SAMSON LONE STAR, LLC DODSON		744737		WELL #: 3 L		RRCID -> 098800		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

XTO ENERGY INC.		945936		WILLSON, DUDE GU -5-		WELL #: 4		RRCID -> 109660		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882	
04		491 N	491	-0-	-0-	491	2	N	-0-			22	
05		461 N	461	-0-	-0-	461	2	N	-0-			22	
06		428 N	428	-0-	-0-	428	2	N	-0-			22	
07		496 N	411	-0-	-85	411	2	N	-0-			22	
08		465 N	358	-0-	-107	358	2	N	-0-			22	
09		420 N	NO RPT	-0-	-420			N	NO RPT			22	

  

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
XTO ENERGY INC. SCHWALM, B. W.		945936		WELL #: 2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

  

DUDE WILSON (NOVI LIME)		26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION BOISDORF, GENEVIEVE G.		027200		WELL #: 2		RRCID -> 258549		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		JOYCE		WELL #: 1659 L		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

  

HERNDON		2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 TREW WELL #: 1065 RRCID -> 184161 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8244 - 8251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	510 #	46	-0-	-464	-0-	6	1	40	2	N	-0-			47
05	527 #	176	-0-	-351	-0-	52	1	124	2	N	-0-			47
06	480 #	12	-0-	-468	-0-	4	1	8	2	N	-0-			47
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			47
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	8	47
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			47

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

04	1470 #	1389	-0-	-81	-0-	60	1	1329	2	N	-0-			-0-
05	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1424	2	N	-0-			-0-
06	1410 #	1405	-0-	-5	-0-	60	1	1345	2	N	-0-			-0-
07	1457 #	1413	-0-	-44	-0-	62	1	1351	2	N	-0-			-0-
08	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	62	1	1395	2	N	58			58
						64	9							
09	1440 #	1394	-0-	-46	-0-	60	1	1328	2	N	5			63
						6	9							

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

04	240 N	223	-0-	-17	-0-	60	1	163	2	N	-0-			167
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	62	1	181	2	N	-0-			167
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	60	1	174	2	N	-0-			167
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	62	1	174	2	N	1			168
						1	9							
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	60	1	166	2	N	-0-			168
09	240 N	179	-0-	-61	-0-	22	1	157	2	N	-0-			168

H & L OPERATING CO., LLC PSHIGODA 339787 WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	10	1	2141	2	N	4	149	1	20
						4	9							
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2030	2	N	6			26
						7	9							
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	10	1	2089	2	N	4			30
						4	9							
07	2232 N	1747	-0-	-485	-0-	10	1	1734	2	N	3			33
						3	9							
08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	10	1	2339	2	N	8			41
						9	9							
09	2100 N	1618	-0-	-482	-0-	10	1	1598	2	N	9			50
						10	9							

SAMSON LONE STAR, LLC DODSON, JIM 744737 WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

04	2760 #	2294	-0-	-466	-0-	2291	2	3	9	N	3			59
05	2852 #	2374	-0-	-478	-0-	2364	2	10	9	N	9			68
06	2760 #	2264	-0-	-496	-0-	2262	2	2	9	N	2			70
07	2449 #	2353	-0-	-96	-0-	2352	2	1	9	N	1			71
08	2387 #	2358	-0-	-29	-0-	2358	2			N	-0-			71
09	2310 #	2291	-0-	-19	-0-	2290	2	1	9	N	1			72



-----														
DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.//		26306 923	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
XTO ENERGY INC.				945936										
JONES, M. C.				WELL #:	1 L	RRCID ->	021851	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7901 - 7906		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROGERS, HELEN				WELL #:	3 U	RRCID ->	021852	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7693 - 7701		
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		Y	-0-			20
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		Y	-0-			20
06		1290 N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2		Y	-0-			20
07		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	-0-			20
08		1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2		Y	-0-			20
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				Y	NO RPT			20
-----														
WILSON, DUDE GU -1-				WELL #:	1	RRCID ->	021853	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8888	PERF. 6883 - 7914		
04		1620 N	1615	-0-	-5	-0-	1615	2		N	-0-			34
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			34
06		1620 N	1603	-0-	-17	-0-	1603	2		N	-0-			34
07		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			34
08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			34
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT			34
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC				WELL #:	1750 C	RRCID ->	021849	COMPL. DATE	10/31/1958	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 7838 - 7844		
WILSON, D. C., -A-				953803										
*01	SWR	10	152	-0-	152	2511	152	2		N	-0-			-0-
*02	SWR	10	105	-0-	105	2616	105	2		N	-0-			-0-
*03	SWR	10	225	-0-	225	2841	225	2		N	-0-			-0-
*04	SWR	10	78	-0-	78	2919	78	2		N	-0-			-0-
*05	SWR	10	63	-0-	63	2982	63	2		N	-0-			-0-
*06	SWR	10	58	-0-	58	3040	58	2		N	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3040				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3040				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3040				N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS, DELBERT				WELL #:	1836	RRCID ->	207579	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7856 - 7866		
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	32	1	3
*03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1		4
*04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-		4
*05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-		4
*06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-		4
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			4
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

DUTCHER (ATOKA)		26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION		027200								
COURSON-PARNELL 474		WELL #: 2474		RRCID -> 212990		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(CODE)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3600 X	2507	-0-	-1093	-0-	331 1 3 9	2173 3	N	3	112
05	3720 X	2678	-0-	-1042	-0-	321 1 9 9	2348 3	N	8	120
06	3180 X	2746	-0-	-434	-0-	331 1 8 9	2407 3	N	7	127
07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	342 1 6 9	2566 3	N	5	132
08	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	342 1 6 9	2380 3	N	5	137
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT	137
-----										
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MT BAR RANCH 581		WELL #: 1		RRCID -> 252020		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566		
04	1980 X	1439	-0-	-541	-0-	1437 2	2 9	N	2	40
05	1984 X	1509	-0-	-475	-0-	1509 2		N	-0-	40
06	1920 X	1424	-0-	-496	-0-	1421 2	3 9	N	3	43
07	1984 X	1273	-0-	-711	-0-	1273 2		N	-0-	43
08	1643 X	1479	-0-	-164	-0-	1475 2	4 9	N	4	47
09	1470 X	1085	-0-	-385	-0-	1085 2		N	-0-	47
-----										
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HODGES 39		WELL #: 4		RRCID -> 252104		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
-----										
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 171508		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8463 - 8498		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 171596		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588		
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 1		N	-0-	167
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6 1	16 2	N	-0-	167
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6 1	14 2	N	-0-	167
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10 1	7 2	N	-0-	167
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	N	-0-	167
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	2 1	7 2	N	-0-	167

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	60 1	9649 2	N	12	156
						13 9				
05	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	60 1	11519 2	N	12	168
						13 9				
06	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	60 1	9861 2	N	11	179
						12 9				
07	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	62 1	14818 2	N	11	190
						12 9				
08	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	46 1	7208 2	N	50	240
						55 9				
09	3270 X	42	-0-	-3228	-0-	28 1	14 2	N	-0-	240

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

04	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	94 1	1653 2	N	22	100
						24 9				
05	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	97 1	1664 2	N	13	113
						14 9				
06	1770 X	1722	-0-	-48	-0-	94 1	1611 2	N	15	128
						17 9				
07	1829 X	1754	-0-	-75	-0-	97 1	1646 2	N	10	138
						11 9				
08	1829 X	1672	-0-	-157	-0-	94 1	1558 2	N	18 129 1	27
						20 9				
09	1770 X	1735	-0-	-35	-0-	94 1	1629 2	N	11	38
						12 9				

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

04	720 X	284	-0-	-436	-0-	46 1	227 2	N	10	205
						11 9				
05	713 X	53	-0-	-660	-0-	22 1	25 2	N	5	210
						6 9				
06	690 X	81	-0-	-609	-0-	20 1	31 2	N	27	237
						30 9				
07	713 X	24	-0-	-689	-0-	12 1	12 2	N	-0-	237
08	682 X	123	-0-	-559	-0-	46 1	64 2	N	12	249
						13 9				
09	270 X	127	-0-	-143	-0-	60 1	37 2	N	27 164 1	112
						30 9				

-----  
 DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-			146
*02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			146
*03	2821 X	2027	-0-	-794	-0-	2027	2			N	-0-			146
*04	2730 X	1925	-0-	-805	-0-	1925	2			N	-0-			146
*05	2728 X	1941	-0-	-787	-0-	1941	2			N	-0-			146
*06	2490 X	1828	-0-	-662	-0-	18	1	1809	2	N	1			147
							1	9						
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			147
08	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			147
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			147

-----  
 PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

*01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1794	2	1	9	N	1			48
*02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1777	2	3	9	N	3			51
*03	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	1457	2	3	9	N	3			54
*04	1740 N	1261	-0-	-479	-0-	1259	2	2	9	N	2			56
*05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1644	2	21	9	N	19			75
*06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	18	1	1516	2	N	35			110
							39	9						
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			110
*08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

-----  
 PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

*01	248 X	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-			214
*02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	N	2			216
*03	341 X	173	-0-	-168	-0-	164	2	9	9	N	8			224
*04	330 X	158	-0-	-172	-0-	152	2	6	9	N	5			229
*05	279 X	156	-0-	-123	-0-	146	2	10	9	N	9			238
*06	210 X	161	-0-	-49	-0-	18	1	136	2	N	6			244
							7	9						
*07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			244
*08	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			244
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			244

-----  
 DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HERNDON "B" WELL #: 1490 RRCID -> 180292 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7132 - 7175

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				06/30/2016								

-----  
 LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

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

DUTCHER (CLEVELAND)		//CONT.//		26801 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
COURSON		WELL #:		2	RRCID ->	199250	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7178 - 7206			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER)				26801 666	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
NABERS, HELEN D. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044357	COMPL. DATE	08/23/1961	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	N/A
04	900 N	890	-0-	-10 B	-0-	7 1	859 3	N	21			66
						1 4	23 9					
05	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	19 1	982 3	N	28			94
						2 4	31 9					
06	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	18 1	1016 3	N	25			119
						2 4	28 9					
07	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	19 1	960 3	N	-0-			119
						2 4						
*08	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	20 1	1027 3	N	17			136
						2 4	19 9					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1050 N	944	-0-	-106 B	-0-	19 1	925 3	N	-0-			136

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750				CNTY: OCHILTREE				
COURSON PARNELL		WELL #:		6474	RRCID ->	267036	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	8783 - 8789
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	2 1	7 2	N	-0-			14
06	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	2 1	12 2	N	-0-			14
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	2 1	3 2	N	-0-			14
08	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-			14
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14 N	9	-0-	-5 B	-0-	2 1	7 2	N	-0-			14

DUTCHER (ST. LOUIS)				26801 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		1A	RRCID ->	161294	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9594 - 9896
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYCO (GRANITE WASH)				26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		2016	RRCID ->	191536	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	14026	PERF.	11128 - 11734
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			27
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2		N	-0-			27
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2		N	-0-			27
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-			27
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-			27
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			27

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
LOHBERGER		WELL #:		6	RRCID ->	205174	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	15050	PERF.13445 - 13709
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOHBERGER		WELL #:		4	RRCID ->	207087	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	15195	PERF.11861 - 11924
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2015 - P/A 07/06/15											
-----											
ROBERTS 14		WELL #:		1	RRCID ->	211366	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11820 - 12444
04	450 N	143	-0-	-307	-0-	17 1	126 2	N	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	6 1	213 2	N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	208	-0-	208	208	3 1	205 2	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	254	-0-	254	462	6 1	248 2	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	158	-0-	158	620	2 1	156 2	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			N	NO RPT		-0-
-----											
LOHBERGER 25		WELL #:		3	RRCID ->	214987	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	13602	PERF.11590 - 13490
04	1050 N	771	-0-	-279	-0-	10 1	761 2	N	-0-		148
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	8 1	622 2	N	-0-		148
06	DLQ G-10	688	-0-	688	688	9 1	679 2	N	-0-		148
07	DLQ G-10	596	-0-	596	1284	8 1	584 2	N	4		152
						4 9					
08	DLQ G-10	649	-0-	649	1933	8 1	640 2	N	1		153
						1 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1933			N	NO RPT		153
-----											
ROBERTS 14		WELL #:		2D	RRCID ->	222421	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4780 - 5252
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOCKE 60		WELL #:		4D	RRCID ->	222422	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4358 - 4880
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LOHBERGER 25		WELL #:		4D	RRCID ->	222433	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	5370	PERF.	4568 - 5192
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZYBACH 14		WELL #:		3	RRCID ->	225450	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	11178 - 13332
04	600 N	228	-0-	-372	-0-	3 1	225 2	N		-0-		124
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	3 1	271 2	N		-0-		124
06	DLQ G-10	135	-0-	135	135	2 1	133 2	N		-0-		124
07	DLQ G-10	156	-0-	156	291	2 1	154 2	N		-0-		124
08	DLQ G-10	118	-0-	118	409	1 1	117 2	N		-0-		124
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	409			N		NO RPT		124

DUKES 7		WELL #:		4	RRCID ->	238565	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	11538 - 14000
04	1620 N	1115	-0-	-505	-0-	61 1	1037 2	N		15		85
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	17 9	1012 2	N		18		103
06	DLQ G-10	986	-0-	986	986	13 1	951 2	N		18		121
07	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1992	20 9	971 2	N		17		138
08	DLQ G-10	981	-0-	981	2973	16 1	951 2	N		16		154
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2973	19 9		N		NO RPT		154

ZYBACH 14		WELL #:		4	RRCID ->	247642	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11524 - 14024
04	1980 X	1585	-0-	-395	-0-	172 1	1391 2	N		20		103
05	1767 X	1481	-0-	-286	-0-	22 9	1404 2	N		54		157
06	DLQ G-10	1438	-0-	1438	1438	18 1	1396 2	N		22		179
07	DLQ G-10	1300	-0-	1300	2738	24 9	1277 2	N		5		184
08	DLQ G-10	1155	-0-	1155	3893	17 1	1118 2	N		21		205
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3893	6 9		N		NO RPT		205

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	RRCID ->	101377	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	14873	PERF.	N/A
MAXWELL UNIT		WELL #:		1023								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17

DYCO (GRANITE WASH) SAMSON LONE STAR, LLC PURYEAR		//CONT.// //CONT.//	26816 300 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
		WELL #:	3	RRCID -> 112754	COMPL. DATE 08/16/1984	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11744	- 11998						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC ZYBACH		841419 WELL #:	3026	RRCID -> 214013	COMPL. DATE 10/19/2005	TOTAL DEPTH 13555	PERF.11604	- 13440					
04	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1116 3	15 9	Y	14	1 1			14
05	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1150 3	15 9	Y	14	1 8			27
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1128 3	14 9	Y	13				40
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1171 3	19 9	Y	17	52 1	1 8		4
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1152 3	28 9	Y	25	6 1	1 8		22
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT				22

ELLIS (MORROW, UPPER) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY PSHIGODA, FRIEDA		28505 500 040798 WELL #:	2	RRCID -> 111512	COMPL. DATE 06/20/1984	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 8005	- 8014					
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	6 1	439 3	N	-0-				141
05	3100 N	3123	-0-	23	23	85 1	3033 3	N	3				144
06	2483 N	2460	-0-	-23	-0-	76 1	2382 3	N	-0-				144
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	64 1	2351 3	N	4				148
*08	2976	2276	-0-	-700	-0-	71 1	2195 3	N	7				155
09	2880	2074	-0-	-806	-0-	72 1	2002 3	N	-0-	5 5			150

ELLIS RANCH (ATOKA) APACHE CORPORATION HERNDON, EDNA J. "C"		28506 002 027200 WELL #:	1	RRCID -> 159563	COMPL. DATE 07/08/1996	TOTAL DEPTH 9360	PERF. 8140	- 8196					
04	1050 X	969	-0-	-81	-0-	969 3		N	-0-				38
05	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-				38
06	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-				38
07	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-				38
08	1116 X	1042	-0-	-74	-0-	1041 3	1 9	N	1				39
09	1080 X	992	-0-	-88	-0-	992 3		N	-0-				39

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY SHRADER, W. PAUL		040798 WELL #:	1	RRCID -> 157016	COMPL. DATE 11/07/1995	TOTAL DEPTH 9385	PERF. 6956	- 8096					
04	930 N	910	-0-	-20	-0-	25 1	883 3	N	-0-				22
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	26 1	962 3	N	-0-				22
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	26 1	970 3	N	18				40
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	27 1	971 3	N	-0-				40
*08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	28 1	996 3	N	76				116
09	1020 N	955	-0-	-65	-0-	25 1	930 3	N	-0-				116



ELLIS RANCH (ATOKA)										CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										28506 002		NON-ASSOCIATED							
KUNKEL, DANIEL E.										WELL #: 2		RRCID -> 183350		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 8352 - 8366	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

CONOCOPHILLIPS COMPANY										CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BRILLHART, SAM										WELL #: 1		RRCID -> 245028		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8144 - 8336	
04	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	68	1	2513	3	N	-0-			78					
05	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	70	1	2700	3	N	-0-			78					
06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	68	1	2611	3	N	-0-			78					
07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	70	1	2596	3	N	-0-			78					
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	70	1	2549	3	N	-0-			78					
*09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	68	1	2402	3	N	-0-			78					

ROOTS E										CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 6										RRCID -> 249893		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8111 - 8176	
04	1080 N	833	-0-	-247	-0-	833	3			N	-0-			-0-			
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			-0-			
06	1140 N	446	-0-	-694	-0-	446	3			N	-0-			-0-			
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			-0-			
08	1085 N	743	-0-	-342	-0-	743	3			N	-0-			-0-			
*09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			-0-			

ELLIS RANCH (CHESTER)										CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNIT PETROLEUM COMPANY										WELL #: 1		RRCID -> 151936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 7200 - 9520	
04	1410 #	1224	-0-	-186	-0-	1205	2	19	9	N	17			69					
05	1364 #	1194	-0-	-170	-0-	1182	2	12	9	N	11			80					
06	1200 #	910	-0-	-290	-0-	910	2			N	-0-			80					
07	1271 #	1054	-0-	-217	-0-	980	2	74	9	N	67			147					
08	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1416	2	19	9	N	17			164					
*09	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	1280	2	28	9	N	25			189					

ELLIS RANCH (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC										WELL #: 2		RRCID -> 115267		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 6868 - 6889	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

GARDNER -B-										CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 3										RRCID -> 116993		COMPL. DATE 05/09/1985		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 6821 - 6873	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		//CONT.//		28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		//CONT.//		173783											
RICHARDSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	120295	COMPL. DATE	01/25/1986	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 6786 - 6850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				107

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LINA -AH-		WELL #:		1 C	RRCID ->	021908	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6932 - 7000				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COURSON RANCH				1575-L	RRCID ->	144163	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6923 - 6968				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GHEEN, PEGGY L.				302575		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
GHEEN, ROY H., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	021928	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7002 - 7032				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)				28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
ELLIS CARL -E-		WELL #:		2742	RRCID ->	053227	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 6922 - 8947
04	3420 X	3176	-0-	-244	-0-	58 1	3095 3	N	20		101
						1 4	22 9				
05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	136 1	3698 3	N	27		128
						2 4	30 9				
06	3300 X	2998	-0-	-302	-0-	128 1	2865 3	N	3		131
						2 4	3 9				
07	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	88 1	3100 3	N	7		138
						2 4	8 9				
*08	3875 X	2582	-0-	-1293	-0-	64 1	2497 3	N	17		155
						2 4	19 9				
*09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	112 1	3705 3	N	5		160
						6 9					

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		//CONT.//		28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
FIRST NATIONAL TRUST				WELL #: 3571	RRCID -> 140234	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011 - 7037			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PSHIGODA -O-				WELL #:	1	RRCID -> 142712	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7024 - 7065	
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	54	1	2343	2	N	-0-		75
05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	62	1	2319	2	N	30		105
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	33	9						
07	2480 N	2159	-0-	-321	-0-	60	1	2067	2	N	43	3 8	145
08	2418 N	2130	-0-	-288	-0-	47	9	2077	2	N	25		170
09	2160 N	2010	-0-	-150	-0-	54	1	2038	2	N	27		197
						28	9						
						62	1	1928	2	N	20	177 1	40
						30	9						
						60	1						
						22	9						

SAMSON LONE STAR, LLC				744737		RRCID -> 115468	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7220 - 7256	
OIL DEVELOPMENT COMPANY				WELL #: 2737									
04	450 N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-		32
05	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-		32
06	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-		32
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-		32
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-		32
*09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-		32

ELLIS RANCH (DES MOINES)				28506 304	ASSOCIATED	49B				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
DODSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 169076	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6672 - 6876		
04	3120 #	2440	-0-	-680	-0-	38	1	2401	3	N	-0-		77
05	2836 R	2836	-0-	-0-	-0-	1	4						
06	2700 #	2549	-0-	-151	-0-	135	1	2677	3	N	20		97
07	2697 #	2255	-0-	-442	-0-	2	4	22	9				
*08	2821 #	1993	-0-	-828	-0-	124	1	2397	3	N	24		121
09	2730 #	2029	-0-	-701	-0-	2	4	26	9				
						85	1	2159	3	N	8		129
						2	4	9	9				
						64	1	1927	3	N	-0-		129
						2	4						
						43	1	1986	3	N	-0-		129

ELLIS RANCH (DOUGLAS)				28506 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
ELLIS, DREW "C"				WELL #: 4	RRCID -> 167778	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	5628 - 5663		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2016

ELLIS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420											
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	45 1	5219 2	N	-0-	-0-
05		5208 X	4681	-0-	-527	-0-	45 1	4636 2	N	-0-	-0-
06		5310 X	3443	-0-	-1867	-0-	29 1	3414 2	N	-0-	-0-
07		5487 X	5422	-0-	-65	-0-	45 1	5377 2	N	-0-	-0-
08		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	45 1	5489 2	N	-0-	-0-
09		5250 X	4972	-0-	-278	-0-	45 1	4927 2	N	-0-	-0-
-----											
LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798											
HERNDON, EDNA J. ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 022004 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8472 - 9232											
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	12 1	821 3	N	-0-	7
							105 4				
05		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	19 1	1215 3	N	-0-	7
							2 4				
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	20 1	1217 3	N	5	12
							2 4	6 9			
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	21 1	1289 3	N	22	34
							2 4	24 9			
*08		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	20 1	1279 3	N	-0-	34
							2 4				
*09		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	21 1	1411 3	N	-0-	34
-----											
COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922											
04		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-	97
05		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2148 3	40 9	N	36	133
06		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2079 3	156 9	N	142	25
07		2046 N	1891	-0-	-155	-0-	1891 3		N	-0-	25
*08		2201 N	2067	-0-	-134	-0-	2067 3		N	-0-	25
09		2250 N	2152	-0-	-98	-0-	2038 3	114 9	N	104	129
-----											
MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973											
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	13200 X	12965	-0-	-235	-0-	107	1	12857	3	N	-0-	54	5	138
						1	4							
05	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	213	1	13398	3	N	23			161
						2	4	25	9					
06	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	213	1	15849	3	N	71	81	5	151
						2	4	78	9					
07	16099 X	16099	-0-	-0-	-0-	213	1	15862	3	N	20			171
						2	4	22	9					
*08	17181 X	17181	-0-	-0-	-0-	220	1	16959	3	N	-0-			171
						2	4							
*09	15488 X	15488	-0-	-0-	-0-	205	1	15264	3	N	17	17	5	171
						19	9							
-----														
ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075														
04	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	1087	3	10	9	N	9	162	1	18
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1170	3	2	9	N	2			20
06	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			N	-0-			20
07	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3			N	-0-			20
08	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	1032	3	6	9	N	5			25
09	1140 N	992	-0-	-148	-0-	977	3	15	9	N	14			39
-----														
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
MCLAIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 021995 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 8855 - 9030														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
-----														
COURSON OIL & GAS, INC. 182785														
HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444														
04	450 N	313	-0-	-137	-0-	60	1	253	2	N	-0-			-0-
05	434 N	328	-0-	-106	-0-	62	1	266	2	N	-0-			-0-
06	420 N	266	-0-	-154	-0-	50	1	216	2	N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785								
HERNDON -JH-		WELL #: 1		RRCID -> 021991		COMPL. DATE 06/21/1961		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8930 - 8970		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	46 1	3557 2	N	17	97
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	19 9	46 1	N	48	145
06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	53 9	42 1	N	19	164
07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	21 9	40 1	N	20	184
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	22 9	42 1	N	1	185
*09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	1 9	40 1	N	25	210
						28 9				
-----										
LINA -AH-		WELL #: 1		RRCID -> 021992		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918		
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	18 1	66 2	N	-0-	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	N	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	18 1	83 2	N	-0-	-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	32 1	82 2	N	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	18 1	112 2	N	-0-	-0-
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	30 1	104 2	N	-0-	-0-
-----										
LINA -BH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021993		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820		
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	60 1	476 2	N	-0-	-0-
05	806 N	567	-0-	-239	-0-	62 1	505 2	N	-0-	-0-
06	780 N	579	-0-	-201	-0-	60 1	497 2	N	20	20
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	22 9	54 1	N	-0-	20
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	62 1	510 2	N	-0-	20
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	60 1	521 2	N	-0-	20
-----										
MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810		
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	60 1	361 2	N	-0-	-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	62 1	358 2	N	-0-	-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	60 1	331 2	N	-0-	-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	62 1	380 2	N	-0-	-0-
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	62 1	357 2	N	-0-	-0-
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	60 1	323 2	N	-0-	-0-
-----										
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 065867		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313		
HERNDON		WELL #: 1								
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-	-0-
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	636 2		N	-0-	-0-
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	612 2		N	-0-	-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-	-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 2		N	-0-	-0-
*09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-	-0-
-----										
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 050063		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070		
HERNDON		WELL #: 1								
04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-	27
05	2790 X	1216	-0-	-1574	-0-	1216 2		N	-0-	27
06	2700 X	1670	-0-	-1030	-0-	1670 2		N	-0-	27
07	2790 X	1463	-0-	-1327	-0-	1457 2	6 9	N	5	32
08	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1225 2	4 9	N	4	36
*09	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1715 2	15 9	N	14	50

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
H & L OPERATING CO., LLC				339787											
MCLAIN				WELL #:	1	RRCID ->	067110	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8882 - 8892		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1910	2	N	-0-	-0-	50
*11	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	-0-	10	1	1755	2	N	-0-	-0-	50
*12	2077	N	1849	-0-	-228	-0-	-0-	10	1	1839	2	N	-0-	-0-	50
*01	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	-0-	10	1	1816	2	N	-0-	-0-	50
*02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1772	2	N	-0-	-0-	50
*03	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	-0-	10	1	1788	2	N	-0-	-0-	50
*04	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	-0-	10	1	1709	2	N	-0-	-0-	50
*05	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	-0-	10	1	1756	2	N	-0-	-0-	50
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1736	2	N	-0-	-0-	50
*07	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	-0-	10	1	1706	2	N	-0-	-0-	50
*08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1758	2	N	-0-	-0-	50
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	-0-	10	1	1685	2	N	-0-	-0-	50
-----															
MCCLAIN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	074802	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8881 - 8919		
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	636	2	N	1	106	
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	839	2	N	-0-	106	
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	618	2	N	-0-	106	
07	682	N	423	-0-	-259	-0-	-0-	10	1	407	2	N	5	111	
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	854	2	N	2	113	
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	747	2	N	-0-	113	
-----															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
HERNDON				WELL #:	1569	RRCID ->	210059	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8944 - 8994		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
-----															
ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)				28506 532	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
TREGELLAS, W. T.				WELL #:	1	RRCID ->	022018	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8715 - 9265		
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	716	3	N	-0-	-0-	
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	941	3	N	-0-	-0-	
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	869	3	N	-0-	-0-	
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	882	3	N	-0-	-0-	
*08	992	N	958	-0-	-34	-0-	-0-	63	1	893	3	N	-0-	-0-	
09	930	N	797	-0-	-133	-0-	-0-	43	1	754	3	N	-0-	-0-	
-----															
REMNAANT ENERGY, INC.				701555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
ELLIS				WELL #:	2	RRCID ->	231661	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8398 - 8586		
04	870	N	248	-0-	-622	-0-	-0-	248	2			N	-0-	187	
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	187	
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	-0-	280	2			N	-0-	187	
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	187	
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	-0-	292	2			N	-0-	187	
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT	187	

-----												
ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	7	1	584	3	N	-0-	2
						2	4					
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	8	1	593	3	N	-0-	2
						2	4					
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	565	3	N	-0- 2 5	-0-
						2	4					
07	620 N	617	-0-	-3	-0-	8	1	607	3	N	-0-	-0-
						2	4					
*08	589 N	585	-0-	-4	-0-	7	1	570	3	N	5	5
						2	4	6	9			
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	8	1	564	3	N	-0-	5
-----												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056												
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	-0-
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	-0-
-----												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495												
04	6030 X	5571	-0-	-459	-0-	58	1	5513	2	N	-0-	8
05	6231 X	5742	-0-	-489	-0-	62	1	5680	2	N	-0-	8
06	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	60	1	5371	2	N	-0-	8
07	5611 X	5559	-0-	-52	-0-	62	1	5497	2	N	-0-	8
08	5611 X	5562	-0-	-49	-0-	62	1	5500	2	N	-0-	8
09	5430 X	5271	-0-	-159	-0-	56	1	5215	2	N	-0-	8
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040												
04	2490 X	1287	-0-	-1203	-0-	160	1	1125	2	N	2	92
						2	9					
05	4185 X	2646	-0-	-1539	-0-	310	1	2336	2	N	-0-	92
06	4050 X	2347	-0-	-1703	-0-	300	1	2047	2	N	-0-	92
07	4185 X	2293	-0-	-1892	-0-	310	1	1983	2	N	-0-	92
08	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	290	1	5135	2	N	60	152
						66	9					
*09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	290	1	3413	2	N	-0-	152
-----												
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574												
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094												
04	510 X	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-	-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	-0-
06	450 N	13	-0-	-437	-0-	13	2			N	-0-	-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	-0-
*08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-	-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT	-0-



ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
COURSON 488				WELL #:	1	RRCID ->	206738	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8896 - 8948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		8100 X	7438	-0-	-662	-0-	7365 2	73 9		N	66			270
05		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7688 2	101 9		N	92	179 1		183
06		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7302 2	23 9		N	21			204
07		7626 X	7262	-0-	-364	-0-	7254 2	8 9		N	7			211
08		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7252 2	128 9		N	116			327
09		7380 X	7279	-0-	-101	-0-	7198 2	81 9		N	74	178 1		223
-----														
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
JINES, LAURA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021984	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9056	
04		780 N	694	-0-	-86	-0-	694 2			N	-0-			114
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-			114
06		720 N	499	-0-	-221	-0-	499 2			N	-0-			114
07		713 N	502	-0-	-211	-0-	499 2	3 9		N	3	3 8		114
08		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2			N	-0-			114
*09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2			N	-0-			114
-----														
ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION				027200										
HERNDON B				WELL #:	2490	RRCID ->	234868	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9261 - 9267	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
-----														
ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)				28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
ELLIS, DREW -B-				WELL #:	5	RRCID ->	214248	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	6914 - 8278	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COURSON OIL & GAS, INC.				182785		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
HANDLEY				WELL #:	1 C	RRCID ->	021970	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8701 - 8706	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LINA -AH-				WELL #:	1 U	RRCID ->	021973	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8370 - 8394	
04		2160 N	1305	-0-	-855	-0-	60 1	1245 2		N	-0-			20
05		2015 N	1741	-0-	-274	-0-	62 1	1679 2		N	-0-			20
06		1560 N	1163	-0-	-397	-0-	60 1	1103 2		N	-0-			20
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	40 1	1340 2		N	-0-			20
08		1736 N	1615	-0-	-121	-0-	62 1	1553 2		N	-0-			20
*09		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	60 1	1422 2		N	-0-			20

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.// 28506 684		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
MCLAIN -D-		WELL #: 2658		RRCID -> 142903		COMPL. DATE 10/12/1992			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	60 1	823 2	N	-0-	180	
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	62 1	877 2	N	-0-	180	
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	60 1	830 2	N	-0-	180	
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	62 1	851 2	N	-0-	180	
08	930 N	907	-0-	-23	-0-	62 1	845 2	N	-0-	180	
09	900 N	881	-0-	-19	-0-	60 1	821 2	N	-0-	180	
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
WHITE		WELL #: 571		RRCID -> 216757		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)		28506 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
BUZZARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 040117		COMPL. DATE 06/10/1966			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346		
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	30 1	218 2	N	-0-	-0-	
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	31 1	212 2	N	-0-	-0-	
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	30 1	196 2	N	-0-	-0-	
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	31 1	200 2	N	-0-	-0-	
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	31 1	210 2	N	-0-	-0-	
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	30 1	191 2	N	-0-	-0-	
-----											
SMITH, LEROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 040118		COMPL. DATE 02/25/1966			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276		
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	30 1	200 2	N	-0-	-0-	
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	31 1	201 2	N	-0-	-0-	
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	30 1	198 2	N	-0-	-0-	
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	31 1	194 2	N	-0-	-0-	
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	31 1	184 2	N	-0-	-0-	
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	30 1	186 2	N	-0-	-0-	
-----											
SMITH, LEROY E.		WELL #: 3B		RRCID -> 152086		COMPL. DATE 11/01/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444		
04	690 N	670	-0-	-20	-0-	30 1	640 2	N	-0-	152	
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	31 1	663 2	N	-0-	152	
06	660 N	659	-0-	-1	-0-	30 1	629 2	N	-0-	152	
07	682 N	672	-0-	-10	-0-	31 1	641 2	N	-0-	152	
08	682 N	667	-0-	-15	-0-	31 1	636 2	N	-0-	152	
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	29 1	575 2	N	-0-	152	
-----											
EMMA-JACK (GRANITE WASH)		28924 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HEMPHILL		
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574									
HARRISON		WELL #: 1013		RRCID -> 124231		COMPL. DATE 04/25/1987			TOTAL DEPTH 14994 PERF. 11907 - 11917		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT	-0-	

-----												
EMMA-JACK (GRANITE WASH)		//CONT.//		28924	400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL		
RTC RESOURCES, LLP				732297								
BOWERS				WELL #:	252A	RRCID ->	128283	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 11616 - 11627
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				205
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				205
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				205
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				205
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				205
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				205
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
YOWELL 250				WELL #:	1	RRCID ->	213555	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF. 11900 - 12765
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
-----												
ETTER (WOLFCAMP)				29590	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE		
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573								
WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	176425	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	3422	PERF. 3146 - 3422
04		420	#	255	-0-	-165	B	-13865	255	3		-0-
05		620	#	210	-0-	-410	B	-14275	210	3		-0-
06		600	#	478	-0-	-122	B	-14397	478	3		-0-
07		620	#	328	-0-	-292	B	-14689	328	3		-0-
08		372	#	348	-0-	-24	B	-14713	348	3		-0-
09		480	#	NO RPT	-0-	-480	B	-15193				-0-
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
ATCHESON				WELL #:	2	RRCID ->	116431	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3796	PERF. 3340 - 3430
04		720	#	1920	-0-	1200	B	-60453	1920	3		-0-
05		2294	#	2170	-0-	-124	B	-60577	2170	3		-0-
06		2220	#	2118	-0-	-102	B	-60679	2118	3		-0-
07		2294	#	2237	-0-	-57	B	-60736	2237	3		-0-
08		2201	#	2061	-0-	-140	B	-60876	2061	3		-0-
09		2130	#	2154	-0-	24	B	-60852	2154	3		-0-
-----												
ANDERSON 406				WELL #:	3	RRCID ->	218710	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3023 - 3450
04		120	N	103	-0-	-17	B	-0-	103	3		-0-
05		219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		-0-
06		120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				-0-
07		93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				-0-
08		217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
-----												
FARNSWORTH (CLEVELAND)				30273	071	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
SHARE, C. M., -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022041	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6530 - 8256
04		866	N	866	-0-	-0-		866	2			115
05		930	N	755	-0-	-175		754	2	1	9	116
06		976	N	976	-0-	-0-		974	2	2	9	118
07		1012	N	1012	-0-	-0-		1008	2	4	9	122
08		912	N	912	-0-	-0-		910	2	2	9	124
*09		1018	N	1018	-0-	-0-		1016	2	2	9	126

FARNSWORTH (DES MOINES)		30273 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535												
CONLEY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	022021	COMPL. DATE	01/17/1957	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6759 - 6780			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		30273 213		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
PAUL		WELL #:	1046	RRCID ->	123565	COMPL. DATE	12/16/1986	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6475 - 6518			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		90	N	80	-0-	-10 B	-1641	28	1	52	2	N	-0-	12
05		155	N	83	-0-	-72 B	-1641	46	1	37	2	N	-0-	12
06		210	N	-0-	-0-	-210 B	-1641					N	-0-	12
07		93	N	160	-0-	67 B	-1574	32	1	128	2	N	-0-	12
08		93	N	189	-0-	96 B	-1478	62	1	127	2	N	-0-	12
09		0	N	120	-0-	120 B	-1358	34	1	86	2	N	-0-	12

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
STUMP, A. F.		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	022020	COMPL. DATE	08/09/1956	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	6510 - 6536			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			39
05		SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			39
06		SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			39
07		SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			39
08		SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			39
09		SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			39

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
DAVIS BROTHERS		3049												
		WELL #:	3049	RRCID ->	137334	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6520 - 6530			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)		30273 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION		027200												
LAUNE		WELL #:	1	RRCID ->	204042	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8910 - 8940			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC.		711370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
YEAR		2												
		WELL #:	2	RRCID ->	146504	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	7772 - 7780			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2	N	-0-			36
05		531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			36
06		432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			36
07		577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			36
*08		602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			36
09		420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			36

OIL AND GAS DIVISION

-----												
FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)			30273 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
DAVIS, TRAVIS H. GAS BUZZARD			206850									
			WELL #:	159	RRCID ->	038145	COMPL. DATE	05/27/1965	TOTAL DEPTH	9151	PERF. 9004 - 9012	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-	69
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-	69
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	69
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-	69
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-	69
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	69
-----												
FARNSWORTH (MORROW UPPER)			30273 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY STUMP, A. F.			450175									
			WELL #:	1	RRCID ->	194878	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 6510 - 7804	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	2010 #	1374	-0-	-636	-0-	1374	2			N	-0-	162
05	2015 #	1644	-0-	-371	-0-	31	1	1613	2	N	-0-	162
06	1830 #	1443	-0-	-387	-0-	30	1	1413	2	N	-0-	162
07	1674 #	1035	-0-	-639	-0-	31	1	1004	2	N	-0-	162
08	1457 #	1333	-0-	-124	-0-	31	1	1302	2	N	-0-	162
*09	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-	162
-----												
FARNSWORTH (OSWEGO)			30273 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION LAUNE			027200									
			WELL #:	1	RRCID ->	250620	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF. 7049 - 7063	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	684 R	684	-0-	-0-	-0-	682	3	2	9	N	2	19
05	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-	19
06	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-	19
07	713 #	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-	19
08	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-	19
09	690 #	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-	19
-----												
FARNSWORTH (PAZOURECK)			30273 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. WHITE			144535									
			WELL #:	2	RRCID ->	022030	COMPL. DATE	03/12/1959	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8084 - 8202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BUCKHAULTS			WELL #:		3032	RRCID ->	160506	COMPL. DATE	07/30/1996	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 8031 - 8040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	650	-0-	650	-0-	650	2			N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	555	-0-	555	-0-	1205	2			N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	630	-0-	630	-0-	1835	2			N	-0-	-0-
*09	2541 N	706	-0-	-1835	-0-	706	2			N	-0-	-0-
-----												
MESSALL			WELL #:		2	RRCID ->	175221	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7930 - 7940
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	1530 X	1260	-0-	-270	-0-	1260	2			N	-0-	-0-
05	1581 X	1085	-0-	-496	-0-	1085	2			N	-0-	-0-
06	1200 X	1193	-0-	-7	-0-	1193	2			N	-0-	-0-
07	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-	-0-
08	1333 X	1130	-0-	-203	-0-	1130	2			N	-0-	-0-
09	1260 X	910	-0-	-350	-0-	910	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

04	1110	N	805	-0-	-305	-0-	27	1	778	2	N	-0-		473
05	1023	N	866	-0-	-157	-0-	31	1	835	2	N	-0-		473
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	30	1	1240	2	N	20		493
							22	9						
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	3	179 1	317
							3	9						
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	31	1	1117	2	N	10		327
							11	9						
09	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	30	1	960	2	N	25		352
							28	9						

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	102	1	101	3	Y	-0-		24
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	1			Y	-0-		24
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	102	1	99	3	Y	-0-		24
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	102	1	96	3	Y	-0-		24
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	102	1	95	3	Y	-0-		24
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	102	1	88	3	Y	-0-		24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

04	1260	#	1188	-0-	-72	-0-	60	1	1128	2	N	-0-		35
05	1302	#	1214	-0-	-88	-0-	62	1	1152	2	N	-0-		35
06	1260	#	1156	-0-	-104	-0-	60	1	1094	2	N	2		37
							2	9						
07	1240	#	1048	-0-	-192	-0-	52	1	987	2	N	8	3 8	42
							9	9						
08	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	62	1	1193	2	N	-0-		42
09	1200	#	1172	-0-	-28	-0-	60	1	1112	2	N	-0-		42

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

04	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	60	1	1371	2	N	-0-		-0-
05	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1274	2	N	-0-		-0-
06	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	60	1	1275	2	N	-0-		-0-
07	1488	X	1370	-0-	-118	-0-	62	1	1308	2	N	-0-		-0-
08	1488	X	981	-0-	-507	-0-	52	1	929	2	N	-0-		-0-
09	1440	X	792	-0-	-648	-0-	30	1	762	2	N	-0-		-0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	30 1	1667 2	N	-0-		58
05		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	31 1	1623 2	N	-0-		58
06		1830 X	1501	-0-	-329	-0-	30 1	1471 2	N	-0-		58
07		1891 X	1436	-0-	-455	-0-	31 1	1405 2	N	-0-		58
08		1891 X	1354	-0-	-537	-0-	31 1	1323 2	N	-0-		58
09		1710 X	895	-0-	-815	-0-	30 1	865 2	N	-0-		58
-----												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750												
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460												
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	60 1	1063 2	N	-0-		20
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	62 1	938 2	N	-0-		20
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	52 1	882 2	N	12		32
							13 9					
07		1147 N	1007	-0-	-140	-0-	62 1	945 2	N	-0-		32
08		992 N	922	-0-	-70	-0-	62 1	860 2	N	-0-		32
09		960 N	812	-0-	-148	-0-	36 1	776 2	N	-0-		32
-----												
HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470												
04		2010 N	1808	-0-	-202	-0-	48 1	1760 2	N	-0-		-0-
05		2015 N	1609	-0-	-406	-0-	62 1	1547 2	N	-0-		-0-
06		1920 N	1810	-0-	-110	-0-	60 1	1750 2	N	-0-		-0-
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	62 1	1884 2	N	-0-		-0-
08		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	62 1	1907 2	N	-0-		-0-
*09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	60 1	1832 2	N	-0-		-0-
-----												
STRAND ENERGY, L.C. 824758												
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848												
04		1620 X	1520	-0-	-100	-0-	1520 3		N	-0-		71
05		1674 X	1564	-0-	-110	-0-	1564 3		N	-0-		71
06		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-		71
07		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3		N	-0-		71
08		1581 X	1519	-0-	-62	-0-	1519 3		N	-0-		71
09		1920 X	1692	-0-	-228	-0-	1692 3		N	-0-		71
-----												
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027												
04		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 3		N	-0-		40
05		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 3		N	-0-		40
06		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3		N	-0-		40
07		3038 X	2635	-0-	-403	-0-	2635 3		N	-0-		40
*08		3410 X	1934	-0-	-1476	-0-	1901 3	33 9	N	30		70
09		3300 X	2642	-0-	-658	-0-	2641 3	1 9	N	1	64 1	7
-----												
HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107												
04		1470 X	1425	-0-	-45	-0-	1425 3		N	-0-		144
05		1519 X	1384	-0-	-135	-0-	1384 3		N	-0-		144
06		1110 X	874	-0-	-236	-0-	874 3		N	-0-		144
07		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3		N	-0-		144
08		1488 X	1249	-0-	-239	-0-	1249 3		N	-0-		144
09		1440 X	1182	-0-	-258	-0-	1182 3		N	-0-		144

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758								
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	228532	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7875 -	8089
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5340 X	4942	-0-	-398	-0-	4942 3			N	-0-		59
05	6448 X	4375	-0-	-2073	-0-	4375 3			N	-0-		59
06	6240 X	4430	-0-	-1810	-0-	4430 3			N	-0-		59
07	6448 X	4869	-0-	-1579	-0-	4869 3			N	-0-		59
*08	5518 X	4766	-0-	-752	-0-	4718 3	48 9		N	44		103
09	4950 X	4761	-0-	-189	-0-	4759 3	2 9		N	2	96 1	9
-----												
HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7961 -	8133
04	1770 X	949	-0-	-821	-0-	949 3			N	-0-		92
05	1829 X	722	-0-	-1107	-0-	722 3			N	-0-		92
06	1770 X	450	-0-	-1320	-0-	450 3			N	-0-		92
07	1705 X	1053	-0-	-652	-0-	1053 3			N	-0-		92
08	1705 X	535	-0-	-1170	-0-	535 3			N	-0-		92
*09	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3			N	-0-		92
-----												
FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)		30275 750		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
R & A MOORE, INC.		685765										
GURLEY, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	040822	COMPL. DATE	05/13/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 -	7897
04	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	1251 2			N	-0-		-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2			N	-0-		-0-
06	1260 N	1144	-0-	-116	-0-	1144 2			N	-0-		-0-
07	1302 N	1064	-0-	-238	-0-	1064 2			N	-0-		-0-
08	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1131 2			N	-0-		-0-
09	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127 2			N	-0-		-0-
-----												
FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)		30275 875		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ATHENA ENERGY, INC.		036051										
YEARLY		WELL #:		1 L	RRCID ->	044244	COMPL. DATE	02/20/1968	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7281 -	7304
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
BYRON		WELL #:		1	RRCID ->	134228	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7408 -	7421
04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2			N	-0-		-0-
05	3441 X	3229	-0-	-212	-0-	3229 2			N	-0-		-0-
06	3330 X	3054	-0-	-276	-0-	3054 2			N	-0-		-0-
07	3441 X	3097	-0-	-344	-0-	3097 2			N	-0-		-0-
08	3348 X	2998	-0-	-350	-0-	2998 2			N	-0-		-0-
09	3180 X	3000	-0-	-180	-0-	3000 2			N	-0-		-0-
-----												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
HAWK		WELL #:		107 C	RRCID ->	127100	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7022 -	7032
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.// 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344  
 FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 ANCHOR OIL COMPANY 020590  
 ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	2	N	-0-		-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	1	1	438	2	N	-0-		-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	2	N	-0-		-0-
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	1	1	446	2	N	-0-		-0-
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	1	1	401	2	N	-0-		-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION 027200  
 DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	3	2	9	N	2		20
05	930 N	135	-0-	-795	-0-	133	3	2	9	N	2		22
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	3	3	9	N	3		25
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-		25
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-		25
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			25

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

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

ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992  
 RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	1	1	261	2	N	-0-		-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	1	1	268	2	N	-0-		-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	1	1	260	2	N	-0-		-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	1	1	263	2	N	-0-		-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	1	1	266	2	N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
SMITH, LEROY				WELL #:	1	RRCID ->	065294	COMPL. DATE	02/19/1976	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	6814 - 6842	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	60	1	405	2	N	-0-			15
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	62	1	387	2	N	-0-			15
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	60	1	410	2	N	-0-			15
07	496 N	428	-0-	-68	-0-	50	1	378	2	N	-0-			15
08	434 N	324	-0-	-110	-0-	46	1	278	2	N	-0-			15
09	480 N	377	-0-	-103	-0-	50	1	258	2	N	63			78
						69	9							
-----														
LEE MAY				WELL #:	1	RRCID ->	066773	COMPL. DATE	03/03/1976	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6867 - 6904	
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	1			N	-0-			27
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	2	N	-0-			27
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-			27
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			27
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				WELL #:	2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6925 - 6947	
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			50
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			50
06	840 N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-			50
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
-----														
GRAVES OPERATING, LLC				WELL #:	2	RRCID ->	094159	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6766 - 6792	
04	780 N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-			77
05	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-			77
06	750 N	699	-0-	-51	-0-	699	2			N	-0-			77
07	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-			77
08	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-			77
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-			77
-----														
H & L OPERATING CO., LLC				WELL #:	1	RRCID ->	058399	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	6860 - 6878	
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	2	N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	368	2	N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	N	-0-			-0-
07	434 N	350	-0-	-84	-0-	10	1	340	2	N	-0-			-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	10	1	342	2	N	-0-			-0-
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-			-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	234118	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6812 - 6834	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803						
BUZZARD				WELL #: 1	RRCID -> 052902	COMPL. DATE 05/15/1972	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 6932	- 6952	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 2	N	-0-		-0-
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		-0-
*04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		-0-
*06	330 N	317	-0-	-13	-0-	6 1	311 2	N	-0-	-0-
*07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-
*08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEAN				WELL #: 1	RRCID -> 054007	COMPL. DATE 11/18/1972	TOTAL DEPTH 7070	PERF. 6902	- 6946	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

DODD				WELL #: 1	RRCID -> 054480	COMPL. DATE 10/18/1972	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6891	- 6911	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)				30279 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750						
BUZZARD, G.F.				WELL #: 1	RRCID -> 192295	COMPL. DATE 09/06/1958	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8337	- 8340	
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	48 1	825 2	N	-0-	119
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	62 1	895 2	N	-0-	119
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	60 1	757 2	N	-0-	119
07	930 N	796	-0-	-134	-0-	62 1	734 2	N	-0-	119
08	992 N	754	-0-	-238	-0-	62 1	692 2	N	-0-	119
09	810 N	625	-0-	-185	-0-	44 1	581 2	N	-0-	119

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)				30279 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535						
CONLEY -B-				WELL #: 3	RRCID -> 076438	COMPL. DATE 04/11/1978	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 8188	- 8204	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS) // CONT. // 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: OCHILTREE					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. // CONT. // 144535																		
CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001													TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8182	-	8202
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67				
-----																		
JONES ENERGY, LLC 441132																		
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991													TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8395	-	8512
04	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1202	2	17	9	N	15			110				
05	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1248	2	24	9	N	22	109	1	23				
06	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1252	2	11	9	N	10			33				
07	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1300	2	8	9	N	7			40				
*08	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1239	2	14	9	N	13	53	7	-0-				
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT			-0-				
-----																		
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																		
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006													TOTAL DEPTH	8949	PERF.	8030	-	8040
04	3960 X	3350	-0-	-610 B	-0-	28	1	3300	2	N	20			115				
05	4092 X	3751	-0-	-341 B	-0-	22	9	31	1	N	25			140				
06	3960 X	3556	-0-	-404 B	-0-	28	9	30	1	N	23			163				
07	3906 X	2532	-0-	-1374 B	-0-	25	9	28	1	N	20			183				
08	3906 X	3668	-0-	-238 B	-0-	22	9	30	1	N	19			202				
*09	4144 X	4144	-0-	-0- B	-0-	30	1	21	9	N	21	176	1	47				
						23	9											
-----																		
SMITH "19" 701555																		
WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008													TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7946	-	8052
04	1770 X	1355	-0-	-415 B	-0-	25	1	1330	2	N	-0-	183	1	17				
05	1829 X	1485	-0-	-344 B	-0-	30	1	1449	2	N	5			22				
06	1980 X	1552	-0-	-428 B	-0-	6	9	29	1	N	1			23				
07	2046 X	1379	-0-	-667 B	-0-	1	9	31	1	N	4			27				
08	2046 X	1449	-0-	-597 B	-0-	4	9	29	1	N	-0-			27				
*09	1749 X	1749	-0-	-0- B	-0-	29	1	1720	2	N	-0-			27				
-----																		
REMNANT ENERGY, INC. 701555																		
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984													TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8492	-	8502
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES)		30293 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE					
BURK ROYALTY CO., LTD. NEUFELD, L.H.		108799		WELL #:	1	RRCID ->	179417	COMPL. DATE	12/11/1962	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6695 - 6724
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	68
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	72
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	76
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	81
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	83
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	86
4P ENERGY TEXAS, LLC CONNER		953803		WELL #:	13	RRCID ->	185343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	6534 - 6577
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)		30293 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
ARCH OIL & GAS, LLC LANCE -A-		029272		WELL #:	1	RRCID ->	147348	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6552 - 6560
04		570 N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-	-0-
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	-0-
*06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	-0-
07		496 N	133	-0-	-363	-0-	133	2			N	-0-	-0-
08		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FARWELL CREEK (MORROW LOWER)		30349 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. BROOKS		780000		WELL #:	1	RRCID ->	049745	COMPL. DATE	01/06/1971	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7121 - 7133
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	20
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	20
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-	20
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	20
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-	20
09		510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-	20
FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
ATHENA ENERGY, INC. GRUVER		036051		WELL #:	1	RRCID ->	067592	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	6870 - 6893
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
GRUVER STAR		780000		WELL #:	1206	RRCID ->	184021	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6858 - 6880
04		5070 X	3909	-0-	-1161	-0-	3909	2			N	-0-	-0-
05		5208 X	4036	-0-	-1172	-0-	4036	2			N	-0-	-0-
06		DLQ G-10	3888	-0-	-3888	-0-	3888	2			N	-0-	-0-
07		7600 X	3712	-0-	-3888	-0-	3712	2			N	-0-	-0-
08		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-	-0-
09		960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581												
ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-		-0-
05		1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2	N	-0-		-0-
06		1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2	N	-0-		-0-
07		1271 N	1029	-0-	-242	-0-	1029	2	N	-0-		-0-
08		1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2	N	-0-		-0-
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298												
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250												
04		4560 X	4480	-0-	-80	-0-	4480	2	N	-0-		-0-
05		5363 X	3921	-0-	-1442	-0-	3921	2	N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	4823	-0-	4823	4823	4823	2	N	-0-		-0-
07		9456 X	4633	-0-	-4823	-0-	4633	2	N	-0-		-0-
08		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2	N	-0-		-0-
09		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335												
04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-		-0-
05		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2	N	-0-		-0-
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-		-0-
07		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
08		1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2	N	-0-		-0-
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296												
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-		-0-
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-		-0-
07		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2	N	-0-		-0-
08		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2	N	-0-		-0-
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903												
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273												
04		180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2	N	-0-		-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
*09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-

FELDMAN (ATOKA)		30526 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
APACHE CORPORATION		027200														
LOCKHART 10		WELL #: 1		RRCID -> 272661		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
WILLSON, BERTHA E. UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 211341		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10396 - 10410								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
JONES		WELL #: 106		RRCID -> 210584		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10410 - 10424								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDREW		WELL #: 1		RRCID -> 221197		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542								
04	3390 X	3173	-0-	-217	-0-	45 1	3128 2	N	-0-							105
05	3565 X	3196	-0-	-369	-0-	45 1	3151 2	N	-0-							105
06	3450 X	2938	-0-	-512	-0-	45 1	2893 2	N	-0-							105
07	3565 X	3423	-0-	-142	-0-	45 1	3264 2	N	104							209
08	3534 X	3187	-0-	-347	-0-	45 1	3099 2	N	39	176 1						72
09	3180 X	3048	-0-	-132	-0-	45 1	2975 2	N	25							97
						28 9										

FELDMAN (CHEROKEE)		30526 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL								
APACHE CORPORATION		027200														
M.HODGSON UNIT		WELL #: 1053		RRCID -> 200539		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982								
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					65
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	46 1				19
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					19

OIL AND GAS DIVISION

-----												
FELDMAN (CHEROKEE) //CONT.// 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309												
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	406 2	7 9	N	6		48
05		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	399 2	9 9	N	8		56
06		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	365 2	6 9	N	5		61
07		434 N	359	-0-	-75 B	-0-	359 2		N	-0-		61
08		403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346 2		N	-0-		61
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-			N	NO RPT		61
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632												
04		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	771 2	9 9	N	8		8
05		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	708 2	11 9	N	10		18
06		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	871 2	21 9	N	19		37
07		713 N	212	-0-	-501 B	-0-	212 2		N	-0-		37
*08		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	817 2	42 9	N	38		75
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	825 2	11 9	N	10		85
-----												
COFFEE WELL #: 1018 RRCID -> 229589 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
-----												
FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION 027200												
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057												
04		570 N	542	-0-	-28	-0-	542 3		N	-0-		-0-
05		620 N	561	-0-	-59	-0-	561 3		N	-0-		-0-
06		600 N	563	-0-	-37	-0-	563 3		N	-0-		-0-
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		-0-
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407												
04		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 3		N	-0-		39
05		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 3		N	-0-		39
06		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 3		N	-0-		39
07		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3777 3	1 9	N	1		40
08		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 3		N	-0-		40
*09		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 3		N	-0-		40



FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
HUMPHREYS, L. P.				WELL #:	1	RRCID ->	038825	COMPL. DATE	04/22/1966	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7287 - 7293
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	25 1	1440 3	N	-0-			88
						2 4						
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	22 1	1290 3	N	-0-			88
						2 4						
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	40 1	2226 3	N	-0-			88
						2 4						
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	31 1	1937 3	N	-0-			88
						2 4						
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	27 1	1581 3	N	-0-			88
						2 4						
09	2280 N	1934	-0-	-346	-0-	38 1	1896 3	N	-0-			88
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MCQUIDDY -C-				WELL #:	1	RRCID ->	043181	COMPL. DATE	10/18/1967	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7248 - 7279
04	210 N	116	-0-	-94	-0-	116 3		N	-0-			19
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 3		N	-0-			19
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		N	-0-			19
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			19
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			19
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			19
-----												
MCQUIDDY -F-				WELL #:	1	RRCID ->	056541	COMPL. DATE	10/01/1973	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7293 - 7329
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-			164
05	1054 N	955	-0-	-99	-0-	955 3		N	-0-			164
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-			164
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-			164
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-			164
09	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	1457 3		N	-0-			164
-----												
MCQUIDDY -H-				WELL #:	1	RRCID ->	056821	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7299 - 7330
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-			57
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			57
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-			57
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-			57
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			57
*09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-			57
-----												
MCQUIDDY -I-				WELL #:	1	RRCID ->	057349	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7286 - 7310
04	1650 N	1162	-0-	-488	-0-	1093 3	69 9	N	63	63 1		12
05	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1514 3		N	-0-			12
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3		N	-0-			12
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-			12
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3		N	-0-			12
*09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		N	-0-			12
-----												
MCQUIDDY -A-				WELL #:	3	RRCID ->	058611	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7304 - 7334
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-			-0-
*09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			-0-

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -A-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
WELL #:		5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 7531		PERF. 7216 - 7270			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1830 N	1490	-0-	-340	-0-	1490 3		N	-0-			-0-	
05	1612 N	1182	-0-	-430	-0-	1182 3		N	-0-			-0-	
06	1470 N	1020	-0-	-450	-0-	1020 3		N	-0-			-0-	
07	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	1407 3		N	-0-			-0-	
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-			-0-	
*09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-			-0-	
-----													
MCQUIDDY -A-		WELL #:		2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 12020		PERF. 7228 - 7258	
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		N	-0-			135	
05	1736 N	1425	-0-	-311	-0-	1425 3		N	-0-			135	
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3		N	-0-			135	
07	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	1958 3		N	-0-			135	
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3		N	-0-			135	
*09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 3		N	-0-			135	
-----													
JONES -S-		WELL #:		3		RRCID -> 152758		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7341 - 7367	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MCQUIDDY -G-		WELL #:		2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7330 - 7350	
04	3000 N	3101	-0-	101	130	390 1 64 9	2647 3	N	58	126 1		43	
05	2324 N	2194	-0-	-130	-0-	403 1 129 9	1662 3	N	117			160	
06	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	390 1	1548 3	N	-0-			160	
07	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	403 1	1491 3	N	-0-			160	
08	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	403 1	2321 3	N	-0-			160	
*09	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	390 1	2195 3	N	-0-			160	
-----													
JONES U		WELL #:		2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 7326 - 7344	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MCQUIDDY D		WELL #:		2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 12408		PERF. 7276 - 7288	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY H		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5		RRCID -> 211391		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 N	356	-0-	-244	-0-	356	3		N	-0-			87
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3		N	-0-			87
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			87
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			87
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			87
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3		N	-0-			87
-----													
COURSON OIL & GAS, INC. JONES		182785		RRCID -> 047205		COMPL. DATE 11/01/1969			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7316 - 7334				
		WELL #: 1		RRCID -> 047205		COMPL. DATE 11/01/1969			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7316 - 7334				
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	60	1	85	2	N	-0-		15
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	62	1	76	2	N	-0-		15
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	24	1	23	2	N	-0-		15
07	155 N	39	-0-	-116	-0-	8	1	31	2	N	-0-		15
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	62	1	59	2	N	-0-		15
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	50	1	34	2	N	-0-		15
-----													
J-BREX COMPANY TEXFEL		427513		RRCID -> 042438		COMPL. DATE 05/06/1966			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489				
		WELL #: 109 U		RRCID -> 042438		COMPL. DATE 05/06/1966			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
TEXFEL		WELL #: 209		RRCID -> 174274		COMPL. DATE 05/03/1999			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490				
04	2640 X	2308	-0-	-332	-0-	2308	2		N	-0-			48
05	2728 X	2287	-0-	-441	-0-	2287	2		N	-0-			48
06	2640 X	2125	-0-	-515	-0-	2125	2		N	-0-			48
07	2728 X	2154	-0-	-574	-0-	2154	2		N	-0-			48
08	2573 X	2114	-0-	-459	-0-	2114	2		N	-0-			48
09	2310 X	1997	-0-	-313	-0-	1997	2		N	-0-			48
-----													
TEXFEL		WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A				
04	720 N	643	-0-	-77	-0-	643	2		N	-0-			25
05	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2		N	-0-			25
06	630 N	458	-0-	-172	-0-	458	2		N	-0-			25
07	651 N	490	-0-	-161	-0-	490	2		N	-0-			25
08	651 N	512	-0-	-139	-0-	512	2		N	-0-			25
*09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			25
-----													
SUNDOWN ENERGY LP JONES RANCH		829482		RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881				
		WELL #: 1		RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881				
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			172
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			172
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			172
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			172
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			172
*09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			172

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482									
JONES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	158312	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7193 - 7391	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1500 N	1399	-0-	-101	-0-	1399	2	N	-0-			24
05		1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2	N	-0-			24
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			24
07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-			24
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			24
*09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			24

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
JONES ESTATE		WELL #:		1022	RRCID ->	100161	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7391 - 7869	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
HUMPHREYS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	062351	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7044 - 7076	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)				30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		153429									
MARGE		WELL #:		1	RRCID ->	087024	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11348 - 11357	
04		1800 N	937	-0-	-863	-0-	309	1	N	-0-			-0-
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	351	1	N	-0-			-0-
06		1200 N	980	-0-	-220	-0-	320	1	N	-0-			-0-
07		961 N	490	-0-	-471	-0-	162	1	N	-0-			-0-
08		992 N	358	-0-	-634	-0-	7	1	N	-0-			-0-
09		990 N	664	-0-	-326	-0-	54	1	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
DANIELS		WELL #:		2	RRCID ->	075644	COMPL. DATE	03/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11430 - 11460	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART				1	RRCID ->	079403	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	11432 - 11484	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634						
WILSON ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 072182	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11548 - 11570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: HEMPHILL		
DETRIXHE		WELL #:		152	RRCID -> 211472	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11278 - 11372
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FELDMAN (MORROW LOWER A&B)				30526 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
CABE, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 084757	COMPL. DATE	08/25/1979	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11540 - 11620
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
FELDMAN (MORROW UPPER)				30526 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION				027200						
RIO BRAVO		WELL #:		1	RRCID -> 112632	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10820 - 10831
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FELDMAN (TONKAWA)				30526 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION				027200						
HODGSON, MARGARET		WELL #:		1	RRCID -> 022062	COMPL. DATE	11/06/1958	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7598 - 7655
04	690 #	529	-0-	-161	-0-	529 3	N	-0-		104
05	651 #	529	-0-	-122	-0-	529 3	N	-0-		104
06	630 #	499	-0-	-131	-0-	499 3	N	-0-		104
07	620 #	456	-0-	-164	-0-	456 3	N	-0-		104
08	589 #	511	-0-	-78	-0-	511 3	N	-0-		104
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		104
HODGSON, MARGARET -B-		WELL #:		1	RRCID -> 022063	COMPL. DATE	06/11/1960	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6708 - 7522
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		97
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	85 1	12
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		12
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		12
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		12
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

-----																	
FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740																	
04		870 #	772	-0-	-98	-0-	732	2	40	9	N	36					115
05		763 R	763	-0-	-0-	-0-	733	2	30	9	N	27					142
06		840 #	606	-0-	-234	-0-	598	2	8	9	N	7					149
07		868 #	438	-0-	-430	-0-	429	2	9	9	N	8					157
08		868 #	326	-0-	-542	-0-	315	2	11	9	N	10					167
09		780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					167
-----																	
FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625																	
04		1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1138	3	32	9	N	29					182
05		1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1169	3	31	9	N	28					210
06		1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1108	3	61	9	N	55	132	1			133
07		1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1085	3	37	9	N	34					167
08		1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1102	3	29	9	N	26	141	1			52
09		750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					52
-----																	
FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766																	
04		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					147
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	26	2	2	9	N	2					149
06		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					149
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					149
-----																	
D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578																	
04		2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	2803	3	1	9	N	1					72
05		3019 R	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					72
06		3369 R	3369	-0-	-0-	-0-	3347	3	22	9	N	20					92
07		4282 R	4282	-0-	-0-	-0-	4250	3	32	9	N	29					121
08		4076 R	4076	-0-	-0-	-0-	4055	3	21	9	N	19					140
09		2730 #	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					140
-----																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																	
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618																	
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					120
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					120
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					120
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

-----													
FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL													
JONES ENERGY, LLC 441132													
MCQUIDDY 17 WELL #: 5HT RRCID -> 280307 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8063 - 11640													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		1840 R	1840	-0-	-0-	-0-	1	1	1824	2	N	14	775
05		744 #	-0-	-0-	-744	-0-	15	9			N	-0-	775
06		720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	775
07		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	775
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	775
09		720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT	775
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757													
04		870 #	555	-0-	-315	-0-	555	2			N	-0-	6
05		775 #	87	-0-	-688	-0-	87	2			N	-0-	6
06		540 #	7	-0-	-533	-0-	7	2			N	-0-	6
07		589 #	3	-0-	-586	-0-	3	2			N	-0-	6
08		589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	6
09		570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	6
-----													
UPLAND RESOURCES LLC 878931													
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657													
04		1140 #	179	-0-	-961	-0-	179	2			N	-0-	67
05		1178 #	715	-0-	-463	-0-	715	2			N	-0-	67
06		1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-	67
07		1178 #	133	-0-	-1045	-0-	133	2			N	-0-	67
08		1178 #	446	-0-	-732	-0-	446	2			N	-0-	67
*09		1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-	67
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803													
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712													
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	133
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	133
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	133
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	133
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	133
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	133
-----													
FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
APACHE CORPORATION 027200													
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207													
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-	105
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-	105
06		480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-	105
07		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-	105
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-	105
*09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	676	3	2	9	N	2	107

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)		//CONT.// 30528 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
HODGSON - 21		WELL #: 1		RRCID -> 200464		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		30531 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
JONES -R-		WELL #: 2		RRCID -> 064009		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126		
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3	N	-0-		64
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3	N	-0-		64
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-		64
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3	N	-0-		64
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-		64
*09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3	N	-0-		64

JONES -W-		WELL #: 2		RRCID -> 150507		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910		
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-		-0-
05	1767 N	1105	-0-	-662	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-		-0-
08	1116 N	928	-0-	-188	-0-	928 3	N	-0-		-0-
09	810 N	638	-0-	-172	-0-	638 3	N	-0-		-0-

J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TEXFEL		WELL #: 107 T		RRCID -> 038127		COMPL. DATE 11/01/1965		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TEXFEL		WELL #: 115		RRCID -> 038333		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044		
04	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	1155 2	N	-0-		27
05	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	1232 2	N	-0-		27
06	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	1133 2	N	-0-		27
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-		27
08	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	1027 2	N	-0-		27
*09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	-0-		27

TEXFEL		WELL #: 109		RRCID -> 040599		COMPL. DATE 11/14/1966		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002		
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2	Y	-0-		279
05	2046 N	2028	-0-	-18	-0-	2028 2	Y	-0-		279
06	1980 N	1875	-0-	-105	-0-	1875 2	Y	-0-		279
07	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1852 2	Y	-0-		279
08	2015 N	1954	-0-	-61	-0-	1954 2	Y	-0-		279
*09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2	Y	-0-		279



FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
DETRIXHE		WELL #:		1066	RRCID ->	121179	COMPL. DATE	07/26/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8016 - 8092	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2160 N	2057	-0-	-103	-0-	27	1	2030	2	N	-0-		214
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	31	1	2366	2	N	-0-		214
06	2310 N	2110	-0-	-200	-0-	29	1	2081	2	N	-0-		214
07	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	31	1	2899	2	N	-0-		214
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	30	1	2319	2	N	-0-		214
*09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	30	1	2441	2	N	-0-		214

FLAHERTY (MORROW UPPER)				31198 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
WAGGONER, ETTA		WELL #:		1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9506 - 9520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		81
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		81
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		81
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-		81
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-		81
*09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-		81

FOLLETT (MORROW)				31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
SQUIRE		WELL #:		208	RRCID ->	232371	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8836 - 8940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
TRAVIS				1 V	RRCID ->	048267	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8717 - 8741	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-		27
*11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-		27
*12	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-		27
*01	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-		27
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-		27
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-		27
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-		27
*05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		27
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		27
*07	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-		27
*08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		27
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		27

FREEMAN				2	RRCID ->	148182	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8676 - 8707	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-		36
*11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-		36
*12	310 N	98	-0-	-212	-0-	98	2			N	-0-		36
*01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		36
*02	203 N	197	-0-	-6	-0-	197	2			N	-0-		36
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-		36
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-		36
*05	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-		36
*06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-		36
*07	620 N	544	-0-	-76	-0-	542	2	2	9	N	2		38
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	N	5		43
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		43

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
FINALY RESOURCES LLC				268323							
HARRELSON				WELL #: 1	RRCID -> 076441	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8412 - 8835
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	330 N	85	-0-	-245	-0-	85	3	N	-0-		15
05	1147 N	252	-0-	-895	-0-	252	3	N	-0-		15
06	1020 N	278	-0-	-742	-0-	278	3	N	-0-		15
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

H & L OPERATING CO., LLC				339787		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
NEWMAN				WELL #: 1	RRCID -> 041441	COMPL. DATE	02/06/1967	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8616 - 8902
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	10	1	N	22		163
						24	9				
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	10	1	N	5		168
						6	9				
06	1350 N	1088	-0-	-262	-0-	10	1	N	-0-	159 1	9
07	1426 N	1093	-0-	-333	-0-	10	1	N	9		18
						10	9				
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	10	1	N	13		31
						14	9				
*09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	10	1	N	7		38
						8	9				

LARKEY				WELL #: 1	RRCID -> 043622	COMPL. DATE	02/07/1968	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8460 - 8704
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALBIN				WELL #: 1	RRCID -> 065256	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8710 - 8732
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	15	1	N	2		88
						2	9				
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	15	1	N	3		91
						3	9				
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		91
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		91
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	15	1	N	4		95
						4	9				
*09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		95

ARDREY				WELL #: 1	RRCID -> 070550	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8606 - 8666
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		65
05	806 N	777	-0-	-29	-0-	10	1	N	1		66
						1	9				
06	840 N	691	-0-	-149	-0-	10	1	N	-0-		66
07	837 N	514	-0-	-323	-0-	10	1	N	-0-		66
08	775 N	605	-0-	-170	-0-	10	1	N	2		68
						2	9				
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		68

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
GADBERRY UNIT				WELL #: 1088	RRCID -> 150977	COMPL. DATE 06/16/1994	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8710	- 8778		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2			N	-0-	114
05	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	1995 2			N	-0-	114
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2			N	-0-	114
07	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	1931 2			N	-0-	114
*08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2322 2	19 9		N	17	131
09	2220 N	1916	-0-	-304	-0-	1897 2	19 9		N	17	131
-----											
MGE RESOURCES, INC.				563288							
HOEPPNER				WELL #: 3	RRCID -> 182437	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8700	- 8880		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
PRICE - SPERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 056391	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8682	- 8689		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
REMNAANT ENERGY, INC.				701555							
LAUBHAN, JONA				WELL #: 1	RRCID -> 226823	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 9195	PERF. 8552	- 9088		
04	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3082 2	62 9		N	56	132
05	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3029 2	53 9		N	48	180
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2866 2	74 9	186 1	N	67	61
07	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2862 2	68 9		N	62	123
08	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2171 2	46 9		N	42	165
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT	165
-----											
RKK PRODUCTION COMPANY				714243							
WILEY -B-				WELL #: 1080	RRCID -> 108315	COMPL. DATE 11/09/1983	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8914	- 8923		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
KRAFT, GEORGE				WELL #: 1093	RRCID -> 042858	COMPL. DATE 10/18/1967	TOTAL DEPTH 9079	PERF. 8481	- 8985		
04	1770 N	1288	-0-	-482	-0-	1288 2			N	-0-	-0-
05	1829 N	1	-0-	-1828	-0-	1 2			N	-0-	-0-
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-	-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737													
HEIL		WELL #:		1	RRCID -> 087837		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9339 - 9396						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GOSSETS		WELL #:		1	RRCID -> 093225		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9310 - 9349						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KRAFT, GEORGE		WELL #:		2	RRCID -> 122780		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8439 - 8765						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HEIL		WELL #:		2	RRCID -> 166450		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9262 - 9280						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID -> 022087		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	684	-0-	684	786	645	2	39	9	N	35	195				
05	14B2	EXT	567	-0-	567	1353	564	2	3	9	N	3	198				
06	1851	X	498	-0-	-1353	-0-	496	2	2	9	N	2	200				
07	620	N	418	-0-	-202	-0-	415	2	3	9	N	3	203				
08	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-	203				
09	510	N	377	-0-	-133	-0-	375	2	2	9	N	2	205				
-----																	
GADBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 066691		COMPL. DATE 06/11/1976		TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8577 - 8734						
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1519	2	12	9	N	11	145				
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1531	2	11	9	N	10	155				
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	N	4	159				
07	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	1324	2			N	-0-	155				
08	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1535	2	10	9	N	9	164				
*09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1571	2	9	9	N	8	172				

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
HOEPPNER		WELL #: 2		RRCID -> 129797		COMPL. DATE 01/10/1989			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1942 2	2 9	N	2			32
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2153 2	3 9	N	3			35
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2088 2	30 9	N	27			62
07	2015 N	1151	-0-	-864	-0-	1129 2	22 9	N	20			82
08	2170 N	1903	-0-	-267	-0-	1891 2	12 9	N	11			93
*09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2259 2	11 9	N	10			103
-----												
REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774			
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2946 2	9 9	N	8			37
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3151 2	12 9	N	11			48
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3072 2	4 9	N	4			52
07	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		N	-0-			52
08	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2646 2	3 9	N	3			55
*09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3014 2	15 9	N	14			69
-----												
GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710			
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1860 2	4 9	N	4			121
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1902 2	1 9	N	1			122
06	1830 N	1448	-0-	-382	-0-	1448 2		N	-0-			122
07	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	1845 2		N	-0-			122
08	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	1790 2		N	-0-			122
*09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1975 2	12 9	N	11			133
-----												
LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842			
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-			119
05	1922 N	1666	-0-	-256	-0-	1666 2		N	-0-			119
06	1560 N	1366	-0-	-194	-0-	1366 2		N	-0-			119
07	1643 N	1418	-0-	-225	-0-	1418 2		N	-0-			119
08	1674 N	1252	-0-	-422	-0-	1252 2		N	-0-			119
09	1380 N	1158	-0-	-222	-0-	1158 2		N	-0-			119
-----												
REDELSPERGER		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692			
04	2010 N	1893	-0-	-117	-0-	1893 2		N	-0-			7
05	2449 N	1878	-0-	-571	-0-	1878 2		N	-0-			7
06	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	1754 2		N	-0-			7
07	1953 N	1067	-0-	-886	-0-	1067 2		N	-0-			7
08	1891 N	1681	-0-	-210	-0-	1681 2		N	-0-			7
09	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	1609 2		N	-0-			7
-----												
BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985			
04	3360 X	3359	-0-	-1	-0-	3340 2	19 9	N	17			180
05	3720 X	3422	-0-	-298	-0-	3386 2	36 9	N	33			213
06	3600 X	3331	-0-	-269	-0-	3298 2	33 9	N	30	190 1		53
07	3720 X	3180	-0-	-540	-0-	3172 2	8 9	N	7			60
08	3689 X	3159	-0-	-530	-0-	3145 2	14 9	N	13			73
09	3360 X	3244	-0-	-116	-0-	3227 2	17 9	N	15			88
-----												
LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698			
04	2010 N	1964	-0-	-46	-0-	1910 2	54 9	N	49			181
05	1984 N	1724	-0-	-260	-0-	1691 2	33 9	N	30			211
06	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1936 2	35 9	N	32			243
07	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	1925 2	13 9	N	12	189 1		66
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1899 2	9 9	N	8			74
09	1980 N	1829	-0-	-151	-0-	1818 2	11 9	N	10			84

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BECK -C-		WELL #:		4	RRCID ->	174572	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	8736 - 8765		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			115
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			115
06	900 N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-			115
07	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-			115
08	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-			115
09	840 N	827	-0-	-13	-0-	825	2	2	9	N	2			117

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MASON				WELL #:	1	RRCID ->	148484	COMPL. DATE	09/11/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8870 - 8894	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOLLETT (MORROW, UP)				31829 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MCGEE, TOM CORPORATION				549380										
APPEL				WELL #:	1 C	RRCID ->	082961	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8458 - 8942	
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-			89
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			89
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			89
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			89
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			89
*09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			89

FOLLETT (NOVI)				31829 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
HEIL				WELL #:	1	RRCID ->	218801	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8491 - 8499	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-)				31832 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
H & L OPERATING CO., LLC				339787										
LARKEY UNIT				WELL #:	1127	RRCID ->	134463	COMPL. DATE	03/11/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8450 - 8468	
04	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	134	1	1478	2	N	13	193	1	23
05	1395 #	1093	-0-	-302	-0-	134	1	940	2	N	17			40
06	1800 #	683	-0-	-1117	-0-	134	1	542	2	N	6			46
07	1860 #	1271	-0-	-589	-0-	134	1	1131	2	N	5			51
08	1860 #	1039	-0-	-821	-0-	134	1	901	2	N	4			55
09	1620 #	1097	-0-	-523	-0-	134	1	962	2	N	1			56

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	720 #	620	-0-	-100	-0-	620	2			N	-0-				113
05	651 #	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-				113
06	720 #	471	-0-	-249	-0-	471	2			N	-0-				113
07	744 #	442	-0-	-302	-0-	442	2			N	-0-				113
08	744 #	299	-0-	-445	-0-	299	2			N	-0-				113
09	630 #	80	-0-	-550	-0-	80	2			N	-0-				113

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1424	2	24	9	N	22				127
05	1581 #	1498	-0-	-83	-0-	1468	2	30	9	N	27				154
06	1530 #	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			N	-0-				154
*07	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1410	2	255	9	N	232	189	1		197
08	1519 #	1415	-0-	-104	-0-	1415	2			N	-0-				33
09	1440 #	1366	-0-	-74	-0-	1366	2			N	-0-				33

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-	15	7		8
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-				8
01	744 N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-				8
02	841 N	703	-0-	-138	-0-	703	3			N	-0-				8
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-				8
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-				8
05	744 N	111	-0-	-633	-0-	111	3			N	-0-				8
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				8
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				8
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

E R OPERATING COMPANY 238075  
 STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-				148
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-				148
06	1470 N	350	-0-	-1120	-0-	350	2			N	-0-				148
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				148
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-				148
*09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-				148

MCGEE, TOM CORPORATION 549380  
 ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-				58
05	620 N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-				58
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				58
07	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-				58
08	465 N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-				58
09	540 N	303	-0-	-237	-0-	303	2			N	-0-				58

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		31834 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
WYNN		WELL #:		2	RRCID -> 105386	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9316 - 9352
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		1611 N	1611	-0-	-0-	30 1	1567 2	N	13		110
						14 9					
05		1644 N	1644	-0-	-0-	31 1	1596 2	N	15		125
						17 9					
06		1668 N	1668	-0-	-0-	30 1	1618 2	N	18		143
						20 9					
07		1674 N	1617	-0-	-57	31 1	1573 2	N	12		155
						13 9					
08		1643 N	1634	-0-	-9	31 1	1589 2	N	13		168
						14 9					
09		1680 N	1599	-0-	-81	30 1	1561 2	N	7		175
						8 9					

FOLLETT, SOUTH (TONKAWA)				31834 700	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB	
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783							
METHODIST HOME		WELL #:		1	RRCID -> 085885	COMPL. DATE	11/07/1979	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6478 - 6482
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)				31835 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB	
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783							
SINER		WELL #:		1	RRCID -> 109663	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8678 - 9211
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)				31837 333	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB	
APACHE CORPORATION				027200							
HARHAUSEN		WELL #:		1	RRCID -> 173504	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	7920 - 7955
04	2863 R	2863	-0-	-0-	-0-	2859 2	4 9	N	4		138
05	2866 R	2866	-0-	-0-	-0-	2857 2	9 9	N	8		146
06	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2659 2	3 9	N	3		149
07	2170 #	1857	-0-	-313	-0-	1855 2	2 9	N	2		151
08	2170 #	2014	-0-	-156	-0-	2014 2		N	-0-		151
09	2100 #	1989	-0-	-111	-0-	1989 2		N	-0-		151

HEIL				WELL #:	1	RRCID -> 179988	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7956 - 7984
04	2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	2143 2	8 9	N	7		47	
05	2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	2031 2	12 9	N	11		58	
06	2220 #	1824	-0-	-396	-0-	1824 2		N	-0-		58	
07	2294 #	1621	-0-	-673	-0-	1615 2	6 9	N	5		63	
08	2294 #	1907	-0-	-387	-0-	1905 2	2 9	N	2		65	
09	2160 #	1873	-0-	-287	-0-	1873 2		N	-0-		65	



FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
 LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 #	208	-0-	-422	-0-	208	2			N	-0-			146
05	651 #	212	-0-	-439	-0-	212	2			N	-0-			146
06	480 #	194	-0-	-286	-0-	194	2			N	-0-			146
07	310 #	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-			146
08	248 #	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-			146
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			146

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783  
 PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			68
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 107146 COMPL. DATE 03/01/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7871 - 7912

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

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

04	660 R	660	-0-	-0-	-0-	654	2	6	9	N	5			54
05	744 #	626	-0-	-118	-0-	626	2			N	-0-			54
06	732 R	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	N	4			58
07	796 R	796	-0-	-0-	-0-	792	2	4	9	N	4			62
08	815 R	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	N	6			68
*09	778 R	778	-0-	-0-	-0-	761	2	17	9	N	15			83

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

OIL AND GAS DIVISION

-----												
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB		
IMKE, LYNDON				422960								
TRAVIS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	076289	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7902 - 7910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
05		372 #	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-		-0-
06		360 #	335	-0-	-25	-0-	335 2		N	-0-		-0-
07		372 #	314	-0-	-58	-0-	314 2		N	-0-		-0-
08		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
09		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCGEE, TOM CORPORATION				549380								
KUNKA, GARY				WELL #:	1	RRCID ->	072541	COMPL. DATE	09/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		542 R	542	-0-	-0-	-0-	540 2	2 9	N	2		65
05		534 R	534	-0-	-0-	-0-	532 2	2 9	N	2		67
06		480 #	459	-0-	-21	-0-	458 2	1 9	N	1		68
07		620 #	543	-0-	-77	-0-	541 2	2 9	N	2		70
08		620 #	546	-0-	-74	-0-	543 2	3 9	N	3		73
09		540 #	530	-0-	-10	-0-	530 2		N	-0-		73
-----												
DAVIDSON, MRS. H. A.				WELL #:	1	RRCID ->	126309	COMPL. DATE	06/15/1963	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 8014 - 8047
04		516 R	516	-0-	-0-	-0-	513 2	3 9	N	3		228
05		589 #	513	-0-	-76	-0-	510 2	3 9	N	3		231
06		570 #	471	-0-	-99	-0-	468 2	3 9	N	3		234
07		589 #	485	-0-	-104	-0-	483 2	2 9	N	2		236
08		563 R	563	-0-	-0-	-0-	560 2	3 9	N	3		239
09		510 #	477	-0-	-33	-0-	477 2		N	-0-		239
-----												
RTC RESOURCES, LLP				732297								
RUPPRECHT, MAY				WELL #:	1	RRCID ->	102781	COMPL. DATE	06/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7988 - 7994
04		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		77
05		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		77
06		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		77
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
-----												
RUPPRECHT -41-				WELL #:	6852	RRCID ->	103215	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7956 - 7978
04		810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		76
05		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		76
06		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		76
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
-----												
KELLN, HENRY				WELL #:	2	RRCID ->	218765	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7946 - 7976
04		810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		306
05		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		306
06		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		306
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		306
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		306
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		306

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		744737									
ARDREY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033453	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7961 - 7969
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	870 #	811	-0-	-59	-0-	811 3	N	-0-			30
05	899 #	838	-0-	-61	-0-	838 3	N	-0-			30
06	840 #	824	-0-	-16	-0-	824 3	N	-0-			30
07	841 R	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-			30
08	837 #	834	-0-	-3	-0-	834 3	N	-0-			30
*09	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-			30
-----											
SWENN, NORTHERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033956	COMPL. DATE	06/17/1964	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 7915 - 7945
04	1590 #	1568	-0-	-22	-0-	1568 3	N	-0-			12
05	1674 #	1596	-0-	-78	-0-	1596 3	N	-0-			12
06	1620 #	1513	-0-	-107	-0-	1513 3	N	-0-			12
07	1674 #	1551	-0-	-123	-0-	1551 3	N	-0-			12
08	1643 #	1573	-0-	-70	-0-	1573 3	N	-0-			12
09	1560 #	1466	-0-	-94	-0-	1466 3	N	-0-			12
-----											
FISCHER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033957	COMPL. DATE	08/15/1963	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7963 - 8012
04	3588 R	3588	-0-	-0-	-0-	3588 3	N	-0-			13
05	3827 R	3827	-0-	-0-	-0-	3827 3	N	-0-			13
06	3513 R	3513	-0-	-0-	-0-	3513 3	N	-0-			13
07	3275 R	3275	-0-	-0-	-0-	3275 3	N	-0-			13
08	2897 R	2897	-0-	-0-	-0-	2897 3	N	-0-			13
*09	2467 R	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3	N	-0-			13
-----											
KUHLMAN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	043502	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7974 - 8015
04	2700 #	2439	-0-	-261	-0-	2439 2	Y	-0-			-0-
05	2697 #	2538	-0-	-159	-0-	2538 2	Y	-0-			-0-
06	2610 #	2466	-0-	-144	-0-	2466 2	Y	-0-			-0-
07	2697 #	1905	-0-	-792	-0-	1905 2	Y	-0-			-0-
08	2542 #	1364	-0-	-1178	-0-	1364 2	Y	-0-			-0-
*09	2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2	Y	-0-			-0-
-----											
HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	101783	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7938 - 7970
04	960 #	782	-0-	-178	-0-	782 3	Y	-0-			-0-
05	930 #	796	-0-	-134	-0-	796 3	Y	-0-			-0-
06	870 #	757	-0-	-113	-0-	757 3	Y	-0-			-0-
07	837 #	757	-0-	-80	-0-	757 3	Y	-0-			-0-
08	837 #	738	-0-	-99	-0-	738 3	Y	-0-			-0-
09	780 #	710	-0-	-70	-0-	710 3	Y	-0-			-0-
-----											
HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	101784	COMPL. DATE	06/18/1982	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7991 - 8016
04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576 3	Y	-0-			152
05	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 3	Y	-0-			152
06	540 #	455	-0-	-85	-0-	455 3	Y	-0-			152
07	589 #	468	-0-	-121	-0-	468 3	Y	-0-			152
08	589 #	502	-0-	-87	-0-	502 3	Y	-0-			152
09	570 #	426	-0-	-144	-0-	426 3	Y	-0-			152
-----											
HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	176460	COMPL. DATE	01/16/1962	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7942 - 7985
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2103 R	2103	-0-	-0-	-0-	2037	2	66	9	Y	60				194
05	1731 R	1731	-0-	-0-	-0-	1713	2	18	9	Y	16				210
06	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1878	2	53	9	Y	48	182	1		76
07	2099 R	2099	-0-	-0-	-0-	2085	2	14	9	Y	13				89
08	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	1931	2	24	9	Y	22				111
09	2040 #	1963	-0-	-77	-0-	1858	2	105	9	Y	95	165	1		41

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

04	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1070	3	8	9	Y	7				36
05	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1220	3	4	9	Y	4				40
06	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1163	3	20	9	Y	18				58
07	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	1199	3	7	9	Y	6				64
08	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1198	3	4	9	Y	4				68
*09	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1161	3	57	9	Y	52	95	1		25

MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

04	987 R	987	-0-	-0-	-0-	978	3	9	9	Y	8				39
05	971 R	971	-0-	-0-	-0-	967	3	4	9	Y	4				43
06	942 R	942	-0-	-0-	-0-	922	3	20	9	Y	18				61
07	961 #	956	-0-	-5	-0-	950	3	6	9	Y	5				66
08	961 #	955	-0-	-6	-0-	949	3	6	9	Y	5				71
*09	977 R	977	-0-	-0-	-0-	920	3	57	9	Y	52	98	1		25

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

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

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
IMKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182650		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 7926 - 7992		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		610 R	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-			52
05		713 #	634	-0-	-79	-0-	634 2	N	-0-			52
06		690 #	585	-0-	-105	-0-	585 2	N	-0-			52
07		713 #	593	-0-	-120	-0-	593 2	N	-0-			52
08		651 #	592	-0-	-59	-0-	592 2	N	-0-			52
09		600 #	571	-0-	-29	-0-	571 2	N	-0-			52

MOHR		WELL #: 2		RRCID -> 192363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988				
04	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	2204	1064 2	29 9	Y	26		65
05	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	3304	1083 2	17 9	Y	15		80
06		4370 R	1066	-0-	-3304	-0-	1046 2	20 9	Y	18	62 1	36
07		1147 #	1092	-0-	-55	-0-	1073 2	19 9	Y	17		53
08		1116 #	1097	-0-	-19	-0-	1083 2	14 9	Y	13		66
09		1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT		66

MOHR		WELL #: 3		RRCID -> 193434		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054				
04	DLQ	G-10	1323	-0-	1323	2672	1264 2	59 9	Y	54		133
05	DLQ	G-10	1369	-0-	1369	4041	1336 2	33 9	Y	30		163
06		5335 R	1294	-0-	-4041	-0-	1254 2	40 9	Y	36	127 1	72
07		1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1288 2	39 9	Y	35		107
08		1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1336 2	30 9	Y	27		134
09		1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		134

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 1		RRCID -> 119315		COMPL. DATE 07/15/1962		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010		
STOUGHTON, G. W.												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)		31837 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		027200										
YAUCK		WELL #: 1		RRCID -> 068346		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7096 - 7117		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FRANTZ (MORROW, LO.)		32740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344										
FRANZ, C. J. - O. D. C.-		WELL #: 1		RRCID -> 034586		COMPL. DATE 10/02/1964		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 7482 - 7494		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRASS (CLEVELAND)		32773 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
KEMP		WELL #: 3104H		RRCID -> 267566		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7354 - 10526		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7500	6660	-0-	-840	1010291	6251	2	409	9	N	372	335
05	7750	6789	-0-	-961	1009330	6349	2	440	9	N	400	361
06	7500	6542	-0-	-958	1008372	6323	2	219	9	N	199	205
*07	7750	4959	-0-	-2791	1005581	4633	2	326	9	N	296	322
*08	7750	4803	-0-	-2947	1002634	4386	2	417	9	N	379	316
*09	7500	4251	-0-	-3249	999385	3957	2	294	9	N	267	391

FRASS (MORROW, LOWER)		32773 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PETCO PETROLEUM CORP.		657835										
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022097		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8778 - 8844		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
FRASS SISTERS		WELL #: 106		RRCID -> 245481		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8665 - 8678		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2820 X	287	-0-	-2533	-0-	287	2		N	-0-		-0-
05	2790 X	148	-0-	-2642	-0-	148	2		N	-0-		-0-
06	2610 X	336	-0-	-2274	-0-	336	2		N	-0-		-0-
07	527 X	294	-0-	-233	-0-	294	2		N	-0-		-0-
08	310 X	103	-0-	-207	-0-	103	2		N	-0-		-0-
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		-0-

SGP OPERATING LLC		767966		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
FRASS 22		WELL #: 1		RRCID -> 237124		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8683 - 8704		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17 7	-0-
06	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-		-0-
07	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3		N	-0-		-0-
08	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-		-0-
09	2430 X	949	-0-	-1481	-0-	949	3		N	-0-		-0-

FRASS (MORROW, UPPER)		32773 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
FRASS		WELL #: 1105		RRCID -> 087236		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8288 - 8308		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
HELFFENBEIN		WELL #: 1-U		RRCID -> 139373		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 9044		PERF. 8350 - 8910		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)													
AMARILLO EXPLORATION, INC.													
MARVEL 16													
WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		21090 X	12896	-0-	-8194	-0-	12864 2	32 9	N	29			259
05		20203 X	18882	-0-	-1321	-0-	18849 2	33 9	N	30			289
06		19549 X	19549	-0-	-0-	-0-	19547 2	2 9	N	2			291
07		19457 X	19457	-0-	-0-	-0-	19417 2	40 9	N	36			327
08		19892 X	19892	-0-	-0-	-0-	19860 2	32 9	N	29			356
09		19500 X	18004	-0-	-1496	-0-	17973 2	31 9	N	28			384

  

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY													
KEMP													
WELL #: 1 RRCID -> 100883 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8914 - 8922													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

UNIT PETROLEUM COMPANY													
HELFFENBEIN UNIT -A-													
WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916													
04		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		N	-0-			242
05		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		N	-0-			242
06		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2		N	-0-			242
07		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-			242
08		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2		N	-0-	27 1		215
*09		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		N	-0-			215

  

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)													
CONOCOPHILLIPS COMPANY													
LEMMA													
WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110													
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
07		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		N	-0-			-0-
08		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
*09		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-			-0-

  

FREE													
WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

FREE													
WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
FREE		WELL #:		12	RRCID ->	183562	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 3042 - 3139
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3817 X	3817	-0-	-0-	3817	2	N	-0-		-0-
05		2916 X	2916	-0-	-0-	2916	2	N	-0-		-0-
06		2760 X	2603	-0-	-157	2603	2	N	-0-		-0-
07		3937 X	2070	-0-	-1867	2070	3	N	-0-		-0-
08		3937 X	1931	-0-	-2006	1931	3	N	-0-		-0-
09		3810 X	1809	-0-	-2001	1809	3	N	-0-		-0-
-----											
LEMMA		WELL #:		5	RRCID ->	183563	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3088 - 3200
04		2730 X	2380	-0-	-350	2380	2	N	-0-		-0-
05		2821 X	2659	-0-	-162	2659	2	N	-0-		-0-
06		2730 X	2395	-0-	-335	2395	2	N	-0-		-0-
07		2551 X	2551	-0-	-0-	2551	3	N	-0-		-0-
08		2824 X	2824	-0-	-0-	2824	3	N	-0-		-0-
09		2580 X	2121	-0-	-459	2121	3	N	-0-		-0-
-----											
LEMMA		WELL #:		6	RRCID ->	183564	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3009 - 3116
04		2370 X	2223	-0-	-147	2223	2	N	-0-		-0-
05		3326 X	3326	-0-	-0-	3326	2	N	-0-		-0-
06		3074 X	3074	-0-	-0-	3074	2	N	-0-		-0-
07		2900 X	2900	-0-	-0-	2900	3	N	-0-		-0-
08		3317 X	3128	-0-	-189	3128	3	N	-0-		-0-
09		3210 X	2918	-0-	-292	2918	3	N	-0-		-0-
-----											
HOLLOMAN		WELL #:		4	RRCID ->	196629	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FREEMAN RANCH (OSWEGO)				32929 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
LEMMA -B-		WELL #:		2	RRCID ->	145147	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 4503 - 4881
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----												
FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)						M			
04	1710 X	1401	-0-	-309	-0-	75	1	1326	3	N	-0-	104
05	1767 X	1320	-0-	-447	-0-	78	1	1242	3	N	-0-	104
06	1470 X	1247	-0-	-223	-0-	75	1	1146	3	N	24	128
07	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	26	9					
*08	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	77	1	1462	3	N	-0-	128
						78	1	1380	3	N	32	160
						35	9					
09	1410 X	1298	-0-	-112	-0-	75	1	1223	3	N	-0-	160
-----												
RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697												
04	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	75	1	9095	3	N	-0-	112
05	9052 X	8711	-0-	-341	-0-	78	1	8623	3	N	9	121
						10	9					
06	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	75	1	8203	3	N	-0-	121
07	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	77	1	7782	3	N	-0-	121
08	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	77	1	8787	3	N	-0-	121
*09	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	75	1	8590	3	N	-0-	121
-----												
FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB												
UPLAND RESOURCES LLC 878931												
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION 027200												
WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980												
04	39870 X	38009	-0-	-1861	-0-	37942	2	67	9	N	61	227
05	40610 X	38374	-0-	-2236	-0-	38359	2	15	9	N	14	241
06	38490 X	36542	-0-	-1948	-0-	36481	2	61	9	N	55	109
07	39773 X	36539	-0-	-3234	-0-	36539	2			N	-0-	109
08	39370 X	38520	-0-	-850	-0-	38382	2	138	9	N	125	50
09	38010 X	36696	-0-	-1314	-0-	36668	2	28	9	N	25	75
-----												
MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-				17
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2140	2	52	9	N	47				64
06	2130 N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			N	-0-				64
07	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2108	2			N	-0-				64
08	2201 N	2058	-0-	-143	-0-	2058	2			N	-0-				64
09	2100 N	1931	-0-	-169	-0-	1931	2			N	-0-				64
-----															
J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943						
04	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8040	2	240	9	N	218	181	1		144
05	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6019	2	319	9	N	290				434
06	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6756	2	198	9	N	180	180	1		434
07	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5471	2	142	9	N	129	186	1		377
08	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	6862	2	197	9	N	179	379	1		177
*09	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4950	2	191	9	N	174				351
-----															
COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647						
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-				95
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95
-----															
WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701						
04	11610 X	11216	-0-	-394	-0-	11144	2	72	9	N	65				374
05	11997 X	11283	-0-	-714	-0-	11264	2	19	9	N	17				391
06	11430 X	11013	-0-	-417	-0-	10982	2	31	9	N	28	170	1		249
07	11811 X	11029	-0-	-782	-0-	10984	2	45	9	N	41	178	1		112
08	11687 X	11489	-0-	-198	-0-	11468	2	21	9	N	19				131
09	11220 X	10724	-0-	-496	-0-	10718	2	6	9	N	5				136
-----															
BOLES		WELL #: 2019H		RRCID -> 267569		COMPL. DATE 05/22/2011			TOTAL DEPTH 11086 PERF.11360 - 13250						
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	793	1	32	9	N	29				240
05	558 N	146	-0-	-412	-0-	145	1	1	9	N	1				241
06	840 N	660	-0-	-180	-0-	571	1	89	9	N	81				322
07	868 N	425	-0-	-443	-0-	425	1			N	-0-				322
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	1			N	-0-				322
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				322
-----															
BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342						
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	1167	1	1501	2	N	367	359	1		247
						404	9								
05	2480 X	2239	-0-	-241	-0-	1224	1	600	2	N	377	355	1		269
						415	9								
06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	1158	1	1536	2	N	475	358	1		386
						523	9								
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	1357	1	1569	2	N	364	539	1		211
						400	9								
08	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	1348	1	1201	2	N	341	360	1		192
						375	9								
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT				192

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

04	23301 X	23301	-0-	-0-	-0-	23085	2	216	9	N	196	368	1			156
05	24930 X	24930	-0-	-0-	-0-	24732	2	198	9	N	180					336
06	24641 X	24641	-0-	-0-	-0-	24445	2	196	9	N	178					514
07	25137 X	25137	-0-	-0-	-0-	24951	2	186	9	N	169	361	1			322
08	24944 X	24944	-0-	-0-	-0-	24758	2	186	9	N	169	183	1			308
*09	23964 X	23964	-0-	-0-	-0-	23789	2	175	9	N	159	353	1			114

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					45
05	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					45
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

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

BLACK TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
HUFF BROS 2		WELL #: 5		RRCID -> 218843		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12128 - 12366	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2015 - PLUGGED 08/06/2015									

HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216	
*10	T. A.	30	-0-	30	297	1 1	29 2	Y	-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	297			Y	-0-
*12	297 X	-0-	-0-	-297	-0-			Y	-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FRYE 47		WELL #: 1		RRCID -> 218858		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 16981 PERF.12223 - 12307	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	90	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	90	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
REED 31		WELL #:		1031	RRCID ->	219933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11956 - 12035
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2015 - PLUGGED 11/05/15											

PURYEAR 13		WELL #:		3013	RRCID ->	220820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15700	PERF.12350 - 14087
04	2760 N	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT		88
05	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88

MORRISON		WELL #:		1033RE	RRCID ->	222905	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	15650	PERF.11950 - 13693
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT		100
05	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		100
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

YOUNG 32		WELL #:		3	RRCID ->	223157	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11970 - 12290
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	223160	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12076 - 12138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEIN 1		WELL #:		1	RRCID ->	223161	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12090 - 12140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 THOMAS "D" WELL #: 1 RRCID -> 223162 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12236 - 12266

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

-----  
 THOMAS 5 WELL #: 1 RRCID -> 223164 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12108 - 12154

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2015 - P/A 08/31/15

-----  
 HUFF WELL #: 2034 RRCID -> 225162 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

-----  
 HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			132
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			132
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

-----  
 MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			25
05	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			25
06	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			25
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			25
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

-----  
 HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT			70
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	72
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	72
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	72
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	72
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	72
-----										
FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968		
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT	55
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
-----										
BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432		
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	130
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	130
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130
-----										
BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670		
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT	170
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT	170
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	170
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	170
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	170
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	170
-----										
PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530		
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	30
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131											
PURYEAR 13			WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			17
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
-----														
BASIN ROYALTY			WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
-----														
SMITH			WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PURYEAR			WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510				
04	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT			137
05	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			137
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137
-----														
BASS TRUST			WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927				
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			25
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
-----														
PURYEAR 28			WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545				
04	1020 X	789	-0-	-231	-0-	10	1	778	2	Y	1			28
05	1054 X	868	-0-	-186	-0-	11	1	853	2	Y	4			32
06	DLQ G-10	714	-0-	714	714	9	1	705	2	Y	-0-			32
07	DLQ G-10	818	-0-	818	1532	11	1	778	2	Y	26			58
08	DLQ G-10	689	-0-	689	2221	29	9	674	2	Y	5			63
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2221	6	9			Y	NO RPT			63



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979			
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			80	
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			80	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			80	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			80	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			80	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			80	
-----											
HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947			
04		1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			65	
05		2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			65	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			65	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			65	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			65	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			65	
-----											
SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288			
04		3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			235	
05		4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			235	
06		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			235	
07		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			235	
08		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			235	
09		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			235	
-----											
PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730			
04		2880	X	2457	-0-	-423	-0-	30 1	2372 2	Y 50	212
05		2976	X	2585	-0-	-391	-0-	55 9	2522 2	Y 28	161 1 79
06		DLQ	G-10	2226	-0-	2226	2226	31 9	2154 2	Y 40	119
07		DLQ	G-10	2538	-0-	2538	4764	28 1	2433 2	Y 65	184
08		DLQ	G-10	2114	-0-	2114	6878	44 9	2063 2	Y 23	207
09		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6878	33 1		Y NO RPT	207
-----											
BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440			
04		2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	72 9		N NO RPT	145
05		1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	26 1		N NO RPT	145
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25 9		N NO RPT	145
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	145
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	145
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	145
-----											
HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201			
04		4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			N NO RPT	177
05		4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N NO RPT	177
06		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	177
07		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	177
08		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	177
09		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	177

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2460 X	2028	-0-	-432	-0-	25 1	1982 2	Y	19		79
05	2542 X	2206	-0-	-336	-0-	21 9	2155 2	Y	22		101
06	DLQ G-10	2033	-0-	2033	2033	27 1	1987 2	Y	18		119
07	DLQ G-10	2176	-0-	2176	4209	24 9	2117 2	Y	27		146
08	DLQ G-10	2131	-0-	2131	6340	26 1	2090 2	Y	14		160
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6340	15 9		Y	NO RPT		160
-----											
METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324			
04	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-			N	NO RPT	183	
05	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			N	NO RPT	183	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183	
-----											
HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572			
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT	108	
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT	108	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108	
-----											
SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298			
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			N	NO RPT	233	
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT	233	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	233	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	233	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	233	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	233	
-----											
PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284			
04	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-			N	NO RPT	78	
05	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-			N	NO RPT	78	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78	
-----											
CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
METHODIST HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636				
04	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-			N	NO RPT			157
05	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			N	NO RPT			157
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
-----												
MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694				
04	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-			N	NO RPT			152
05	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			N	NO RPT			152
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
-----												
BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444				
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT			130
05	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT			130
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
-----												
CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
STEIN 1		WELL #:		3H	RRCID ->	260110	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12538	- 16796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9210 X	7576	-0-	-1634	-0-	956 1	6400 2	N	200	185 1		166
							220 9						
05		8959 X	7538	-0-	-1421	-0-	984 1	6354 2	N	182	187 1		161
							200 9						
06	DLQ	G-10	7048	-0-	7048	7048	951 1	5931 2	N	151	187 1		125
							166 9						
07	DLQ	G-10	7017	-0-	7017	14065	984 1	5884 2	N	135	185 1		75
							149 9						
08	DLQ	G-10	6648	-0-	6648	20713	974 1	5507 2	N	152			227
							167 9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20713			N	NO RPT			227
-----													
ONA BLACK 49 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	260163	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12215	- 16527	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STEIN 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260666	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12882	PERF.12461	- 17128	
04		18180 X	17674	-0-	-506	-0-	214 1	16836 2	N	567	558 1		209
							624 9						
05		18786 X	18398	-0-	-388	-0-	222 1	17567 2	N	554	559 1		204
							609 9						
06	DLQ	G-10	17606	-0-	17606	17606	217 1	16817 2	N	520	566 1		158
							572 9						
07	DLQ	G-10	18503	-0-	18503	36109	240 1	17696 2	N	515	551 1		122
							567 9						
08	DLQ	G-10	18724	-0-	18724	54833	227 1	17916 2	N	528	364 1		286
							581 9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54833			N	NO RPT			286
-----													
PURYEAR, TOM		WELL #:		5028H	RRCID ->	260907	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12330	PERF.12628	- 16563	
04		780 N	618	-0-	-162	-0-	8 1	610 2	N	-0-			46
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	8 1	608 2	N	-0-			46
06	DLQ	G-10	565	-0-	565	565	7 1	558 2	N	-0-			46
07	DLQ	G-10	509	-0-	509	1074	7 1	502 2	N	-0-			46
08	DLQ	G-10	588	-0-	588	1662	7 1	581 2	N	-0-			46
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1662			N	NO RPT			46
-----													
MORRISON		WELL #:		5033H	RRCID ->	261512	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	14298	PERF.14840	- 18722	
04		17910 X	16628	-0-	-1282	-0-	16578 2	50 9	N	45	177 1		173
05		18507 X	17027	-0-	-1480	-0-	16972 2	55 9	N	50			223
06	DLQ	G-10	16304	-0-	16304	16304	16256 2	48 9	N	44			267
07	DLQ	G-10	15924	-0-	15924	32228	15863 2	61 9	N	55			322
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	32228			N	NO RPT			322
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	32228			N	NO RPT			322
-----													
BARRETT 11		WELL #:		1H	RRCID ->	262210	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.14026	- 18373	
04		990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			28
05		3 X	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			28
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131												
ONA BLACK 49 SL			WELL #: 1H		RRCID -> 262211		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
PURYEAR 28			WELL #: 6H		RRCID -> 262267		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112					
04	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	155	1	12193	2	N	263	188	1	211
							289	9							
05	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	154	1	12215	2	N	277	184	1	304
							305	9							
06	DLQ	G-10	12092	-0-	12092	12092	151	1	11687	2	N	231	372	1	163
							254	9							
07	DLQ	G-10	12192	-0-	12192	24284	160	1	11793	2	N	217	185	1	195
							239	9							
08	DLQ	G-10	11563	-0-	11563	35847	141	1	11182	2	N	218	186	1	227
							240	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	35847					N	NO RPT			227
PURYEAR 28			WELL #: 7H		RRCID -> 262268		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842					
04	13560	X	12977	-0-	-583	-0-	160	1	12535	2	N	256	383	1	208
							282	9							
05	14012	X	13487	-0-	-525	-0-	165	1	13069	2	N	230	185	1	253
							253	9							
06	DLQ	G-10	12901	-0-	12901	12901	161	1	12514	2	N	205	185	1	273
							226	9							
07	DLQ	G-10	12832	-0-	12832	25733	169	1	12444	2	N	199	182	1	290
							219	9							
08	DLQ	G-10	12116	-0-	12116	37849	148	1	11739	2	N	208	183	1	315
							229	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37849					N	NO RPT			315
THOMAS W 5			WELL #: 8H		RRCID -> 262427		COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169					
04	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	851	1	11503	2	N	303	370	1	166
							333	9							
05	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	855	1	11416	2	N	274	193	1	247
							301	9							
06	DLQ	G-10	12646	-0-	12646	12646	819	1	11579	2	N	225	193	1	279
							248	9							
07	DLQ	G-10	13117	-0-	13117	25763	888	1	11995	2	N	213	371	1	121
							234	9							
08	DLQ	G-10	12642	-0-	12642	38405	851	1	11520	2	N	246	184	1	183
							271	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38405					N	NO RPT			183
THOMAS 5 SL			WELL #: 10H		RRCID -> 262664		COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUFF		WELL #: 3406H		RRCID -> 262683		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		13920 X	NO RPT	-0-	-13920	-0-		N	NO RPT			73
05		14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-		N	NO RPT			73
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
-----												
MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262801		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID -> 262804		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162				
04		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-		N	NO RPT			130
05		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-		N	NO RPT			130
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			130
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			130
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			130
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			130
-----												
PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID -> 262838		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983				
04		5100 X	1855	-0-	-3245	-0-	1803 2	52 9	N	47		335
05		5332 X	280	-0-	-5052	-0-	278 2	2 9	N	2		337
06		DLQ G-10	104	-0-	104	104	104 2		N	-0-		337
07		DLQ G-10	11	-0-	11	115	11 2		N	-0-		337
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	115			N	NO RPT		337
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	115			N	NO RPT		337
-----												
THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID -> 262995		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847				
04		15030 X	14019	-0-	-1011	-0-	678 1	12979 2	N	329	373 1	201
05		15531 X	13813	-0-	-1718	-0-	362 9					
							693 1	12823 2	N	270	187 1	284
							297 9					
06		DLQ G-10	14620	-0-	14620	14620	689 1	13637 2	N	267	361 1	190
							294 9					
07		DLQ G-10	14669	-0-	14669	29289	716 1	13696 2	N	234	182 1	242
							257 9					
08		DLQ G-10	13822	-0-	13822	43111	693 1	12868 2	N	237	363 1	116
							261 9					
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43111			N	NO RPT		116
-----												
MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410				
04		8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-			N	NO RPT		382
05		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			N	NO RPT		382
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		382
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		382
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		382
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		382

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID ->	263506	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4610 - 5956	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
REED 2		WELL #: 1H		RRCID ->	264472	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12446 - 16489	
04	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	833 1	8692 2	N	384	399 1	246
						422 9					
05	10261 X	9551	-0-	-710	-0-	853 1	8305 2	N	357	414 1	189
						393 9					
06	DLQ G-10	8786	-0-	8786	8786	807 1	7628 2	N	319	290 1	218
						351 9					
07	DLQ G-10	8867	-0-	8867	17653	823 1	7757 2	N	261	231 1	248
						287 9					
08	DLQ G-10	8608	-0-	8608	26261	833 1	7492 2	N	257	381 1	124
						283 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26261			N	NO RPT		124
-----											
REED 2		WELL #: 2H		RRCID ->	264707	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	12143	PERF.12590 - 16571	
04	8010 X	7037	-0-	-973	-0-	849 1	5912 2	N	251	187 1	291
						276 9					
05	7843 X	6942	-0-	-901	-0-	698 1	5918 2	N	296	378 1	209
						326 9					
06	DLQ G-10	6837	-0-	6837	6837	679 1	5873 2	N	259	194 1	274
						285 9					
07	DLQ G-10	6964	-0-	6964	13801	674 1	6017 2	N	248	373 1	149
						273 9					
08	DLQ G-10	7170	-0-	7170	20971	687 1	6188 2	N	268	184 1	233
						295 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20971			N	NO RPT		233
-----											
HUFF 32 SL		WELL #: 1H		RRCID ->	264719	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12190 - 16411	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOORE 10W		WELL #: 4H		RRCID ->	264988	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.13910 - 18160	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131										
ONA BLACK 49			WELL #:	1SL	RRCID ->	265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		46800 X	45033	-0-	-1767	-0-	2626 450 9	1	41957	2	N	409	386 1	469
05		48360 X	45250	-0-	-3110	-0-	2280 552 9	1	42418	2	N	502	569 1	402
06	DLQ	G-10	40264	-0-	40264	40264	2041 469 9	1	37754	2	N	426	385 1	443
07	DLQ	G-10	41177	-0-	41177	81441	2171 471 9	1	38535	2	N	428	391 1	480
08	DLQ	G-10	38745	-0-	38745	120186	2171 464 9	1	36110	2	N	422	371 1	531
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	120186					N	NO RPT		531
ONA BLACK 49 SL			WELL #:	5H	RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12334	- 16288		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			NO RPT	-0-	
CHILDRENS HOME 2			WELL #:	4H	RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.14031	- 18395		
04		20250 X	NO RPT	-0-	-20250	-0-		N	NO RPT			NO RPT	245	
05		20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-		N	NO RPT			NO RPT	245	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			NO RPT	245	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			NO RPT	245	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			NO RPT	245	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			NO RPT	245	
PURYEAR 28			WELL #:	12H	RRCID ->	265391	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14567	- 18566		
04		14370 X	13539	-0-	-831	-0-	169 113 9	1	13257	2	N	103	189 1	162
05		14756 X	13727	-0-	-1029	-0-	170 111 9	1	13446	2	N	101		263
06	DLQ	G-10	13198	-0-	13198	13198	167 73 9	1	12958	2	N	66	182 1	147
07	DLQ	G-10	13397	-0-	13397	26595	178 87 9	1	13132	2	N	79		226
08	DLQ	G-10	13284	-0-	13284	39879	165 74 9	1	13045	2	N	67	184 1	109
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39879					N	NO RPT		109
HUFF 32 SL			WELL #:	1SL	RRCID ->	265627	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		15480 X	14476	-0-	-1004	-0-	1866 681 9	1	11929	2	N	619	747 1	444
05		15996 X	14244	-0-	-1752	-0-	1527 659 9	1	12058	2	N	599	559 1	484
06	DLQ	G-10	13849	-0-	13849	13849	1431 597 9	1	11821	2	N	543	551 1	476
07	DLQ	G-10	13977	-0-	13977	27826	1475 574 9	1	11928	2	N	522	550 1	448
08	DLQ	G-10	14051	-0-	14051	41877	1515 620 9	1	11916	2	N	564	737 1	275
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	41877					N	NO RPT		275



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HUFF 32 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265630		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11995		PERF.12245 - 16364				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
HUFF 32 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 265814		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12338 - 16310				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
HUFF		WELL #: 7034H		RRCID -> 265905		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 12237		PERF.12249 - 16547				
04	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-			N	NO RPT		350		
05	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-			N	NO RPT		350		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		350		
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		350		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		350		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		350		
-----														
HUFF 32 SL		WELL #: 2SL		RRCID -> 266514		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		0 - 16559		
04	7650	X	5874	-0-	-1776	-0-	344 1	4911 2	N	563	565 1		457	
							619 9							
05	7812	X	6023	-0-	-1789	-0-	68 1	5337 2	N	562	549 1		470	
							618 9							
06	DLQ	G-10	5282	-0-	5282	5282	62 1	4703 2	N	470	568 1		372	
							517 9							
07	DLQ	G-10	5804	-0-	5804	11086	71 1	5237 2	N	451	373 1		450	
							496 9							
08	DLQ	G-10	5874	-0-	5874	16960	68 1	5320 2	N	442	369 1		523	
							486 9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16960			N	NO RPT			523	
-----														
HUFF 32 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266517		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12425 - 16452				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
ONA BLACK 49				WELL #:	2SL	RRCID -> 266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0	- 16559		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04		0 W	20283	-0-	20283	961303	2411 614	1 9	17258	2	N	558	560	1	395
05		0 W	20289	-0-	20289	981592	2488 626	1 9	17175	2	N	569	739	1	225
06		0 W	19699	-0-	19699	1001291	2559 612	1 9	16528	2	N	556	555	1	226
07		0 W	20875	-0-	20875	1022166	2628 611	1 9	17636	2	N	555	546	1	235
08		0 W	20685	-0-	20685	1042851	2701 631	1 9	17353	2	N	574	551	1	258
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1042851					N	NO RPT			258
ONA BLACK 49 SL				WELL #:	6H	RRCID -> 266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	12402	- 16507		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
THOMAS 5				WELL #:	1SL	RRCID -> 266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0	- 16559		
04		13770 X	10540	-0-	-3230	-0-	991 418	1 9	9131	2	N	380	381	1	223
05		11966 X	10574	-0-	-1392	-0-	1008 408	1 9	9158	2	N	371	394	1	200
06	DLQ	G-10	10110	-0-	10110	10110	985 359	1 9	8766	2	N	326	223	1	303
07	DLQ	G-10	10168	-0-	10168	20278	1023 340	1 9	8805	2	N	309	383	1	229
08	DLQ	G-10	9884	-0-	9884	30162	1012 340	1 9	8532	2	N	309	370	1	168
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30162					N	NO RPT			168
THOMAS 5 SL				WELL #:	11H	RRCID -> 266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	12481	- 16646		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
SIMMONS 9				WELL #:	2H	RRCID -> 267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.	14095	- 18372		
04		10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-			N	NO RPT		154			
05		9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			N	NO RPT		154			
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154			
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154			

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUFF 32		WELL #: 5H		RRCID -> 267781		COMPL. DATE 01/25/2012		TOTAL DEPTH 12007		PERF.12335 - 16532		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	891	1	3139	2	N	347	224
						382	9					
05	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	944	1	3200	2	N	364	212
						400	9					
06	DLQ G-10	4497	-0-	4497	4497	894	1	3217	2	N	351	184
						386	9					
07	DLQ G-10	4583	-0-	4583	9080	884	1	3344	2	N	323	138
						355	9					
08	DLQ G-10	4398	-0-	4398	13478	923	1	3110	2	N	332	106
						365	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13478					N	NO RPT	106
-----												
PURYEAR 13		WELL #: 7H		RRCID -> 267997		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 14545		PERF.14930 - 18913		
04	25800 X	NO RPT	-0-	-25800	-0-					N	NO RPT	95
05	26133 X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					N	NO RPT	95
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	95
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	95
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	95
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	95
-----												
CHILDRENS HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 268042		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267		PERF.12739 - 14970		
04	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT	140
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT	140
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140
-----												
REED 2 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 268460		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 12351		PERF.12813 - 16821		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STEIN 1		WELL #: 4H		RRCID -> 268628		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 14122		PERF.14483 - 18165		
04	38070 X	34042	-0-	-4028	-0-	427	1	33530	2	N	77	280
						85	9					
05	39339 X	34101	-0-	-5238	-0-	425	1	33592	2	N	76	163
						84	9					
06	DLQ G-10	32107	-0-	32107	32107	408	1	31621	2	N	71	226
						78	9					
07	DLQ G-10	32656	-0-	32656	64763	436	1	32150	2	N	64	100
						70	9					
08	DLQ G-10	31985	-0-	31985	96748	399	1	31517	2	N	63	154
						69	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	96748					N	NO RPT	154

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HUFF BROS 2		WELL #:		1H	RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.14696	- 18676	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	9300 X	8460	-0-	-840	-0-	106	1	8340	2	N	13		204
						14	9						
05	9610 X	8569	-0-	-1041	-0-	108	1	8449	2	N	11		215
						12	9						
06	DLQ G-10	8193	-0-	8193	8193	104	1	8079	2	N	9		224
						10	9						
07	DLQ G-10	8180	-0-	8180	16373	109	1	8060	2	N	10	184 1	50
						11	9						
08	DLQ G-10	7677	-0-	7677	24050	96	1	7567	2	N	13		63
						14	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24050					N	NO RPT		63
-----													
BLACK 50		WELL #:		1H	RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12458	- 16504	
04	13230 X	11900	-0-	-1330	-0-	1195	1	10281	2	N	385	372 1	292
						424	9						
05	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	1017	1	9967	2	N	424	373 1	343
						466	9						
06	DLQ G-10	11120	-0-	11120	11120	975	1	9705	2	N	400	552 1	191
						440	9						
07	DLQ G-10	11284	-0-	11284	22404	1037	1	9782	2	N	423	370 1	244
						465	9						
08	DLQ G-10	10709	-0-	10709	33113	956	1	9345	2	N	371	371 1	244
						408	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33113					N	NO RPT		244
-----													
THOMAS 3		WELL #:		17H	RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14164	PERF.14658	- 18737	
04	25590 X	21060	-0-	-4530	-0-	264	1	20766	2	N	27		140
						30	9						
05	26443 X	23436	-0-	-3007	-0-	292	1	23110	2	N	31	5 1	166
						34	9						
06	DLQ G-10	20944	-0-	20944	20944	266	1	20643	2	N	32	4 1	194
						35	9						
07	DLQ G-10	20679	-0-	20679	41623	276	1	20370	2	N	30	2 1	222
						33	9						
08	DLQ G-10	21267	-0-	21267	62890	265	1	20980	2	N	20		242
						22	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62890					N	NO RPT		242
-----													
PURYEAR		WELL #:		8027H	RRCID ->	268837	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	14486	PERF.14796	- 18938	
04	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT		95
05	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT		95
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		95
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		95
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		95
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		95
-----													
THOMAS 3		WELL #:		15H	RRCID ->	268992	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12171	PERF.12521	- 16688	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	35		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131								
THOMAS W 5			WELL #:	12H	RRCID ->	269080	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12363	- 16830
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	6210 X	4500	-0-	-1710	-0-	1395 1	2970 2	N	123	192 1	219	
05	6076 X	3436	-0-	-2640	-0-	1417 1	1896 2	N	112	195 1	136	
06	DLQ G-10	2041	-0-	2041	2041	855 1	1130 2	N	51	36 1	151	
07	DLQ G-10	5048	-0-	5048	7089	1222 1	3675 2	N	137	186 1	102	
08	DLQ G-10	6343	-0-	6343	13432	1462 1	4725 2	N	142		244	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13432	156 9		N	NO RPT		244	
HUFF BROS 2			WELL #:	2H	RRCID ->	269354	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	14187	PERF.14616	- 18289
04	13410 X	12183	-0-	-1227	-0-	749 1	11430 2	N	4		133	
05	13764 X	12230	-0-	-1534	-0-	769 1	11454 2	N	6		139	
06	DLQ G-10	11636	-0-	11636	11636	727 1	10898 2	N	10		149	
07	DLQ G-10	11832	-0-	11832	23468	758 1	11066 2	N	7		156	
08	DLQ G-10	11487	-0-	11487	34955	748 1	10726 2	N	12	6 1	162	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34955	13 9		N	NO RPT		162	
BLACK TRUST 49			WELL #:	10H	RRCID ->	270376	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	14104	PERF.14702	- 18595
04	0 W	36267	-0-	36267	3257057	634 1	35436 2	N	179	185 1	132	
05	0 W	36322	-0-	36322	3293379	197 9	35723 2	N	134	183 1	83	
06	0 W	34272	-0-	34272	3327651	452 1	33697 2	N	127		210	
07	0 W	34493	-0-	34493	3362144	147 9	33879 2	N	141	182 1	169	
08	0 W	33695	-0-	33695	3395839	435 1	33138 2	N	125	181 1	113	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3395839	140 9		N	NO RPT		113	
THOMAS 3			WELL #:	16H	RRCID ->	272267	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12166	PERF.12492	- 16692
04	6660 X	6263	-0-	-397	-0-	1659 1	4210 2	N	358	228 1	306	
05	6882 X	5835	-0-	-1047	-0-	394 9	3696 2	N	386	440 1	252	
06	DLQ G-10	5968	-0-	5968	5968	1714 1	4082 2	N	314	309 1	257	
07	DLQ G-10	6227	-0-	6227	12195	425 9	4207 2	N	303	249 1	311	
08	DLQ G-10	6181	-0-	6181	18376	1541 1	4118 2	N	317	386 1	242	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18376	345 9		N	NO RPT		242	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
BLACK 50				WELL #:	12H	RRCID ->	273723	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14053	PERF.	14178	-	18459
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* M	EOM BALANCE
04		19170 X	18940	-0-	-230	-0-	804	1	17987	2	N	135	199	1	194
							149	9							
05		18724 X	16703	-0-	-2021	-0-	607	1	15969	2	N	115	38	1	271
							127	9							
06	DLQ	G-10	15708	-0-	15708	15708	585	1	14993	2	N	118	246	1	143
							130	9							
07	DLQ	G-10	15969	-0-	15969	31677	601	1	15257	2	N	101	35	1	209
							111	9							
08	DLQ	G-10	15492	-0-	15492	47169	585	1	14794	2	N	103	193	1	119
							113	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47169					N	NO RPT			119
BLACK 50				WELL #:	8H	RRCID ->	275357	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	13963	PERF.	14294	-	18438
04		37770 X	27618	-0-	-10152	-0-	364	1	27052	2	N	184			366
							202	9							
05		36611 X	33818	-0-	-2793	-0-	418	1	33096	2	N	276	389	1	253
							304	9							
06	DLQ	G-10	31884	-0-	31884	31884	401	1	31131	2	N	320	276	1	297
							352	9							
07	DLQ	G-10	32329	-0-	32329	64213	428	1	31585	2	N	287	397	1	187
							316	9							
08	DLQ	G-10	31639	-0-	31639	95852	391	1	30903	2	N	314	180	1	321
							345	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	95852					N	NO RPT			321
REED 31 SL				WELL #:	7H	RRCID ->	275413	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11756	PERF.	12465	-	15971
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUFF BROS 2				WELL #:	6H	RRCID ->	275630	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	14242	PERF.	14695	-	18023
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT			218
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT			218
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT			218
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT			218
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT			218
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT			218
REED 31				WELL #:	8H	RRCID ->	275649	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.	12200	-	15991
04		11160 X	10444	-0-	-716	-0-	251	1	9459	2	N	667	542	1	274
							734	9							
05		11067 X	10528	-0-	-539	-0-	123	1	9694	2	N	646	725	1	195
							711	9							
06	DLQ	G-10	10000	-0-	10000	10000	119	1	9228	2	N	594	538	1	251
							653	9							
07	DLQ	G-10	10178	-0-	10178	20178	127	1	9383	2	N	607	545	1	313
							668	9							
08	DLQ	G-10	10125	-0-	10125	30303	119	1	9379	2	N	570	725	1	158
							627	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30303					N	NO RPT			158

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)													//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													//CONT.// 252131									
ONA BLACK 49 SL													WELL #: 12H		RRCID -> 275684		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14145		PERF.14618 - 18603	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-				
BLACK 50													WELL #: 2H		RRCID -> 275695		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 12153		PERF.12463 - 16481	
04	10800	X	9519	-0-	-1281	-0-	1149	1	7957	2	N	375	366	1				232				
05	11160	X	9592	-0-	-1568	-0-	979	1	8175	2	N	398	370	1				260				
06	DLQ	G-10	9335	-0-	9335	9335	438	9	8012	2	N	330	370	1				220				
07	DLQ	G-10	9655	-0-	9655	18990	960	1	8250	2	N	354	371	1				203				
08	DLQ	G-10	9553	-0-	9553	28543	363	9	8160	2	N	351	365	1				189				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28543	1007	1			N	NO RPT						189				
THOMAS 3													WELL #: 14H		RRCID -> 275906		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12105		PERF.12491 - 16418	
04	22140	X	20035	-0-	-2105	-0-	19265	2	770	9	N	700	741	1				275				
05	22878	X	18100	-0-	-4778	-0-	17304	2	796	9	N	724	746	1				253				
06	DLQ	G-10	18056	-0-	18056	18056	17335	2	721	9	N	655	740	1				168				
07	DLQ	G-10	18854	-0-	18854	36910	18143	2	711	9	N	646	558	1				256				
08	DLQ	G-10	17656	-0-	17656	54566	16948	2	708	9	N	644	560	1				340				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54566					N	NO RPT						340				
JOLLY 21													WELL #: 4H		RRCID -> 276243		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11901 - 16223	
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
REED 31													WELL #: 5SL		RRCID -> 276750		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12064 - 16256	
04	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	2188	1	19391	2	N	1398	1491	1				515				
05	23996	X	23996	-0-	-0-	-0-	1538	9	20415	2	N	1321	1286	1				550				
06	DLQ	G-10	20323	-0-	20323	20323	2128	1	17499	2	N	1062	1085	1				527				
07	DLQ	G-10	22711	-0-	22711	43034	1453	9	19677	2	N	1212	1092	1				647				
08	DLQ	G-10	21787	-0-	21787	64821	1656	1	18735	2	N	1255	1465	1				437				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	64821	1168	9			N	NO RPT						437				
JOLLY 21													WELL #: 3H		RRCID -> 278374		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 11931		PERF.12009 - 16351	
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED 2		WELL #: 3H		RRCID ->	279998	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	12016	PERF.12407	- 16400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	65237						310
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	65237						310
06	0 W	3798	-0-	3798	69035	44 1	3423 2	N	301	366 1	216
						331 9					
07	0 W	4037	-0-	4037	73072	50 1	3654 2	N	303	183 1	336
						333 9					
08	0 W	4091	-0-	4091	77163	47 1	3699 2	N	314	364 1	286
						345 9					
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	77163			N	NO RPT		286
-----											
HUFF BROS 2		WELL #: 3H		RRCID ->	280086	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12914	- 16645
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		176
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		176
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		176
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		176
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		176
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		176
-----											
THOMAS 3 SL		WELL #: 18H		RRCID ->	280542	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	402	PERF. N/A	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11957 - 14456	
FRYE		WELL #: 1012		210593		12/20/2004		14628		11957 - 14456	
04	383 X	55	-0-	-328	-0-	55 2		N	-0-		22
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		22
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	18		40
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	100	40 8	100
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	903 2	95 9	N	86	36 8	150
*09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1426 2	63 9	N	57	19 8	188
-----											
FRYE RANCH 10		WELL #: 1010		RRCID ->	211515	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	15050	PERF.11592	- 14367
04	4290 X	2872	-0-	-1418	-0-	2832 2	40 9	N	36		68
05	3534 X	3279	-0-	-255	-0-	3226 2	53 9	N	48	9 8	107
06	3450 X	3327	-0-	-123	-0-	3257 2	70 9	N	64	8 8	163
07	3565 X	3394	-0-	-171	-0-	3338 2	56 9	N	51	187 1	22
08	3565 X	3031	-0-	-534	-0-	2980 2	51 9	N	46	8 8	60
09	3330 X	2813	-0-	-517	-0-	2780 2	33 9	N	30	5 8	85
-----											
FRYE		WELL #: 3012		RRCID ->	211805	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	14774	PERF.12039	- 14168
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		82
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		82
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	679 2	36 9	N	33		115
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1468 2	64 9	N	58	25 8	148
08	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2624 2	39 9	N	35	31 8	152
*09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2179 2	58 9	N	53	15 8	190



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
FRYE		WELL #: 1412		RRCID -> 214609		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
-----																
FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
-----																
FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065								
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	N	2					65
05	341 N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-					65
06	330 N	233	-0-	-97	-0-	233	2			N	-0-					65
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					65
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					65
09	240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2			N	-0-					65
-----																
FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
FRYE RANCH 10		WELL #: 1410		RRCID -> 230258		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 14755 PERF.11749 - 14543								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579											
FRYE RANCH 10		WELL #: 4010		RRCID -> 230263		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 14900 PERF.11310 - 13933				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	5		120
05	651 N	215	-0-	-436	-0-	197	2	18	9	N	16	8 8	128
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	913	2	33	9	N	30	26 8	132
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1322	2	7	9	N	6	6 8	132
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	951	2	22	9	N	20	20 8	132
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	N	12	12 8	132
-----													
SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
05	14B2 EXT	38	-0-	38	-0-	38	2			Y	-0-		18
06	561 N	523	-0-	-38	-0-	514	2	9	9	Y	8	8 8	18
07	3100 N	5342	-0-	2242	2242	5279	2	63	9	Y	57	57 8	18
08	3100 N	5876	-0-	2776	5018	5815	2	61	9	Y	55	55 8	18
*09	11555 X	6537	-0-	-5018	-0-	6509	2	28	9	Y	25	25 8	18
-----													
HOLLAWAY		WELL #: 101R		RRCID -> 235973		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 15150 PERF.13066 - 15036				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
-----													
MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008			TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997				
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	11		57
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	887	2	277	9	N	252	196 1	113
06	3000 N	4832	-0-	1832	1832	4632	2	200	9	N	182	100 8	195
07	3100 N	5262	-0-	2162	3994	5156	2	106	9	N	96	26 8	265
08	3100 N	4991	-0-	1891	5885	4917	2	74	9	N	67	186 1	127
*09	10230 X	4345	-0-	-5885	-0-	4292	2	53	9	N	48	5 8	170
-----													
HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105				
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3854	2	55	9	N	50		97
05	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3703	2	75	9	N	68	10 8	155
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3087	2	72	9	N	65	175 1	22
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3485	2	64	9	N	58	8 8	72
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2791	2	39	9	N	35	10 8	97
*09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2817	2	73	9	N	66	6 8	157
-----													
SIMMONS		WELL #: 301		RRCID -> 241227		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 15185 PERF.13064 - 15118				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
-----													
HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212				
04	3000 N	4537	-0-	1537	1537	4484	2	53	9	N	48		93
05	3100 N	6839	-0-	3739	5276	6687	2	152	9	N	138	33 8	198
06	3000 N	5187	-0-	2187	7463	5130	2	57	9	N	52	12 8	238
07	12481 X	5018	-0-	-7463	-0-	4987	2	31	9	N	28	190 1	67
08	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4798	2	35	9	N	32	15 8	84
*09	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4577	2	47	9	N	43	7 8	120

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

04	1770 X	1164	-0-	-606	-0-	1158	2	6	9	N	5					113
05	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2005	2	56	9	N	51	4	8			160
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3163	2	42	9	N	38	180	1	1	8	17
07	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2870	2	56	9	N	51					68
08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2665	2	44	9	N	40	1	8			107
*09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2385	2	47	9	N	43					150

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

04	660 N	613	-0-	-47	-0-	593	2	20	9	N	18					243
05	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2485	2	376	9	N	342	366	1			219
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1831	2	178	9	N	162	184	1			197
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	641	2	97	9	N	88					285
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1264	2	163	9	N	148	183	1			250
*09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1262	2	117	9	N	106	193	1			163

FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NGL SOLIDS SOLUTIONS, LLC 598349  
 HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC				609265							
HIGHWAY 152 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 268762		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5032 - 5381	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
QEP ENERGY COMPANY				684474							
JOLLY 21				WELL #: 1	RRCID -> 275405		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6800 - 7682	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
STANLEY				WELL #: 104	RRCID -> 261901		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 14650	PERF. 4516 - 6040	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85
-----											
STANLEY				WELL #: 105H	RRCID -> 265297		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 13632	PERF.13740 - 16202	
04	76052 X	14716	-0-	-61336	-0-	14633 2	83 9	N	75		292
05	15500 X	14948	-0-	-552	-0-	14892 2	56 9	N	51		343
06	14700 X	14447	-0-	-253	-0-	14392 2	55 9	N	50		393
07	15190 X	14764	-0-	-426	-0-	14707 2	57 9	N	52		445
08	15190 X	14648	-0-	-542	-0-	14585 2	63 9	N	57	189 1	313
09	14700 X	14032	-0-	-668	-0-	13977 2	55 9	N	50		363
-----											
FULLER (ARBUCKLE)				33199 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058							
MILLS				WELL #: 1	RRCID -> 115003		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 23518	PERF.21600 - 22180	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
FULLER (HUNTON DEEP)				33199 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058							
MILLS RANCH				WELL #: 1097S	RRCID -> 183486		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 25075	PERF.22650 - 24960	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104

FULLER (HUNTON DEEP)		//CONT.//		33199 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058										
MILLS RANCH		WELL #:		2097	RRCID ->	195531	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	23906	PERF.	22894	-	23730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6580 X	6580	-0-	-0-	481	1	5974	2	N	114	184	1	190
						125	9							
05		6969 X	6969	-0-	-0-	506	1	6432	2	N	28			218
						31	9							
06		6930 X	6439	-0-	-491	501	1	5906	2	N	29			247
						32	9							
07		7161 X	6570	-0-	-591	508	1	6037	2	N	23	174	1	96
						25	9							
08		7161 X	6370	-0-	-791	496	1	5848	2	N	24			120
						26	9							
09		6750 X	6607	-0-	-143	491	1	6076	2	N	36			156
						40	9							

MILLS RANCH 96		WELL #:		1	RRCID ->	227479	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	25404	PERF.	23771	-	25197
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		15164 X	15164	-0-	-0-	1335	1	13651	2	N	162	363	1	354
						178	9							
05		18600 X	14233	-0-	-4367	1351	1	12698	2	N	167	363	1	158
						184	9							
06		18600 X	13508	-0-	-5092	1311	1	12075	2	N	111			269
						122	9							
07		19220 X	13637	-0-	-5583	1354	1	12141	2	N	129	181	1	217
						142	9							
08		17670 X	13469	-0-	-4201	1347	1	11965	2	N	143			360
						157	9							
09		15150 X	13040	-0-	-2110	1306	1	11620	2	N	104			464
						114	9							

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
CIMAREX ENERGY CO.		153438												
MILLS RANCH		WELL #:		1098	RRCID ->	096499	COMPL. DATE	07/06/1981	TOTAL DEPTH	21140	PERF.	20921	-	21030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		19230 X	14553	-0-	-4677	14459	2	94	9	N	85	178	1	128
05		19871 X	17364	-0-	-2507	17219	2	145	9	N	132			260
06		18570 X	17966	-0-	-604	17833	2	133	9	N	121	177	1	204
07		19189 X	18370	-0-	-819	18239	2	131	9	N	119	179	1	144
08		18991 X	18991	-0-	-0-	18847	2	144	9	N	131			275
09		17970 X	16773	-0-	-1197	16639	2	134	9	N	122	178	1	219

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
MILLS RANCH		199S												
WELL #:		199S		RRCID ->	205899	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	20865	-	20990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		12694 X	12694	-0-	-0-	942	1	11706	2	N	42			202
						46	9							
05		13525 X	13525	-0-	-0-	987	1	12532	2	N	5	182	1	25
						6	9							
06		12031 X	12031	-0-	-0-	935	1	11028	2	N	62			87
						68	9							
07		13020 X	12557	-0-	-463	971	1	11542	2	N	40			127
						44	9							
08		13020 X	12712	-0-	-308	991	1	11703	2	N	16			143
						18	9							
*09		12833 X	12833	-0-	-0-	958	1	11838	2	N	34			177
						37	9							

FULLER (HUNTON, LO.)		//CONT.//		33199 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058								
MILLS RANCH 98		WELL #:		2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.22014 - 22140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
FUNK (CHESTER BASAL)				33322 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
KERNS		WELL #:		1	RRCID ->	099493	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9250 - 9302	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		140
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
GAGEBY CREEK (HUNTON)				33670 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
HEFLEY -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	038084	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	16408	PERF.14983 - 15053	
04	8010 X	7038	-0-	-972	-0-	45 1	6993 2	N	-0-			57
05	8091 X	8010	-0-	-81	-0-	47 1	7963 2	N	-0-			57
06	7740 X	7390	-0-	-350	-0-	45 1	7260 2	N	77			134
						85 9						
07	7998 X	7563	-0-	-435	-0-	46 1	7517 3	N	-0-			134
08	7998 X	7831	-0-	-167	-0-	47 1	7767 3	N	15			149
						17 9						
09	7740 X	7543	-0-	-197	-0-	45 1	7498 3	N	-0-			149
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		WELL #:		1 D	RRCID ->	080651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17800	PERF. 4707 - 4770	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	200986	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	14695	PERF.14595 - 14695	
04	19470 X	15819	-0-	-3651	-0-	15819 2		N	-0-			106
05	26443 X	5383	-0-	-21060	-0-	5383 2		N	-0-			106
06	30180 X	12457	-0-	-17723	-0-	12457 2		N	-0-			106
07	31310 X	31310	-0-	-0-	-0-	31310 2		N	-0-			106
08	30132 X	19390	-0-	-10742	-0-	19390 2		N	-0-			106
*09	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	18196 2		N	-0-			106

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)		33678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
MOLE		WELL #: 2A		RRCID -> 243499		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 16643		PERF.16280 - 16393				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW)		33678 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
BC OPERATING, INC.		058893												
HENDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089923		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 17100		PERF.13259 - 13292				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-			165
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-			165
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-			165
07	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-			165
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-			165
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-			165

GEM-DANDY (DOUGLAS)		34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
WHITENER, ADA		WELL #: 1047		RRCID -> 171282		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7961 - 7978				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITENER, ADA		WELL #: 2047		RRCID -> 173123		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7940 - 7962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITENER, ADA		WELL #: 3047		RRCID -> 175177		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7804 - 7990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2640 X	1542	-0-	-1098	-0-	8	1	1503	3	N	27	18	5	113
						1	4	30	9					
05	2728 X	1616	-0-	-1112	-0-	17	1	1583	3	N	13			126
						2	4	14	9					
06	2640 X	1617	-0-	-1023	-0-	16	1	1591	3	N	7			133
						2	4	8	9					
07	2387 X	2012	-0-	-375	-0-	19	1	1991	3	N	-0-			133
						2	4							
*08	1674 X	1663	-0-	-11	-0-	25	1	1612	3	N	22			155
						2	4	24	9					
09	1620 X	1406	-0-	-214	-0-	18	1	1388	3	N	-0-			155

OIL AND GAS DIVISION

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CORLENA OIL COMPANY				178450											
COOK		WELL #:		1A	RRCID ->	164985	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	19600	PERF. 7907 - 7940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
HOSTUTLER		WELL #:		2054	RRCID ->	175590	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7827 - 7977				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOSTUTLER		WELL #:		3054	RRCID ->	178791	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7758 - 7956				
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				65
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
-----															
HOSTUTLER		WELL #:		4054	RRCID ->	181081	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 7962 - 7972				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
DAVIDSON		WELL #:		1	RRCID ->	090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	8651	PERF. 7860 - 8004				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-
-----															
ABRAHAM		WELL #:		2048	RRCID ->	175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7946 - 7964				
04	180 N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-				-0-
05	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-				-0-
06	180 N	56	-0-	-124	-0-	56	2			N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-



GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UPLAND RESOURCES LLC				878931									
CANNON				WELL #: 1	RRCID -> 179533	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7810	- 8050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
FORGEY				WELL #: 1093 C	RRCID -> 065326	COMPL. DATE 10/10/1975	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7670	- 7694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 X	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-			35
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-			35
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			35
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			35
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			35
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			35

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
HOSTUTLER				WELL #: 154	RRCID -> 169538	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8028	- 8050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)				34375 150	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798		49B							
FORGEY 112				WELL #: 1112 C	RRCID -> 081280	COMPL. DATE 12/19/1990	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7595	- 7625				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	20	1	2552	3	N	42		156
						1	4	46	9				
05	2657 R	2657	-0-	-0-	-0-	40	1	2587	3	N	25		181
						2	4	28	9				
06	2676 R	2676	-0-	-0-	-0-	42	1	2617	3	N	14	178 1	17
						2	4	15	9				
07	2798 R	2798	-0-	-0-	-0-	53	1	2743	3	N	-0-		17
						2	4						
08	2811 R	2811	-0-	-0-	-0-	53	1	2701	3	N	50		67
						2	4	55	9				
*09	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	51	1	2658	3	N	-0-		67

WELLS, FRANCES				WELL #: 1110	RRCID -> 086069	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
						COMPL. DATE 05/27/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2190 #	2119	-0-	-71	-0-	30	1	2088	3	N	-0-		50
						1	4						
05	2232 #	2175	-0-	-57	-0-	63	1	2110	3	N	-0-		50
						2	4						
06	2164 R	2164	-0-	-0-	-0-	73	1	2089	3	N	-0-		50
						2	4						
07	2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	76	1	2130	3	N	-0-		50
						2	4						
08	2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	74	1	2130	3	N	7	18 5	39
						2	4	8	9				
09	2160 #	2136	-0-	-24	-0-	72	1	2064	3	N	-0-		39

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507																	
04	2184	R	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					50
05	2139	#	2060	-0-	-79	-0-	2060	3			N	-0-					50
06	2310	#	1902	-0-	-408	-0-	1902	3			N	-0-					50
07	2387	#	1890	-0-	-497	-0-	1890	3			N	-0-					50
08	2387	#	1990	-0-	-397	-0-	1990	3			N	-0-					50
09	2190	#	1903	-0-	-287	-0-	1903	3			N	-0-					50
-----																	
FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660																	
04	1715	R	1715	-0-	-0-	-0-	14	1	1660	3	N	36					160
							1	4									
05	1635	R	1635	-0-	-0-	-0-	1566	3	69	9	N	63					223
06	1560	#	1520	-0-	-40	-0-	1445	3	75	9	N	68					291
07	1612	#	1447	-0-	-165	-0-	1437	3	10	9	N	9	171	1			129
08	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	1512	3	326	9	N	296	195	5			230
09	1560	#	1446	-0-	-114	-0-	1446	3			N	-0-					230
-----																	
FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770																	
04	2040	#	1306	-0-	-734	-0-	1282	3	24	9	N	22					76
05	2108	#	2044	-0-	-64	-0-	2016	3	28	9	N	25					101
06	2040	#	1628	-0-	-412	-0-	1620	3	8	9	N	7					108
07	2108	#	1409	-0-	-699	-0-	1409	3			N	-0-					108
08	2046	#	1730	-0-	-316	-0-	1686	3	44	9	N	40					148
09	1980	#	1816	-0-	-164	-0-	1816	3			N	-0-					148
-----																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429																	
ISAACS 126 WELL #: 1 RRCID -> 163473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 7559																	
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					126
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

-----																
GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		870 #	753	-0-	-117	-0-	740	2	13	9	N	12				163
05		916 R	916	-0-	-0-	-0-	899	2	17	9	N	15				178
06		884 R	884	-0-	-0-	-0-	871	2	13	9	N	12				190
*07		911 R	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	N	11				201
*08		876 R	876	-0-	-0-	-0-	867	2	9	9	N	8				209
09		750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				209

-----																
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545																
04		1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	30	1	1549	2	N	13				48
							14	9								
05		1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	31	1	1573	2	N	7				55
							8	9								
06		1620 #	1558	-0-	-62	-0-	30	1	1517	2	N	10				65
							11	9								
07		1674 #	1520	-0-	-154	-0-	31	1	1481	2	N	7				72
							8	9								
08		1674 #	1484	-0-	-190	-0-	31	1	1447	2	N	5				77
							6	9								
09		1590 #	1418	-0-	-172	-0-	30	1	1381	2	N	6				83
							7	9								

-----																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419																
FEE WELL #: 1111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612																
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-				-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-				-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-				-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT				-0-

-----																
FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807																
04		2069 R	2069	-0-	-0-	-0-	1961	2	108	9	N	98				215
05		2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	1989	2	90	9	N	82				297
06		2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	1968	2	102	9	N	93	192	1		198
07		2139 #	2083	-0-	-56	-0-	1991	2	92	9	N	84				282
08		2139 #	2015	-0-	-124	-0-	1923	2	92	9	N	84	189	1		177
09		2070 #	1858	-0-	-212	-0-	1778	2	80	9	N	73				250

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL						
4P ENERGY TEXAS, LLC		MACIAS		953803	WELL #:	1127 U	RRCID ->	090595	COMPL. DATE	05/05/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7422 - 8060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		360 #	259	-0-	-101	-0-	259 2		N	-0-			-0-	
05		372 #	308	-0-	-64	-0-	308 2		N	-0-			-0-	
06		360 #	243	-0-	-117	-0-	243 2		N	-0-			-0-	
*07		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-	
08		310 #	274	-0-	-36	-0-	274 2		N	-0-			-0-	
09		300 #	293	-0-	-7	-0-	293 2		N	-0-			-0-	

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION		BURTON		027200	WELL #:	1	RRCID ->	057259	COMPL. DATE	12/17/1973	TOTAL DEPTH	19175	PERF.	12290 - 12295
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798					CNTY: HANSFORD				
BIG LAKE 103				WELL #:	1	RRCID ->	188334	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13146 - 13151
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1560 X	1353	-0-	-207	-0-	9 1	1343 3	N	-0-			-0-
							1 4						
05		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	19 1	1775 3	N	-0-			-0-
							2 4						
06		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	19 1	1363 3	N	-0-			-0-
							2 4						
07		1395 X	1359	-0-	-36	-0-	20 1	1337 3	N	-0-			-0-
							2 4						
08		1798 X	1389	-0-	-409	-0-	20 1	1367 3	N	-0-			-0-
							2 4						
09		1740 X	1358	-0-	-382	-0-	18 1	1340 3	N	-0-			-0-

GERALD (UPPER MORROW)				34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		CLUCK		016802	WELL #:	1	RRCID ->	190854	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6843 - 6855
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		2850 X	1964	-0-	-886	-0-	1964 2		N	-0-			13	
05		2945 X	2310	-0-	-635	-0-	2310 2		N	-0-			13	
06		2820 X	2398	-0-	-422	-0-	2398 2		N	-0-			13	
07		2914 X	2155	-0-	-759	-0-	2155 2		N	-0-			13	
08		2914 X	2174	-0-	-740	-0-	2174 2		N	-0-			13	
09		2400 X	2148	-0-	-252	-0-	2148 2		N	-0-			13	

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581					CNTY: HANSFORD				
WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	149420	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6841 - 6852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			105
05		465 N	415	-0-	-50	-0-	415 2		N	-0-			105
06		420 N	372	-0-	-48	-0-	372 2		N	-0-			105
07		992 N	267	-0-	-725	-0-	267 2		N	-0-			105
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			105
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			105

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522	470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
JCB II ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		430581								
HOGAN		WELL #:		1180		RRCID ->	179584	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6860 - 6882
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	719	-0-	-676	-0-	719	2	N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STAR		WELL #:		1205		RRCID ->	180045	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	7118	PERF. 6919 - 6932
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-			92
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			92
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			92
07	1581 N	816	-0-	-765	-0-	816	2	N	-0-			92
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			92
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			92
-----												
WALKER		WELL #:		2156		RRCID ->	194916	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6840 - 6858
04	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			23
05	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-			23
06	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-			23
07	DLQ G-10	957	-0-	957	-0-	957	2	N	-0-			23
08	DLQ G-10	987	-0-	987	-0-	1944	2	N	-0-			23
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1944		N	NO RPT			23
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420		RRCID ->	170730	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6828 - 6834
CHARLES "A"				2								
04	3780 X	3356	-0-	-424	-0-	3356	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	3485	-0-	-421	-0-	3485	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	3322	-0-	-308	-0-	3322	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	3441	-0-	-31	-0-	3441	2	N	-0-			-0-
08	3472 X	3426	-0-	-46	-0-	3426	2	N	-0-			-0-
09	3360 X	3288	-0-	-72	-0-	3288	2	N	-0-			-0-
-----												
GHEEN (MORROW LOWER)		WELL #:		34625	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
SCS NEWTON OIL LLC				760234								
GHEEN		WELL #:		1		RRCID ->	196480	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10202 - 12010
04	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2	N	-0-			57
05	682 N	384	-0-	-298	-0-	384	2	N	-0-			57
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			57
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			57
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			57
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			57
-----												
GHEEN (MORROW, MIDDLE)		WELL #:		34625	505	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
MGE RESOURCES, INC.				563288								
BLAKE, CELIA DEE		WELL #:		1		RRCID ->	198786	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10090 - 10106
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GHEEN (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		34625 505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
MGE RESOURCES, INC.		//CONT.//		563288									
ALPAR-GHEEN		WELL #:		1	RRCID ->	199550	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9874 - 9881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		579 R	579	-0-	-0-	565 2		14 9	N	13			224
05		567 R	567	-0-	-0-	558 2		9 9	N	8			232
06		521 R	521	-0-	-0-	521 2			N	-0-			232
07		589 #	508	-0-	-81	508 2			N	-0-			232
08		589 #	489	-0-	-100	489 2			N	-0-			232
09		570 #	472	-0-	-98	469 2		3 9	N	3			235

GHEEN (MORROW UPPER)				34625 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB			
MGE RESOURCES, INC.				563288									
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #:		2	RRCID ->	199204	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9472 - 10195	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1950 #	1963	-0-	13 B	-20573	1963 2		N	-0-			172
05		2077 #	2197	-0-	120 B	-20453	2197 2		N	-0-			172
06		2010 #	2001	-0-	-9 B	-20462	2001 2		N	-0-			172
07		2077 #	2206	-0-	129 B	-20333	2206 2		N	-0-			172
08		2201 #	1933	-0-	-268 B	-20601	1933 2		N	-0-			172
09		2130 #	1898	-0-	-232 B	-20833	1898 2		N	-0-			172

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB			
GHEEN		WELL #:		1	RRCID ->	054610	COMPL. DATE	01/08/1996	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9383 - 10122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
*02		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
*03		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
*04		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
*05		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
*06	DLQ	G-10	330	-0-	330 B	330	330 2		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	330			N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	330			N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	330			N	NO RPT			-0-

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER)				34698 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	138072	COMPL. DATE	03/27/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9534 - 9554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1410 X	818	-0-	-592	-0-	242 1	576 2	N	-0-			83
05		995 X	995	-0-	-0-	-0-	285 1	680 2	N	27			110
06		930 X	705	-0-	-225	-0-	257 1	448 2	N	-0-			110
07		961 X	825	-0-	-136	-0-	271 1	554 2	N	-0-			110
08		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	284 1	720 2	N	-0-			110
*09		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	285 1	743 2	N	-0-			110

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)				34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058									
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	183678	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4674	PERF.	4445 - 4654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. LORENE		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
				169785											
		WELL #:		105	RRCID ->	242147	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	4760 - 5082			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC MATHERS				841419		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
				4014	RRCID ->	136515	COMPL. DATE	09/24/1990	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	4612 - 4664			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1457 X	1159	-0-	-298	-0-	-0-	27	1	1132	2	N	-0-			-0-
*11	1410 X	1305	-0-	-105	-0-	-0-	30	1	1275	2	N	-0-			-0-
*12	1457 X	1183	-0-	-274	-0-	-0-	31	1	1152	2	N	-0-			-0-
01	1457 X	1330	-0-	-127	-0-	-0-	30	1	1300	2	N	-0-			-0-
02	1276 X	1087	-0-	-189	-0-	-0-	27	1	1060	2	N	-0-			-0-
03	1364 X	1295	-0-	-69	-0-	-0-	31	1	1264	2	N	-0-			-0-
04	1320 X	1241	-0-	-79	-0-	-0-	30	1	1211	2	N	-0-			-0-
05	1333 X	1280	-0-	-53	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	-0-			-0-
06	1290 X	1215	-0-	-75	-0-	-0-	30	1	1185	2	N	-0-			-0-
07	1302 X	1248	-0-	-54	-0-	-0-	31	1	1217	2	N	-0-			-0-
08	1302 X	1248	-0-	-54	-0-	-0-	31	1	1217	2	N	-0-			-0-
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILL				1022	RRCID ->	138069	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4577 - 4611			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	720 X	632	-0-	-88	-0-	-0-	180	1	452	2	N	-0-			-0-
05	651 X	554	-0-	-97	-0-	-0-	186	1	368	2	N	-0-			-0-
*06	720 X	567	-0-	-153	-0-	-0-	180	1	387	2	N	-0-			-0-
*07	744 X	581	-0-	-163	-0-	-0-	186	1	395	2	N	-0-			-0-
*08	744 X	581	-0-	-163	-0-	-0-	186	1	395	2	N	-0-			-0-
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHERS				5014	RRCID ->	148396	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4591 - 4621			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHERS				2023	RRCID ->	148402	COMPL. DATE	02/14/1994	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4596 - 4644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	2	N	-0-			-0-
05	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1223	2	N	-0-			-0-
06	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1084	2	N	-0-			-0-
07	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1147	2	N	-0-			-0-
08	1240 X	1177	-0-	-63	-0-	-0-	30	1	1147	2	N	-0-			-0-
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHERS				1014R	RRCID ->	149928	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	12031	PERF.	4650 - 4677			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4604 - 4620		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		690 X	633	-0-	-57	-0-	633	2	N	-0-		-0-
05		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-
06		750 X	561	-0-	-189	-0-	561	2	N	-0-		-0-
07		775 X	553	-0-	-222	-0-	553	2	N	-0-		-0-
08		775 X	553	-0-	-222	-0-	553	2	N	-0-		-0-
09		750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4621 - 4648		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155		PERF. 4666 - 4672		
04		360 N	267	-0-	-93	-0-	266	2	1 9	Y	1 8	1
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-	-0-
*06		330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2		Y	-0-	-0-
*07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-	-0-
*08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-	-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4626 - 4640		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4550 - 4588		
*03		1054 X	1008	-0-	-46	-0-	1006	2	2 9	N	2 8	1
*04		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1 9	N	1 1	-0-
*05		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1167	2	1 9	N	1 8	-0-
*06		1020 X	816	-0-	-204	-0-	815	2	1 9	N	1 8	-0-
*07		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	1	1 8	-0-
*08		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-
09		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MATHERS		WELL #: 8014		RRCID -> 198162		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4300 - 6126		
04		630 N	513	-0-	-117	-0-	512	2	1 9	N	1	1
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1 9	N	1 8	1
*06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-	-0-
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-	-0-
08		620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2		N	-0-	-0-
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-



GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426															
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419															
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550															
04		7860 X	5306	-0-	-2554	-0-	26	1	5266	2	Y	13	95	1	37
							14	9							
05		8122 X	7295	-0-	-827	-0-	31	1	7228	2	Y	33	7	1	63
							36	9							
06		7860 X	6011	-0-	-1849	-0-	29	1	5970	2	Y	11	37	1	37
							12	9							
07		6262 X	6132	-0-	-130	-0-	30	1	6087	2	Y	14	1	1	50
							15	9							
08		7285 X	6135	-0-	-1150	-0-	27	1	6087	2	Y	19			69
							21	9							
09		7050 X NO RPT	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT			69

OIL AND GAS DIVISION

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355										COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11508 - 11532
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		32010 X	25971	-0-	-6039	-0-	25864 2	107 9	N	97	188 1		115		
05		32767 X	23520	-0-	-9247	-0-	23375 2	145 9	N	132	180 1	1 8	66		
06		31710 X	26503	-0-	-5207	-0-	26419 2	84 9	N	76	56 1		86		
07		32767 X	30371	-0-	-2396	-0-	30183 2	188 9	N	171	188 1		69		
08		32519 X	30335	-0-	-2184	-0-	30183 2	152 9	N	138			207		
09		26490 X	NO RPT	-0-	-26490	-0-			N	NO RPT			207		
-----															
MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953										COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11456 - 11481
04		6120 X	5307	-0-	-813	-0-	5272 2	35 9	N	32	69 1		25		
05		5425 X	5026	-0-	-399	-0-	5017 2	9 9	N	8	5 1		28		
06		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5339 2	10 9	N	9			37		
07		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5632 2	11 9	N	10			47		
08		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5632 2	9 9	N	8			55		
09		5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			N	NO RPT			55		
-----															
GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: HEMPHILL					
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813										COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	16955	PERF.	16294 - 16302
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419															
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913										COMPL. DATE	12/14/1989	TOTAL DEPTH	12077	PERF.	11826 - 11853
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012										COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	12084	PERF.	11810 - 11882
04		14379 X	2955	-0-	-11424	-0-	2941 2	14 9	Y	13	99 1		36		
05		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3181 2	20 9	Y	18	7 1	1 8	46		
06		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3215 2	18 9	Y	16	1 8		61		
07		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3355 2	24 9	Y	22	1 8		82		
08		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3355 2	20 9	Y	18			100		
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT			100		
-----															
GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740										COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11802 - 11812
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

GILL RANCH (MORROW -B-)		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
GILL RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	238705	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11146 - 11152
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	112

HOLLAND "A"		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
		WELL #:	1	RRCID ->	239602	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.11062 - 11072
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					49
05	930 X	22	-0-	-908	-0-	11 2	11 9			59
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					59
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					59
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					59
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					59

LOCKE "B"		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
		WELL #:	1	RRCID ->	249770	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10935 - 11114
04	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2				23
05	93 X	53	-0-	-40	-0-	53 2				23
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					23
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					23
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					23
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419								
MATHERS		WELL #:	3014-C	RRCID ->	137923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12077	PERF. 8691 - 11853
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WELLS		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
		WELL #:	103	RRCID ->	165946	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11630	PERF. 8702 - 8715
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIT MO (MORROW)		35118 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		744737								
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:	5013	RRCID ->	214555	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11380 - 11400
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

GIT MO (MORROW)		//CONT.//		35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737												
MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		8	RRCID ->	228075	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11989 - 11992					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
-----																
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	209064	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11536 - 11587					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GLAZIER (MORROW UPPER)				35243 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798												
SPARKS, ELMER E.		WELL #:		2	RRCID ->	116678	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10998 - 11036					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	5			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SPARKS, ELMER E.		WELL #:		1	RRCID ->	141465	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10631 - 11007					
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					27
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-	12	5			15
06	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-					15
07	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					15
*08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					15
*09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					15
-----																
BECK RESOURCES INCORPORATED				061100		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MCQUIDDY		WELL #:		1064	RRCID ->	116190	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10999 - 11051					
04	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					294
05	465 N	24	-0-	-441	-0-	24	3			N	-0-					294
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					294
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					294
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					294
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
-----																
BUSSARD		WELL #:		2063	RRCID ->	118897	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11009 - 11024					
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					278
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					278
06	510 N	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-					278
07	558 N	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					278
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					278
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					278

GLAZIER (MORROW UPPER)		//CONT.//		35243 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
URSCHTEL, L. B.		WELL #:		1	RRCID -> 156859		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 11175		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)				35245 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
FEE		WELL #:		321	RRCID -> 113216		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11037		PERF.10879 - 10906	
04	3332 R	3332	-0-	-0-	B	-0-	3332 3	N	-0-			35
05	3539 R	3539	-0-	-0-	B	-0-	3431 3	N	98	108 9		133
06	3296 R	3296	-0-	-0-	B	-0-	3274 3	N	20	22 9		153
07	3494 R	3494	-0-	-0-	B	-0-	3422 3	N	65	72 9		218
08	3546 R	3546	-0-	-0-	B	-0-	3512 3	N	31	34 9		249
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
*09	3458 R	3458	-0-	-0-	B	-0-	3441 3	N	15	17 9	183 1	81
FEE		WELL #:		1021	RRCID -> 124904		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10885 - 10909	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
MURRY, VERA M.		WELL #:		11	RRCID -> 132154		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10945 - 10960	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
MURRY, VERA M.		WELL #:		10	RRCID -> 132158		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10978 - 11002	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
GLAZIER, S. (MORROW LOWER)				35246 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
URSCHTEL -49-		WELL #:		3-L	RRCID -> 139259		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 16560		PERF.12798 - 12806	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

-----															
GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
04		953 X	953	-0-	-0-	-0-	30	1	921	3	N	-0-			40
							2	4							
05		930 X	920	-0-	-10	-0-	28	1	890	3	N	-0-	1	5	39
							2	4							
06		990 X	889	-0-	-101	-0-	29	1	857	3	N	1			40
							2	4							
07		1023 X	930	-0-	-93	-0-	29	1	899	3	N	-0-			40
							2	4							
*08		1023 X	1000	-0-	-23	-0-	34	1	964	3	N	-0-			40
							2	4							
09		960 X	944	-0-	-16	-0-	34	1	910	3	N	-0-			40
-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803															
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476															
04		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-
05		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-
06		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER															
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875															
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242															
04		390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			92
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			92
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
-----															
BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
-----															
GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569															
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588															
04		1290 N	1100	-0-	-190	-0-	1100	2			N	-0-			27
05		1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-			27
06		1140 N	1087	-0-	-53	-0-	1087	2			N	-0-			27
07		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-			27
08		1209 N	708	-0-	-501	-0-	708	2			N	-0-			27
*09		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1438	2	44	9	N	40			67

-----

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8580	10317	-0-	1737	1737	25	1	10292	2	N	-0-			125
05	8866	9412	-0-	546	2283	3	1	9409	2	N	-0-			125
06	8580	7765	-0-	-815	1468	20	1	7745	2	N	-0-			125
07	8866	6550	-0-	-2316	-0-	6550	3			N	-0-			125
*08	8866	9760	-0-	894	894	9760	3			N	-0-			125
09	8580	8655	-0-	75	969	8655	3			N	-0-			125

-----

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

-----

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-			-0-
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-			-0-
06	2880 X	2647	-0-	-233	-0-	2647	2			Y	-0-			-0-
07	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-			-0-
08	2976 X	2702	-0-	-274	-0-	2702	2			Y	-0-			-0-
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----

THOMAS, R. W. WELL #: 2018 RRCID -> 067357 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5658 - 5678

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

-----

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 CREST RESOURCES, INC. 189901  
 HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			140
05	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			N	-0-			140
06	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-			140
07	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-			140
08	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	2			N	-0-			140
09	990 N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-			140

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419											
COOPER, DARREL		WELL #:	1	RRCID ->	047268	COMPL. DATE	06/10/1969	TOTAL DEPTH	6554 PERF. 6372 - 6392				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
COOPER, ANNA		WELL #:	2	RRCID ->	196344	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	7620 PERF. 6926 - 6940				
04	4530	X	3944	-0-	-586	-0-	3944	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	4266	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3795	-0-	-615	-0-	3795	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4326	-0-	-107	-0-	4326	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4271	-0-	-162	-0-	4271	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
CREST RESOURCES, INC.		189901											
HART		WELL #:	1017	RRCID ->	169550	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 7079 - 7090				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GRUVER, NE. (DOUGLAS)		37229 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD					
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803											
MARY		WELL #:	2	RRCID ->	141141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5102 PERF. 4916 - 4934				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
G. & S. INC.		292316											
ETLING		WELL #:	1	RRCID ->	052911	COMPL. DATE	07/17/1972	TOTAL DEPTH	7605 PERF. 6927 - 6935				
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HARRIS, GLEN		360000											
HARRIS		WELL #:	1	RRCID ->	051778	COMPL. DATE	11/23/1971	TOTAL DEPTH	7519 PERF. 7432 - 7437				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



GRUVER, NW. (CHESTER)		//CONT.//		37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY				427513							
HARRIS				WELL #: 1229	RRCID -> 234038	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 7603	PERF. 7395	- 7476		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-		-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2	N	-0-		-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-		-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2	N	-0-		-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
-----											
DOUBLE D				WELL #: 1203	RRCID -> 238693	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7420	- 7438		
04	2430 X	2278	-0-	-152	-0-	2278	2	N	-0-		-0-
05	2511 X	2339	-0-	-172	-0-	2339	2	N	-0-		-0-
06	2430 X	2038	-0-	-392	-0-	2038	2	N	-0-		-0-
07	2480 X	863	-0-	-1617	-0-	863	2	N	-0-		-0-
08	2480 X	761	-0-	-1719	-0-	761	2	N	-0-		-0-
09	2280 X	1313	-0-	-967	-0-	1313	2	N	-0-		-0-
-----											
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581				CNTY: HANSFORD			
HIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 052205	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6910	- 6950		
04	4863 X	3640	-0-	-1223	-0-	3640	2	N	-0-		90
05	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2	N	-0-		90
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	N	-0-		90
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2	N	-0-		90
08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2	N	-0-		90
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		90
-----											
GRUVER, NW (MORROW, UP)				37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY				427513							
COLDWATER				WELL #: 1	RRCID -> 094931	COMPL. DATE 07/07/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6904	- 6926		
04	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	1063	2	N	-0-		-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1097	2	N	-0-		-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-		-0-
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-		-0-
*09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-		-0-
-----											
CHERYL				WELL #: 1253	RRCID -> 109532	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6903	- 6944		
04	1050 N	891	-0-	-159	-0-	891	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	874	-0-	-149	-0-	874	2	N	-0-		-0-
06	930 N	744	-0-	-186	-0-	744	2	N	-0-		-0-
07	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2	N	-0-		-0-
08	868 N	796	-0-	-72	-0-	796	2	N	-0-		-0-
*09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-		-0-
-----											
MCGEE, TOM CORPORATION				549380				CNTY: HANSFORD			
MCCLELLAN				WELL #: 1	RRCID -> 146793	COMPL. DATE 11/22/1980	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6953	- 6984		
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	84	2	22 9 N	20		220
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	91	2	15 9 N	14	187 1	47
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	92	2	25 9 N	23		70
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	93	2	15 9 N	14		84
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	89	2	18 9 N	16		100
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	90	2	19 9 N	17		117

GRUVER, NW (MORROW, UP)		//CONT.//		37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
MCCELLELLAN				WELL #: 6012	RRCID -> 165052	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6948	- 6954		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	899 N	500	-0-	-399	-0-	500 2		N	-0-		-0-
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		-0-
*03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		-0-
*04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		-0-
*05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		-0-
*06	840 N	775	-0-	-65	-0-	775 2		N	-0-		-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)				37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
CITY OF GRUVER				WELL #: 2	RRCID -> 200972	COMPL. DATE 08/24/2003	TOTAL DEPTH 3153	PERF. 2931	- 5287		
04	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-		-0-
05	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-
06	1200 X	476	-0-	-724	-0-	476 3		N	-0-		-0-
07	1240 X	469	-0-	-771	-0-	469 3		N	-0-		-0-
*08	1240 X	408	-0-	-832	-0-	408 3		N	-0-		-0-
09	1170 X	302	-0-	-868	-0-	302 3		N	-0-		-0-
LOWE				WELL #: 2	RRCID -> 204943	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 3034	- 4458		
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-		-0-
06	660 N	394	-0-	-266	-0-	394 3		N	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
*08	682 N	213	-0-	-469	-0-	213 3		N	-0-		-0-
09	390 N	121	-0-	-269	-0-	121 3		N	-0-		-0-
LOWE, GEORGE				WELL #: 2	RRCID -> 206952	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 3212	PERF. 4317	- 5427		
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
06	930 N	40	-0-	-890	-0-	40 3		N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
HART 17				WELL #: 4	RRCID -> 214481	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 2970	- 5360		
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-		-0-
06	1050 N	651	-0-	-399	-0-	651 3		N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
*08	992 N	60	-0-	-932	-0-	60 3		N	-0-		-0-
09	660 N	14	-0-	-646	-0-	14 3		N	-0-		-0-
THOMAS, R W 18				WELL #: 4	RRCID -> 215349	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 3151	PERF. 2970	- 4838		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JONES ENERGY, LLC				441132									
LACKEY		WELL #:		2	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WAKITA OPERATING, LLC				891725									
WHITAKER		WELL #:		2260	RRCID ->	212837	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3146 - 3200		
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
HART		WELL #:		3	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292		
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAMKER (MORROW UPPER)				38475 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
D.W.P. PRODUCTION				196927									
HAMKER-HARRIS		WELL #:		1673	RRCID ->	118642	COMPL. DATE	07/14/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8869 - 8881		
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1107	-0-	-288	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	936	-0-	-174	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)										38478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
APACHE CORPORATION										027200							
HOLLAND, R. H.										WELL #: 2		RRCID -> 123284		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-			32				
05		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-			32				
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-			32				
07		1147 N	855	-0-	-292	-0-	855 3		N	-0-			32				
08		1085 N	917	-0-	-168	-0-	917 3		N	-0-			32				
09		810 N	751	-0-	-59	-0-	751 3		N	-0-			32				
-----																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798							
ODC										WELL #: 1760 L		RRCID -> 022103		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
KUNKEL, DANIEL E.										WELL #: 2		RRCID -> 124048		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
NELSON "E"										WELL #: 3740		RRCID -> 174475		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																	
UNIT PETROLEUM COMPANY										877099							
SELL										WELL #: 2		RRCID -> 144651		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9481	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40 1		-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																	
HAMON LOCKE (ELLENBURGER)										38595 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL	
DANIELS ENERGY										199450							
LOCKE CATTLE COMPANY										WELL #: 3 L		RRCID -> 050144		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HAMON LOCKE (HUNTON)			38595 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
DANIELS ENERGY			199450									
LOCKE CATTLE COMPANY			WELL #: 3 U		RRCID -> 050143		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 12414 - 12592	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	2640				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2640				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2640				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2640				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2640				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2640				N	NO RPT	-0-
-----												
HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)			38745 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799									
TANDY			WELL #: 1		RRCID -> 088791		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 8052 - 8067	
04	717 N	717	-0-	-0-	B	717	2			N	-0-	69
05	733 N	733	-0-	-0-	B	733	2			N	-0-	69
06	690 N	679	-0-	-11	B	679	2			N	-0-	69
07	744 N	698	-0-	-46	B	696	2	2	9	N	2	71
08	744 N	713	-0-	-31	B	713	2			N	-0-	71
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	690 N	688	-0-	-2	B	687	2	1	9	N	1	72
-----												
COURSON OIL & GAS, INC.			182785		RRCID -> 078594		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 8092 - 8112	
WAGGONER			WELL #: 1043									
04	625 N	625	-0-	-0-	B	60	1	565	2	N	-0-	112
05	674 N	674	-0-	-0-	B	32	1	642	2	N	-0-	112
06	900 N	577	-0-	-323	B	60	1	517	2	N	-0-	112
07	651 N	549	-0-	-102	B	44	1	502	2	N	3	115
						3	9					
08	682 N	342	-0-	-340	B	22	1	320	2	N	-0-	115
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	862 N	862	-0-	-0-	B	46	1	816	2	N	-0-	115
-----												
RAY			WELL #: 1043		RRCID -> 083271		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8068 - 8076	
04	360 N	251	-0-	-109	B	48	1	203	2	N	-0-	22
05	434 N	242	-0-	-192	B	56	1	186	2	N	-0-	22
06	390 N	158	-0-	-232	B	48	1	110	2	N	-0-	22
07	429 N	429	-0-	-0-	B	62	1	367	2	N	-0-	22
08	297 N	297	-0-	-0-	B	56	1	241	2	N	-0-	22
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	222 N	222	-0-	-0-	B	48	1	174	2	N	-0-	22
-----												
MCGARRAUGH			WELL #: 1042		RRCID -> 085458		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 8120 - 8141	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	33
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	33

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
RACOL		WELL #: 2		RRCID -> 056597		COMPL. DATE 08/14/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	3	N	-0-			-0-
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3	N	-0-			-0-
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	3	N	-0-			-0-
07	744 N	589	-0-	-155	-0-	589	3	N	-0-			-0-
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	3	N	-0-			-0-
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	3	N	-0-			-0-
-----												
CLUCK -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058201		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820				
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3	N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-			-0-
-----												
HART -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058515		COMPL. DATE 08/27/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742				
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	72	1	393 3	N	-0-		-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	74	1	377 3	N	-0-		-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	72	1	353 3	N	-0-		-0-
07	496 N	375	-0-	-121	-0-	74	1	301 3	N	-0-		-0-
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	74	1	354 3	N	-0-		-0-
*09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	72	1	396 3	N	-0-		-0-
-----												
MAUDIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 060245		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800				
04	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	3	N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3	N	-0-			-0-
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	3	N	-0-			-0-
-----												
ALE		WELL #: 2		RRCID -> 066581		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797				
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	72	1	1226 3	N	-0-		-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	74	1	1131 3	N	-0-		-0-
06	1350 N	610	-0-	-740	-0-	72	1	538 3	N	-0-		-0-
07	1333 N	644	-0-	-689	-0-	74	1	570 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	634	-0-	-575	-0-	74	1	560 3	N	-0-		-0-
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	72	1	520 3	N	-0-		-0-
-----												
JONES -Z-		WELL #: 1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782				
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-			-0-
05	1550 N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3	N	-0-			-0-
06	1800 N	1412	-0-	-388	-0-	1412	3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1056	-0-	-463	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	1297	3	N	-0-			-0-
-----												
HAL		WELL #: 2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//		38776 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY				280632										
JOINER, C.H.				WELL #:	2	RRCID ->	061765	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	4932	PERF.	4761 - 4795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3			N	-0-			-0-
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3			N	-0-			-0-
06		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3			N	-0-			-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-			-0-
*09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-			-0-
-----														
RIO PETROLEUM, INC.				712840				CNTY: HANSFORD						
ALICE				WELL #:	1	RRCID ->	083978	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4742 - 4791	
04		1230 N	1149	-0-	-81	-0-	1149 2			N	-0-			-0-
05		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1181 2			N	-0-			-0-
06		1200 N	1125	-0-	-75	-0-	1125 2			N	-0-			-0-
07		1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177 2			N	-0-			-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2			N	-0-			-0-
*09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			N	-0-			-0-
-----														
TILLEY OIL & GAS, INC.				860210				CNTY: HANSFORD						
FLOYE				WELL #:	1	RRCID ->	064750	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4747 - 4757	
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 5			N	-0-			-0-
05		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 5			N	-0-			-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 5			N	-0-			-0-
07		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 5			N	-0-			-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 5			N	-0-			-0-
*09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 5			N	-0-			-0-
-----														
CLARK				WELL #:	2	RRCID ->	073935	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4740 - 4745	
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 5			N	-0-			-0-
05		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 5			N	-0-			-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 5			N	-0-			-0-
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 5			N	-0-			-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 5			N	-0-			-0-
*09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 5			N	-0-			-0-
-----														
HANNAS DRAW (HUGOTON)				38776 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
HARMON, C. E. OIL, INC.				357436										
SCHOTT				WELL #:	1	RRCID ->	113207	COMPL. DATE	08/28/1984	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	2932 - 3063	
04		1380 N	1369	-0-	-11 B	-0-	1369 2			N	-0-			-0-
05		1550 N	1403	-0-	-147 B	-0-	1403 2			N	-0-			-0-
06		1410 N	1386	-0-	-24 B	-0-	1386 2			N	-0-			-0-
07		1426 N	1411	-0-	-15 B	-0-	1411 2			N	-0-			-0-
08		1395 N	1373	-0-	-22 B	-0-	1373 2			N	-0-			-0-
09		1380 N	1373	-0-	-7 B	-0-	1373 2			N	-0-			-0-
-----														
SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	122600	COMPL. DATE	09/08/1986	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2964 - 3038	
04		480 N	466	-0-	-14 B	-0-	466 2			N	-0-			-0-
05		496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452 2			N	-0-			-0-
06		480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461 2			N	-0-			-0-
07		496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455 2			N	-0-			-0-
08		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2			N	-0-			-0-
*09		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2			N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.//		38776 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436											
HANSFORD -SWD-		WELL #:		1	RRCID ->	122605	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	3698	PERF.	3570 -	3606		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----															
GRAVES, SUSIE		WELL #:		1	RRCID ->	124031	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	3044 -	3054		
04	2370 #	2143	-0-	-227 B	-14702	2143	2	N	-0-			-0-			
05	2449 #	2158	-0-	-291 B	-14993	2158	2	N	-0-			-0-			
06	2370 #	2109	-0-	-261 B	-15254	2109	2	N	-0-			-0-			
07	2356 #	2244	-0-	-112 B	-15366	2244	2	N	-0-			-0-			
08	2294 #	2284	-0-	-10 B	-15376	2284	2	N	-0-			-0-			
09	2130 #	2192	-0-	62 B	-15314	2192	2	N	-0-			-0-			
-----															
GRAVES, SUSIE		WELL #:		2	RRCID ->	168342	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	3126 -	3143		
04	2280 #	2120	-0-	-160 B	-17723	2120	2	N	-0-			-0-			
05	2356 #	2248	-0-	-108 B	-17831	2248	2	N	-0-			-0-			
06	2220 #	2191	-0-	-29 B	-17860	2191	2	N	-0-			-0-			
07	2232 #	2177	-0-	-55 B	-17915	2177	2	N	-0-			-0-			
08	2263 #	2223	-0-	-40 B	-17955	2223	2	N	-0-			-0-			
09	2190 #	2128	-0-	-62 B	-18017	2128	2	N	-0-			-0-			
-----															
ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	197526	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3139 -	3146		
04	2610 #	2538	-0-	-72 B	-48259	2538	2	N	-0-			-0-			
05	2697 #	2619	-0-	-78 B	-48337	2619	2	N	-0-			-0-			
06	2610 #	530	-0-	-2080 B	-50417	530	2	N	-0-			-0-			
07	2666 #	759	-0-	-1907 B	-52324	759	2	N	-0-			-0-			
08	2666 #	2930	-0-	264 B	-52060	2930	2	N	-0-			-0-			
09	2550 #	2694	-0-	144 B	-51916	2694	2	N	-0-			-0-			
-----															
PETRO HALEY		660062		WELL #:		1	RRCID ->	124122	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	3030 -	3098
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
-----															
HANSFORD (COUNCIL GROVE)		38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		6	RRCID ->	262420	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1974 -	2237
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			



HANSFORD (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		38797 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
ANDREWS, R. S.				WELL #: 1	RRCID -> 250635	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 3786	-	3815		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)				38797 124	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD					
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792								
COLLARD				WELL #: 3752 U	RRCID -> 114637	COMPL. DATE 06/17/1984	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6041	-	6255		
04	540 N	504	-0-	-36	-0-	504 2		N	-0-			157
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	525 2	15 9	N	14	94 1		77
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	3 1	491 2	N	-0-			77
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	9 1	524 2	N	-0-			77
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2		N	-0-			77
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			77

  

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: HANSFORD					
OIL DEV. CO. OF TEX.				WELL #: 6 U	RRCID -> 112374	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6143	-	6360		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32223			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32223			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32223			N	NO RPT			-0-

  

HANSFORD (DOUGLAS)				38797 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
HART, H. B.				WELL #: 1LT	RRCID -> 040981	COMPL. DATE 11/04/1966	TOTAL DEPTH 4920	PERF. 4790	-	4878		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865			CNTY: HANSFORD					
VANDERBURG B				WELL #: 1	RRCID -> 159589	COMPL. DATE 08/05/1996	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4884	-	4889		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

HARMON, C. E. OIL, INC.				357436			CNTY: HANSFORD					
COLLINS, TOM O.				WELL #: 1	RRCID -> 141764	COMPL. DATE 06/24/1992	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4802	-	4804		
04	300 N	102	-0-	-198	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05	186 N	100	-0-	-86	-0-	100 2		N	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-			-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2		N	-0-			-0-
*09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-

HANSFORD (DOUGLAS)		//CONT.//		38797 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
GUTHRIE		WELL #:		560	RRCID ->	280789	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 4896 - 4914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2016												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
JONES, SUN		WELL #:		3R	RRCID ->	189834	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	4895	PERF. 4879 - 4895	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HANSFORD (HEPLER)				38797 248	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION				027200								
STEELE-COLLARD -A-		WELL #:		6	RRCID ->	207649	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6464 - 6516	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
HANSFORD (MARMATON)				38797 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716								
PATTON, M. W., ET AL UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	022125	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6118 - 6129	
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CARMODY		WELL #:		2 U	RRCID ->	022123	COMPL. DATE	08/26/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 6488 - 6500	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022124	COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276	PERF. 6110 - 6154	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MARMATON)		//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD					
JONES ENERGY, LLC				441132									
COBLE				WELL #:	2	RRCID ->	175571	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	5810 - 5830
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420			CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
JOHNNY				WELL #:	1	RRCID ->	248305	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	N/A
04	5610 #	5148	-0-	-462	-0-	202 1	4925 2	N	19	175 1			120
05	5602 R	5602	-0-	-0-	-0-	202 1	5363 2	N	34				154
06	5439 R	5439	-0-	-0-	-0-	202 1	5209 2	N	25				179
07	5313 R	5313	-0-	-0-	-0-	202 1	5089 2	N	20				199
08	5449 R	5449	-0-	-0-	-0-	202 1	5207 2	N	36				235
09	5100 #	4940	-0-	-160	-0-	202 1	4715 2	N	21				256

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)				38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
TAYLOR				WELL #:	6	RRCID ->	242219	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7717 - 7945
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-				-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3		N	-0-				-0-
06	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	1745 3		N	-0-				-0-
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		N	-0-				-0-
*08	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798 3		N	-0-				-0-
09	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	1728 3		N	-0-				-0-

HANSFORD GAS UNIT 25				WELL #:	4	RRCID ->	242338	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7803 - 7838
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-				-0-

HANSFORD GAS UNIT 25				WELL #:	5	RRCID ->	249435	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7718 - 7912
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-				-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-				-0-
06	660 N	467	-0-	-193	-0-	467 3		N	-0-				-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-				-0-
*08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-				-0-
*09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-				-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) CONOCOPHILLIPS COMPANY COFFIN		//CONT.//	38797 372 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	990 N	916	-0-	-74	-0-	916 3		N	-0-			-0-
05	992 N	971	-0-	-21	-0-	971 3		N	-0-			-0-
06	960 N	905	-0-	-55	-0-	905 3		N	-0-			-0-
07	961 N	945	-0-	-16	-0-	945 3		N	-0-			-0-
08	961 N	951	-0-	-10	-0-	951 3		N	-0-			-0-
*09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-			-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC ABELL "A"			173783			CNTY: HANSFORD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

FAULCONER, VERNON E., INC. COLLARD			263701			CNTY: HANSFORD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	260 1	1006 2	N	-0-			46
05	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	310 1	1168 2	N	2			48
06	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	300 1	981 2	N	4			52
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	300 1	1017 2	N	3			55
08	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	310 1	1093 2	N	-0-			55
09	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	280 1	975 2	N	3			58

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

MEWBOURNE OIL COMPANY STEELE-COLLARD "28"			562560			CNTY: HANSFORD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT "156"						CNTY: HANSFORD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7528 - 7660
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
MATHEWS, V.		WELL #:		1	RRCID ->	028424	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 3470 - 3550
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	191418	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 8612
04	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1823	2	N	-0-	23
05	1922	N	1585	-0-	-337	-0-	1585	2	N	-0-	23
06	1800	N	1293	-0-	-507	-0-	1293	2	N	-0-	23
07	1891	N	1246	-0-	-645	-0-	1246	2	N	-0-	23
08	1581	N	1206	-0-	-375	-0-	1206	2	N	-0-	23
09	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	1108	2	N	-0-	23
SHEETS		WELL #:		216	RRCID ->	191835	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8490 - 8526
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419							
MADDOX 39		WELL #:		2	RRCID ->	184698	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8162 - 8182
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BUZZARD 4		WELL #:		402	RRCID ->	204452	COMPL. DATE	11/00/2001	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8182 - 8212
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005										TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8176	-	8224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005										TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8164	-	8194
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-	
-----															
MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008										TOTAL DEPTH	8013	PERF.	8311	-	10223
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	8473	PERF.	8374	-	8428
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-	
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-	
06	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	1067	2		N	-0-			-0-	
07	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	1094	2		N	-0-			-0-	
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	2		N	-0-			-0-	
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008										TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7780	-	7800
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001										TOTAL DEPTH	8427	PERF.	8268	-	8294
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
EATON				WELL #: 1502	RRCID -> 156645	COMPL. DATE 10/10/1995	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8295	-	8471		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WOODRUFF				WELL #: 1701	RRCID -> 163586	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8515	-	8588		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HANSFORD (MISSOURI, LOWER)				38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
SEITZ, V. E.				WELL #: 1164 C	RRCID -> 022117	COMPL. DATE 04/10/1960	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6050	-	6062		
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1992 2	8 9	N	7		76
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-		76
06	2040	N	1832	-0-	-208	-0-	1832 2		N	-0-		76
07	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	1839 2		N	-0-	4 5	72
08	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	1958 2		N	-0-		72
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-		72
-----												
VANDENBURG				WELL #: 1	RRCID -> 064946	COMPL. DATE 07/29/1975	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6092	-	6106		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
JACKSON-WROTEN				WELL #: 1163	RRCID -> 022116	COMPL. DATE 09/17/1959	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 5982	-	5994		
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269 2		N	-0-		30
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-		30
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252 2		N	-0-		30
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221 2		N	-0-		30
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233 2		N	-0-		30
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		30
-----												
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS				WELL #: 1 U	RRCID -> 022114	COMPL. DATE 05/05/1962	TOTAL DEPTH 6276	PERF. 5932	-	5954		
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772 3		N	-0-		-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	796 3		N	-0-		-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	764 3		N	-0-		-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	779 3		N	-0-		-0-
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769 3		N	-0-		-0-
09	750	N	435	-0-	-315	-0-	435 3		N	-0-		-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.// 38797 434		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865									
VANDERBURG, E. E., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033031		COMPL. DATE 04/18/1963		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-	
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		-0-	
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	643 3	N	-0-		-0-	
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-	
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		-0-	
09	630 N	373	-0-	-257	-0-	373 3	N	-0-		-0-	
-----											
MEREK RESOURCES, INC.		560930									
PEARSON		WELL #: 6		RRCID -> 210961		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942			
04	780 N	738	-0-	-42	-0-	738 2	N	-0-		-0-	
05	775 N	720	-0-	-55	-0-	720 2	N	-0-		-0-	
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	700 2	N	-0-		-0-	
07	775 N	774	-0-	-1	-0-	774 2	N	-0-		-0-	
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-		-0-	
*09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-		-0-	
-----											
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795									
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU		WELL #: 1171		RRCID -> 022113		COMPL. DATE 07/19/1960		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977			
04	630 N	522	-0-	-108	-0-	522 1	N	-0-		42	
05	682 N	558	-0-	-124	-0-	558 1	N	-0-		42	
06	600 N	529	-0-	-71	-0-	529 1	N	-0-		42	
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 1	N	-0-		42	
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 1	N	-0-		42	
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		42	
-----											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
HUTCHISON, GEORGIANNE		WELL #: 1		RRCID -> 022107		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026			
04	930 N	899	-0-	-31	-0-	899 2	N	-0-		-0-	
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-	
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-		-0-	
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-		-0-	
08	961 N	927	-0-	-34	-0-	927 2	N	-0-		-0-	
09	900 N	884	-0-	-16	-0-	884 2	N	-0-		-0-	
-----											
SUOCO OIL CORPORATION		830241									
HOLT, EVA		WELL #: 1161		RRCID -> 022109		COMPL. DATE 02/24/1961		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344									
PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 022115		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 5974			
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2	N	-0-		-0-	
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	108 2	N	-0-		-0-	
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-	
*09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-	



HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	990 N	914	-0-	-76	-0-	914	2	N	-0-			-0-
05	992 N	928	-0-	-64	-0-	928	2	N	-0-			-0-
06	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	2	N	-0-			-0-
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2	N	-0-			-0-
08	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2	N	-0-			-0-
*09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

*01	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2	N	-0-			202
*02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			202
*03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	995	2	N	14	186	1	30
*04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			30
*05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			30
*06	990 N	745	-0-	-245	-0-	6	1	N	-0-			30
*07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			30
*08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7309 - 7347

*04	14040 #	4174	-0-	-9866	-0-	4173	2	N	1			383
*05	6200	4145	-0-	-2055	-0-	4135	2	N	9			392
*06	3260 R	3260	-0-	-0-	-0-	3254	2	N	5	189	1	208
*07	6200	2744	-0-	-3456	-0-	2740	2	N	4			212
*08	4433 #	1047	-0-	-3386	-0-	1047	2	N	-0-			212
*09	4170 #	1721	-0-	-2449	-0-	1721	2	N	-0-			212

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 APACHE CORPORATION 027200  
 STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

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

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	N	-0-			90
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	N	-0-			90
06	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-			90
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	-0-			90
08	2604 N	1705	-0-	-899	-0-	1705	2	N	-0-			90
09	2520 N	1305	-0-	-1215	-0-	1305	2	N	-0-			90

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

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

-----													
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
04		1260 N	1071	-0-	-189	-0-	1070 2	1 9	N	1			27
05		1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098 2		N	-0-			27
06		1140 N	1045	-0-	-95	-0-	1045 2		N	-0-			27
07		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054 2		N	-0-			27
08		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043 2		N	-0-			27
09		1050 N	995	-0-	-55	-0-	995 2		N	-0-			27
-----													
ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890													
ARCHER, G. WELL #: 1 RRCID -> 028363 COMPL. DATE 05/17/1960 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8167 - 9137													
04		660 N	486	-0-	-174	-0-	1 1	485 2	N	-0-			-0-
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KIRK, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028442 COMPL. DATE 01/07/1958 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8172 - 8188													
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 6		-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2014 - PLUGGED 07/07/14													
-----													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A													
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	8 1	924 2	N	3			166
							1 4	3 9					
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	14 1	877 2	N	-0-			166
							2 4						
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	14 1	796 2	N	10			176
							2 4	11 9					
*07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	14 1	730 2	N	2			178
							2 4	2 9					
*08		744 N	712	-0-	-32	-0-	13 1	675 2	N	20			198
							2 4	22 9					
09		720 N	601	-0-	-119	-0-	11 1	590 2	N	-0-	172 1	6 5	20
-----													
BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614													
04		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1505 3	10 9	N	9			160
05		1705 N	1460	-0-	-245	-0-	1454 3	6 9	N	5			165
06		1620 N	1519	-0-	-101	-0-	1516 3	3 9	N	3			168
07		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		N	-0-			168
*08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-			168
09		1530 N	1491	-0-	-39	-0-	1491 3		N	-0-			168

HANSFORD (MORROW, LOWER)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 38797 558		//CONT.// 040798		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	10 1	1091 2	N	-0-			111							
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	20 1	763 2	N	-0-			111							
06	1140 N	681	-0-	-459	-0-	22 1	657 2	N	-0-			111							
07	1147 N	683	-0-	-464	-0-	22 1	659 2	N	-0-			111							
*08	775 N	671	-0-	-104	-0-	23 1	646 2	N	-0-			111							
09	690 N	630	-0-	-60	-0-	21 1	609 2	N	-0-			111							
-----																			
LYON GU										WELL #: 1		RRCID -> 028413		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7194 - 7706	
04	1200 N	882	-0-	-318	-0-	28 1	852 3	N	-0-			23							
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	24 1	852 3	N	-0-			23							
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	22 1	684 3	N	-0-			23							
07	899 N	703	-0-	-196	-0-	24 1	677 3	N	-0-			23							
*08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	21 1	608 3	N	-0-			23							
09	720 N	479	-0-	-241	-0-	15 1	464 3	N	-0-			23							
-----																			
MATHEWS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8535 - 8563	
04	1740 N	1479	-0-	-261	-0-	38 1	1440 2	N	-0-			-0-							
05	1891 N	1729	-0-	-162	-0-	95 1	1632 2	N	-0-			-0-							
06	1710 N	1617	-0-	-93	-0-	91 1	1524 2	N	-0-			-0-							
07	1519 N	79	-0-	-1440	-0-	6 1	71 2	N	-0-			-0-							
*08	1736 N	350	-0-	-1386	-0-	20 1	328 2	N	-0-			-0-							
09	1620 N	834	-0-	-786	-0-	52 1	782 2	N	-0-			-0-							
-----																			
NUSBAUM UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7972 - 8008	
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	20 1	324 3	N	-0-			-0-							
05	527 N	474	-0-	-53	-0-	27 1	445 3	N	-0-			-0-							
06	660 N	446	-0-	-214	-0-	26 1	404 3	N	13			13							
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20 1	384 3	N	2			15							
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	40 1	571 3	N	-0-			15							
*09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	36 1	603 3	N	-0-			15							
-----																			
WILMETH, W. W. B										WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7374 - 7665	
04	2490 N	2332	-0-	-158	-0-	2332 3		N	-0-			59							
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 3		N	-0-			59							
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3		N	-0-			59							
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3		N	-0-			59							
08	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 3		N	-0-			27	32 5						
*09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3		N	-0-			27							

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1119	3	6	9	N	35
05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	35
06		1050 N	931	-0-	-119	-0-	925	3	6	9	N	40
07		1085 N	933	-0-	-152	-0-	933	3			N	40
*08		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	40
*09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	40
-----												
MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505												
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	63
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	63
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	48
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	48
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	48
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	48
-----												
O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712												
04		840 N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	54
05		868 N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	54
06		840 N	661	-0-	-179	-0-	661	3			N	54
07		837 N	574	-0-	-263	-0-	574	3			N	22
*08		806 N	599	-0-	-207	-0-	599	3			N	22
09		660 N	440	-0-	-220	-0-	440	3			N	22
-----												
MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610												
04		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	8	1	1608	2	N	111
							1	4		8	9	
05		1798 N	1467	-0-	-331	-0-	16	1	1449	2	N	111
							2	4				
06		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	42	1	2044	2	N	113
							2	4		2	9	
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	34	1	1762	2	N	113
							2	4				
*08		1457 N	867	-0-	-590	-0-	14	1	851	2	N	113
							2	4				
09		2100 N	41	-0-	-2059	-0-	1	1	34	2	N	118
							6	9				
-----												
COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833												
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	N	71
							2	4				
05		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	13	1	1381	2	N	71
							2	4				
06		1560 N	1479	-0-	-81	-0-	14	1	1463	2	N	69
							2	4		2	5	
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	14	1	1504	2	N	69
							2	4				
*08		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	14	1	1472	2	N	69
							2	4				
09		1470 N	1404	-0-	-66	-0-	13	1	1391	2	N	69

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798								
ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	64 1	1782 3	N	-0-	-0-
						2 4				
05	1798 N	1370	-0-	-428	-0-	49 1	1319 3	N	-0-	-0-
						2 4				
06	1830 N	1157	-0-	-673	-0-	45 1	1110 3	N	-0-	-0-
						2 4				
07	1891 N	1145	-0-	-746	-0-	61 1	1082 3	N	-0-	-0-
						2 4				
08	1364 N	1073	-0-	-291	-0-	43 1	1028 3	N	-0-	-0-
						2 4				
09	1170 N	1009	-0-	-161	-0-	42 1	967 3	N	-0-	-0-
JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146		
04	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	95 1	5541 3	N	15	59
						1 4				
05	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	179 1	5620 3	N	-0-	59
						2 4				
06	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	183 1	5394 3	N	20	79
						2 4				
07	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	193 1	5552 3	N	12	91
						2 4				
*08	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	182 1	5386 3	N	-0-	91
						2 4				
*09	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	189 1	5529 3	N	8	99
						9 9				
COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444		
04	660 N	9	-0-	-651	-0-	9 2		N	-0-	3
05	527 N	1	-0-	-526	-0-	1 2		N	-0-	3
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-	3
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	382 2	4 9	N	4	7
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-	7
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	7
LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
COURSON -B- 3		WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	17	1	1143	2	N	-0-			104
						1	4							
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	35	1	1185	2	N	-0-			104
						2	4							
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	56	1	1258	2	N	-0-			104
						2	4							
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	65	1	1163	2	N	-0-			104
						2	4							
*08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	59	1	1529	2	N	2			106
						2	4		2	9				
*09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	31	1	1269	2	N	-0-			106
-----														
MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556					
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	16	1	1088	2	N	-0-			39
						1	4							
05	1023 N	981	-0-	-42	-0-	30	1	949	2	N	-0-			39
						2	4							
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	32	1	991	2	N	-0-			39
						2	4							
07	1023 N	951	-0-	-72	-0-	28	1	921	2	N	-0-			39
						2	4							
*08	992 N	920	-0-	-72	-0-	28	1	890	2	N	-0-			39
						2	4							
09	990 N	918	-0-	-72	-0-	32	1	886	2	N	-0-			39
-----														
BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	-0-		-0-
						2	4						
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	26	1	386	3	N	-0-		-0-
						2	4						
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-		-0-
						2	4						
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	22	1	367	3	N	-0-		-0-
						2	4						
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	439	3	N	-0-		-0-
						2	4						
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-		-0-
JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254													
04	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	54	1	3935	3	N	10		55
						1	4						
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	114	1	4202	3	N	-0-		55
						2	4						
06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	115	1	4105	3	N	18		73
						2	4						
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	98	1	3145	3	N	-0-	3 5	70
						2	4						
*08	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	87	1	2787	3	N	-0-		70
						2	4						
*09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	74	1	2529	3	N	5		75
						6	9						
COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832													
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	N	28		188
						2	4						
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	N	7		195
						2	4						
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	2	1	583	3	N	-0-	177 1 10 5	8
						2	4						
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	N	-0-		8
						2	4						
*08	372 N	323	-0-	-49	-0-	2	1	319	3	N	-0-		8
						2	4						
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	1	1	279	3	N	-0-		8
MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2160 N	1709	-0-	-451	-0-	28	1	1679	2	N	-0-		20
05	2108 N	1724	-0-	-384	-0-	26	1	1696	2	N	-0-		20
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	30	1	1755	2	N	27		47
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	30	1	1804	2	N	7		54
*08	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	28	1	1643	2	N	-0-		54
09	1830 N	1800	-0-	-30	-0-	33	1	1767	2	N	-0-		54
-----													
BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687					
04	2820 X	2118	-0-	-702	-0-	35	1	2081	3	N	-0-		95
05	2914 X	1876	-0-	-1038	-0-	34	1	1840	3	N	-0-		95
06	2430 N	1423	-0-	-1007	-0-	44	1	1376	3	N	1		96
07	2201 N	1897	-0-	-304	-0-	46	1	1848	3	N	1		97
*08	1891 N	1773	-0-	-118	-0-	46	1	1725	3	N	-0-		97
09	1410 N	421	-0-	-989	-0-	39	1	382	3	N	-0-		97



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
COURSON -D- 172		WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	14 1	1203 2	N	-0-			168
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	27 1	1218 2	N	-0-			168
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	27 1	1202 2	N	-0-	147 1	17 5	4
07	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	32 1	1141 2	N	8			12
*08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	37 1	1247 2	N	-0-			12
09	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	35 1	1193 2	N	-0-			12
-----												
FARMS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976				
04	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	75 1	2496 3	N	7			101
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	73 1	2554 3	N	-0-			101
06	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	71 1	2524 3	N	-0-	9 5		92
07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	68 1	2341 3	N	-0-	1 5		91
*08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	67 1	2459 3	N	-0-			91
*09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	67 1	2502 3	N	11			102
-----												
RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662				
04	3450 X	3111	-0-	-339	-0-	43 1	3036 3	N	27	185 1		37
05	3565 X	3489	-0-	-76	-0-	49 1	3413 3	N	23			60
06	3450 X	3360	-0-	-90	-0-	50 1	3308 3	N	-0-			60
07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	51 1	3366 3	N	21			81
*08	3503 X	3411	-0-	-92	-0-	51 1	3358 3	N	-0-			81
09	3390 X	3100	-0-	-290	-0-	46 1	3054 3	N	-0-			81
-----												
COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
BUZZARD-ETTER										WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	55 1	1330 3			N	-0-					102
							2 4										
05		1457 N	1433	-0-	-24	-0-	57 1	1374 3			N	-0-					102
							2 4										
06		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	58 1	1378 3			N	1	17	5			86
							2 4										
07		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	105 1	1821 3			N	-0-					86
							2 4										
*08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	69 1	1437 3			N	-0-					86
							2 4										
*09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	76 1	1506 3			N	-0-					86
MATHIEWS, VIRGIL "A"										WELL #: 2074		RRCID -> 172114		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8440 - 8476	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE..										01/09/2014							
MALLET, R.C.										WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100	
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	13 1	758 3			N	-0-					62
							2 4										
05		806 N	784	-0-	-22	-0-	16 1	766 3			N	-0-					62
							2 4										
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	17 1	741 3			N	42	52	5			52
							2 4	46 9									
07		806 N	782	-0-	-24	-0-	16 1	762 3			N	2					54
							2 4	2 9									
*08		775 N	753	-0-	-22	-0-	14 1	737 3			N	-0-					54
							2 4										
09		810 N	769	-0-	-41	-0-	16 1	740 3			N	12					66
							13 9										
MATHIEWS 2										WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444	
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	13 1	1096 2			N	12	15	5			121
							1 4	13 9									
05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	18 1	895 2			N	-0-	12	5			109
							2 4										
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	20 1	933 2			N	-0-					109
							2 4										
07		837 N	767	-0-	-70	-0-	17 1	735 2			N	12					121
							2 4	13 9									
*08		837 N	816	-0-	-21	-0-	15 1	799 2			N	-0-					121
							2 4										
09		810 N	797	-0-	-13	-0-	13 1	784 2			N	-0-					121
LYON GAS UNIT										WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732	
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-					49
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-					49
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-					49
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-					49
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-					49
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	137					186

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7646 - 7984		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8112 - 8152		
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			125
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-			125
06	1290 N	1116	-0-	-174	-0-	1116	3			N	-0-			125
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			125
*08	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1118	3	6	9	N	5			130
09	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052	3			N	-0-			130
-----														
LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7566 - 7580		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6622 - 8630		
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	2	1	294	2	N	-0-			109
						1	4							
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	4	1	293	2	N	-0-			109
						2	4							
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	N	-0-			109
						2	4							
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	6	1	281	2	N	-0-			109
						2	4							
*08	310 N	292	-0-	-18	-0-	7	1	283	2	N	-0-			109
						2	4							
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	5	1	275	2	N	-0-			109
-----														
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7592 - 8089		
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			40
*05	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*06	2430 X	2283	-0-	-147	-0-	2354	3			N	-0-			40
*07	2511 X	2374	-0-	-137	-0-	2283	3			N	-0-			40
*08	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-			40
*09	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-			40
						2317	3			N	-0-			40

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
COURSON "D" 157		WELL #: 2		RRCID -> 201282		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2280 X	2135	-0-	-145	-0-	70 1 14 9	2051 2	N	13	14 5	159
05	2356 X	2158	-0-	-198	-0-	66 1 18 9	2074 2	N	16	81 1	94
06	2190 X	2134	-0-	-56	-0-	56 1 21 9	2057 2	N	19	80 1	33
07	2232 X	2217	-0-	-15	-0-	60 1 9 9	2148 2	N	8		41
*08	2232 X	2222	-0-	-10	-0-	77 1	2145 2	N	-0-		41
*09	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	72 1	2104 2	N	-0-		41
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-	
NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980			
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-	120	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120	
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-	120	
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	120	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120	
09	1680 N	10	-0-	-1670	-0-	9 3	1 9	N	1	22 5	99
ODC		WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588			
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-	-0-	
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-	-0-	
06	1110 N	887	-0-	-223	-0-	887 3		N	-0-	-0-	
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-	-0-	
*08	806 N	714	-0-	-92	-0-	714 3		N	-0-	-0-	
09	900 N	726	-0-	-174	-0-	726 3		N	-0-	-0-	
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

-----														
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		3030 X	2896	-0-	-134	-0-	2896	2		N	-0-			40
05		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3		N	-0-			40
06		2940 X	2815	-0-	-125	-0-	2815	3		N	-0-			40
07		3038 X	2833	-0-	-205	-0-	2833	3		N	-0-			40
*08		3038 X	2828	-0-	-210	-0-	2828	3		N	-0-			40
09		2910 X	2734	-0-	-176	-0-	2734	3		N	-0-			40
-----														
HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632														
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06		270 N	17	-0-	-253	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
-----														
BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749														
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			12
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			12
06		1080 N	887	-0-	-193	-0-	887	3		N	-0-			12
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			12
*08		930 N	879	-0-	-51	-0-	879	3		N	-0-			12
*09		900 N	794	-0-	-106	-0-	794	3		N	-0-			12
-----														
YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135														
04		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		N	-0-			142
05		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3		N	-0-			142
06		3780 X	3213	-0-	-567	-0-	3213	3		N	-0-			142
07		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3		N	-0-			142
*08		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4107	3	15 4	N	-0-			142
*09		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3		N	-0-			142
-----														
KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 5		150
-----														
COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657														
04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
06		1590 N	462	-0-	-1128	-0-	462	3		N	-0-			-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
*08		558 N	380	-0-	-178	-0-	380	3		N	-0-			-0-
09		450 N	380	-0-	-70	-0-	380	3		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2520 X	2377	-0-	-143	-0-	2377	2	N	-0-		-0-
05	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-		-0-
06	2550 X	2255	-0-	-295	-0-	2255	3	N	-0-		-0-
07	2635 X	1737	-0-	-898	-0-	1737	3	N	-0-		-0-
*08	2573 X	1857	-0-	-716	-0-	1857	3	N	-0-		-0-
09	2370 X	1808	-0-	-562	-0-	1808	3	N	-0-		-0-
-----											
CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465			
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-		-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-		-0-
*08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		-0-
*09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-		-0-
-----											
HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635			
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		138
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		138
06	510 N	313	-0-	-197	-0-	313	3	N	-0-		138
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	335	3	N	9		147
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		147
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		147
-----											
MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672			
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-		182
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-		182
06	1680 N	1305	-0-	-375	-0-	1305	3	N	-0-		182
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-		182
*08	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329	3	N	-0-		182
*09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-		182
-----											
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-		80
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		80
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		80
-----											
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460			
04	3000 N	2978	-0-	-22	34	2978	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3094	-0-	-6	28	3094	3	N	-0-		-0-
06	3014 X	2986	-0-	-28	-0-	2986	3	N	-0-		-0-
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3	N	-0-		-0-
*08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3	N	-0-		-0-
*09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3	N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//	38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC			076762								
CATHERINE			WELL #: 1097	RRCID ->	205474	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 7630 - 7644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2	N	-0-		159
05		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2	N	-0-		159
06		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2	N	-0-		159
07		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2	N	-0-		159
*08		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2	N	-0-		159
*09		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2	N	-0-		159
-----											
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851								
SANTA FE			WELL #: 1092	RRCID ->	135775	COMPL. DATE	07/10/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7506 - 7520	
04		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
05		1085 X	1052	-0-	-33	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
06		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
07		1054 X	1053	-0-	-1	-0-	1053 3	N	-0-		-0-
08		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
09		1110 X	1022	-0-	-88	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
-----											
ODC			WELL #: 1091	RRCID ->	139248	COMPL. DATE	07/31/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7504 - 7516	
04		870 N	493	-0-	-377	-0-	493 3	N	-0-		58
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		58
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3	N	-0-		58
07		496 N	437	-0-	-59	-0-	437 3	N	-0-		58
08		589 N	306	-0-	-283	-0-	306 3	N	-0-		58
09		1140 N	267	-0-	-873	-0-	267 3	N	-0-		58
-----											
BREITBURN OPERATING L.P.			090732								
LYNN, E.C. GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID ->	168395	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	9066	PERF. 8178 - 8202	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232								
COFFIN			WELL #: 1	RRCID ->	028426	COMPL. DATE	06/05/1958	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 7769 - 7807	
04		1770 N	1634	-0-	-136	-0-	1634 3	N	-0-		29
05		2046 N	1702	-0-	-344	-0-	1702 3	N	-0-		29
06		1860 N	1299	-0-	-561	-0-	1299 3	N	-0-		29
07		1674 N	1556	-0-	-118	-0-	1526 3	N	27		29
08		1705 N	1413	-0-	-292	-0-	1413 3	N	-0-		16
*09		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-		16
-----											
LEE B			WELL #: 1 L	RRCID ->	028427	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 8014 - 8065	
04		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-		79
05		1767 N	1642	-0-	-125	-0-	1642 3	N	-0-		79
06		1650 N	1493	-0-	-157	-0-	1493 3	N	-0-		79
07		1674 N	1569	-0-	-105	-0-	1569 3	N	-0-		79
08		1643 N	1317	-0-	-326	-0-	1317 3	N	-0-		79
09		1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457 3	N	-0-		79

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY OLOUGHLIN B		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
		WELL #: 1 L		RRCID -> 028429		COMPL. DATE 12/10/1958		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	682 N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	630 N	530	-0-	-100	-0-	530	3			N	-0-					-0-
-----																
OLOUGHLIN C		WELL #: 1		RRCID -> 028430		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7875 - 7913								
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	496 N	350	-0-	-146	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	366	3			N	-0-					-0-
-----																
O'LOUGHLIN B		WELL #: 2		RRCID -> 191794		COMPL. DATE 09/03/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766								
04	2160 N	2074	-0-	-86	-0-	2074	3			N	-0-					67
05	2108 N	1689	-0-	-419	-0-	1689	3			N	-0-					67
06	1890 N	1476	-0-	-414	-0-	1476	3			N	-0-					67
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					67
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					67
*09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					67
-----																
O'LOUGHLIN C		WELL #: 2		RRCID -> 192272		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930								
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					110
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					110
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					110
07	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					110
08	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					110
*09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					110
-----																
SANDERS C		WELL #: 2		RRCID -> 192924		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536								
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					153
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					153
06	690 N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					153
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					153
08	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					153
09	690 N	506	-0-	-184	-0-	506	3			N	-0-					153
-----																
O'LOUGHLIN B		WELL #: 3		RRCID -> 199648		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788								
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					164
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					164
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164



HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783													
LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1631	2		N	-0-	4	
05		1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1699	2		N	-0-	4	
06		1650 N	1596	-0-	-54	-0-	1596	2		N	-0-	4	
07		1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2		N	-0-	4	
08		1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2		N	-0-	4	
*09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-	4	
-----													
ABELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 088672 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 8108													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
-----													
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068													
04		2880 X	2565	-0-	-315	-0-	2563	2	2 9	N	2	115	
05		2976 X	2857	-0-	-119	-0-	2857	2		N	-0-	115	
06		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-	115	
07		2852 X	2731	-0-	-121	-0-	2731	2		N	-0-	115	
08		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-	115	
09		2850 X	2771	-0-	-79	-0-	2771	2		N	-0-	115	
-----													
CRONE OIL COMPANY 190235													
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639													
04		2070 N	1742	-0-	-328	-0-	4	1	1738	2	N	-0-	3
05		2077 N	1841	-0-	-236	-0-	4	1	1837	2	N	-0-	3
06		1890 N	1711	-0-	-179	-0-	3	1	1708	2	N	-0-	3
07		1829 N	1181	-0-	-648	-0-	2	1	1179	2	N	-0-	3
08		1798 N	1316	-0-	-482	-0-	3	1	1313	2	N	-0-	3
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT	3
-----													
O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481													
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	1	1	640	2	N	-0-	-0-
05		682 N	676	-0-	-6	-0-	2	1	674	2	N	-0-	-0-
06		690 N	682	-0-	-8	-0-	2	1	680	2	N	-0-	-0-
07		682 N	564	-0-	-118	-0-	1	1	563	2	N	-0-	-0-
08		682 N	467	-0-	-215	-0-	1	1	466	2	N	-0-	-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
DACO, INC. 196940													
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698													
04		3120 X	2822	-0-	-298	-0-	2822	2		N	-0-	163	
05		3224 X	3075	-0-	-149	-0-	3075	2		N	-0-	163	
06		3120 X	2321	-0-	-799	-0-	75	1	2246	2	N	-0-	163
07		3162 X	3091	-0-	-71	-0-	1276	1	1815	2	N	-0-	163
*08		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	426	1	2741	2	N	-0-	163
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT	163

-----  
 HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 DACO, INC. //CONT.// 196940  
 MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513  
 -----

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

-----  
 MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480  
 -----

04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			20
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			20
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			20
*07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			20
*08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			20
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

-----  
 BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408  
 -----

04		600 N	537	-0-	-63	-0-	537	2	N	-0-			52
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			52
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			52
*07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			52
*08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			52
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

-----  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041  
 -----

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

-----  
 KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071  
 -----

04		540 N	320	-0-	-220	-0-	320	2	N	-0-			64
05		527 N	341	-0-	-186	-0-	341	2	N	-0-			64
06		420 N	336	-0-	-84	-0-	336	2	N	-0-			64
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			64
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			64
*09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			64

-----  
 KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966  
 -----

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 1943 252131												
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-		83
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-		83
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-		83
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		83
-----												
BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282												
04	1380 N	1307	-0-	-73	-0-	1307	2		N	-0-		38
05	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2		N	-0-		38
06	1320 N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2		N	-0-		38
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2 9	N	2		40
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-		40
*09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-		40
-----												
REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376												
04	2340 N	2282	-0-	-58	-0-	2282	2		N	-0-		197
05	2356 N	2182	-0-	-174	-0-	2182	2		N	-0-		197
06	2280 N	2105	-0-	-175	-0-	2102	2	3 9	N	3		200
07	2356 N	2286	-0-	-70	-0-	2286	2		N	-0-		200
08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-	178 1	22
09	2100 N	1938	-0-	-162	-0-	1938	2		N	-0-		22

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 028396		COMPL. DATE 09/22/1961		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	504 2	N	-0-		-0-
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	497 2	N	-0-		-0-
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	452 2	N	-0-		-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	477 2	N	-0-		-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482 2	N	-0-		-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-
-----											
KIRK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028443		COMPL. DATE 05/27/1960		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238			
04	510	N	385	-0-	-125	-0-	385 2	N	-0-		98
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410 2	N	-0-		98
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-		98
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		98
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-		98
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790 2	N	1	9	99
-----											
BRAINARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 064115		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606			
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	300 1	1002 2	N	-0-	58
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	310 1	1040 2	N	8	66
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	300 1	986 2	N	6	72
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	310 1	967 2	N	-0-	72
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	290 1	915 2	N	2	74
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	300 1	1000 2	N	1	75
-----											
BLODGETT A		WELL #: 1 L		RRCID -> 094815		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808			
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-	54
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-	54
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1100 2	7 9	N	6	60
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-	60
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-	60
09	1110	N	951	-0-	-159	-0-	951 2		N	-0-	60
-----											
ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HUFF		WELL #: 2		RRCID -> 172536		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365			
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3059 2	21 9	N	19	169
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2943 2	23 9	N	21	190
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2604 2	17 9	N	15	13
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2993 2	21 9	N	19	32
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2		N	-0-	32
*09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2997 2	31 9	N	28	60

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632													
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843													
04	930	N	564	-0-	-366	-0-	564	3	N	-0-			8
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3	N	-0-			8
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	3	N	-0-			8
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-			8
08	775	N	292	-0-	-483	-0-	292	3	N	-0-			8
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-			8
-----													
FULLER PRODUCTION, INC. 288587													
MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738													
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3	N	-0-			83
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3	N	-0-			83
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-			83
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3	N	-0-			83
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3	N	-0-			83
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	3	N	-0-			83
-----													
H & L OPERATING CO., LLC 339787													
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091													
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	140	1	N	2			106
							2	9					
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	140	1	N	95			201
							105	9					
06	2070	N	1871	-0-	-199	-0-	140	1	N	107			308
							118	9					
07	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	140	1	N	185	359	1	134
							204	9					
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	140	1	N	118			252
							130	9					
*09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	140	1	N	100			352
							110	9					
-----													
PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920													
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	10	1	N	6			122
							7	9					
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			122
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	10	1	N	4			126
							4	9					
07	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	10	1	N	-0-			126
08	1178	N	922	-0-	-256	-0-	10	1	N	-0-			126
09	1050	N	862	-0-	-188	-0-	10	1	N	-0-			126
-----													
ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856													
04	1740	N	1250	-0-	-490	-0-	10	1	N	-0-			20
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			20
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			20
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			20
08	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	10	1	N	-0-			20
*09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			20

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HY-TECH, INC. SCHUBERT				421135				TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7310 - 8226	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3	N	-0-			19
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-	5 5		14
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3	N	-0-			14
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-			14
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3	N	-0-			14
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3	N	-0-			14
-----											
JILPETCO, INC. NOLLNER, W. C. ESTATE				432469				TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7531 - 7546	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY HART				450175				TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7084 - 7101	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2	N	-0-			77
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	350 2	N	-0-			77
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2	N	-0-			77
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2	N	-0-			77
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			77
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 2	N	-0-			77
-----											
MATHEWS				WELL #: 1	RRCID -> 110122	COMPL. DATE 11/12/1983	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 6962 - 7510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	900 N	668	-0-	-232	-0-	668 2	N	-0-	161 1		29
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	811 2	N	161			190
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-			190
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-			190
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-			190
09	930 N	871	-0-	-59	-0-	871 2	N	-0-			190
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON -B- 1				488260				TOTAL DEPTH	9455	PERF. 8494 - 8526	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	93 1	N	-0-			133
						1 4					
05	3100 X	1228	-0-	-1872	-0-	1228 2	N	-0-			133
06	3000 X	1134	-0-	-1866	-0-	1125 2	N	8			141
07	3100 X	1160	-0-	-1940	-0-	1160 2	N	-0-			141
08	3100 X	1364	-0-	-1736	-0-	1364 2	N	-0-			141
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-		N	NO RPT			141
-----											
COURSON -B- 11				WELL #: 11	RRCID -> 028411	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6696 - 8680		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2160 N	2128	-0-	-32	-0-	18 1	N	-0-			102
						1 4					
05	2201 N	1208	-0-	-993	-0-	1208 2	N	-0-			102
06	2250 N	1316	-0-	-934	-0-	1316 2	N	-0-			102
07	2201 N	1255	-0-	-946	-0-	1255 2	N	-0-			102
*08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	N	-0-			102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	7 1	844 2	N	3	32
						1 4	3 9			
05	868 N	365	-0-	-503	-0-	365 3		N	-0-	32
06	870 N	462	-0-	-408	-0-	459 3	3 9	N	3	35
07	899 N	447	-0-	-452	-0-	445 3	2 9	N	2	37
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-	37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
-----										
COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724		
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	21 1	1304 2	N	-0-	108
						1 4				
05	1488 N	674	-0-	-814	-0-	674 3		N	-0-	108
06	1470 N	760	-0-	-710	-0-	760 3		N	-0-	108
07	1364 N	740	-0-	-624	-0-	740 3		N	-0-	108
*08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-	108
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108
-----										
LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COURSON RANCH 31		WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571		
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	126
05	279 N	196	-0-	-83	-0-	196 2		N	-0-	126
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-	126
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	126
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	126
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	126
-----										
COURSON RANCH 17		WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735		
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-	258
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-	258
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-	258
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-	258
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	258
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	258
-----										
LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #:		52	RRCID ->	155678	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8546 - 8590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #:		49	RRCID ->	158789	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8550 - 8578	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
COURSON RANCH 163		WELL #:		4D	RRCID ->	184348	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8690 - 8790	
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2	N	-0-		213	
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-		213	
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-		213	
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-		213	
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-		213	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		213	
-----													
COURSON "B" 4		WELL #:		4	RRCID ->	203286	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6652 - 8652	
04	1560	N	1225	-0-	-335	-0-	52	1	N	-0-		74	
							1	4					
05	1519	N	622	-0-	-897	-0-	622	3	N	-0-		74	
06	1470	N	606	-0-	-864	-0-	606	3	N	-0-		74	
07	1271	N	629	-0-	-642	-0-	629	3	N	-0-		74	
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		74	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74	
-----													
COURSON RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	242734	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8745 - 8752	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		500792											
BIRDWELL, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	028359	COMPL. DATE	04/01/1958	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7852 - 7868	
04	2370	N	2221	-0-	-149	-0-	90	1	N	-0-		-0-	
05	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	93	1	N	-0-		-0-	
06	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	90	1	N	-0-		-0-	
07	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	93	1	N	-0-		-0-	
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-		-0-	
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT		-0-	



-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792												
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780												
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	87 1	892 2	N	1		18
							1 9					
05	1054	N	957	-0-	-97	-0-	88 1	869 2	N	-0-		18
06	870	N	818	-0-	-52	-0-	80 1	738 2	N	-0-		18
07	1023	N	903	-0-	-120	-0-	87 1	816 2	N	-0-		18
08	961	N	766	-0-	-195	-0-	76 1	690 2	N	-0-		18
09	810	N	624	-0-	-186	-0-	69 1	555 2	N	-0-		18
-----												
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882												
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	96 1	1042 2	N	1		18
							1 9					
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	99 1	1049 2	N	-0-		18
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	96 1	975 2	N	-0-		18
07	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	101 1	1029 2	N	-0-		18
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	102 1	1023 2	N	-0-		18
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	101 1	1004 2	N	-0-		18
-----												
STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610												
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	30 1	1179 2	N	-0-		28
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	31 1	1254 2	N	-0-		28
06	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	30 1	1165 2	N	-0-		28
07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	31 1	1178 2	N	-0-		28
08	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	31 1	1111 2	N	-0-		28
09	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	30 1	1030 2	N	-0-		28
-----												
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798												
04	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	136 1	1674 2	N	1		35
							1 9					
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	141 1	1692 2	N	1		36
							1 9					
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	134 1	1543 2	N	1		37
							1 9					
07	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	141 1	1611 2	N	-0-		37
08	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	145 1	1631 2	N	-0-		37
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	142 1	1574 2	N	-0-		37
-----												
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 1		RRCID -> 191960		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	30	1	1554	2	N	3		105
						3	9						
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	31	1	1732	2	N	3		108
						3	9						
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	30	1	1791	2	N	2		110
						2	9						
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	31	1	2074	2	N	2		112
						2	9						
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	31	1	2064	2	N	1		113
						1	9						
*09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	30	1	1937	2	N	-0-		113
-----													
SCHIFF "6"		WELL #: 2		RRCID -> 192276		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920				
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	68	1	601	2	N	-0-		59
						2	9						
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	69	1	584	2	N	2		61
						2	9						
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	67	1	553	2	N	1		62
						1	9						
07	682 N	635	-0-	-47	-0-	70	1	564	2	N	1		63
						1	9						
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	71	1	573	2	N	-0-		63
						1	9						
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	69	1	554	2	N	2		65
						2	9						
-----													
SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 2		RRCID -> 207879		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583				
04	3390 X	2570	-0-	-820	-0-	29	1	2535	2	N	5		90
						6	9						
05	3503 X	2897	-0-	-606	-0-	30	1	2864	2	N	3		93
						3	9						
06	3390 X	2755	-0-	-635	-0-	30	1	2723	2	N	2		95
						2	9						
07	3379 X	2574	-0-	-805	-0-	31	1	2540	2	N	3		98
						3	9						
08	2883 X	2586	-0-	-297	-0-	31	1	2555	2	N	-0-		98
						3	9						
09	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	30	1	2431	2	N	-0-		98
-----													
BRAINARD -B-		WELL #: 1831		RRCID -> 208745		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568				
04	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	30	1	2625	2	N	8		188
						9	9						
05	2728 N	2629	-0-	-99	-0-	31	1	2583	2	N	14		202
						15	9						
06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	30	1	2631	2	N	3	187 1	18
						3	9						
07	2759 N	2757	-0-	-2	-0-	31	1	2718	2	N	7		25
						8	9						
08	2635 N	2625	-0-	-10	-0-	30	1	2587	2	N	7		32
						8	9						
09	2670 N	2636	-0-	-34	-0-	30	1	2597	2	N	8		40
						9	9						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
COLLARD		WELL #: 891		RRCID -> 209512		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	30	1	1004	2	N	2			152
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	1			153
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	N	-0-			153
07	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	31	1	978	2	N	2			155
08	1054 N	939	-0-	-115	-0-	31	1	908	2	N	-0-			155
09	960 N	909	-0-	-51	-0-	30	1	879	2	N	-0-			155
ODC		WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516					
04	720 N	612	-0-	-108	-0-	30	1	582	2	N	-0-			148
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	2	N	-0-			148
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	689	2	N	2			150
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	-0-			150
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	683	2	N	2			152
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	30	1	645	2	N	-0-			152
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214014		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464					
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	1049	2	N	6			58
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	N	10			68
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	2	N	5			73
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	2	N	5			78
08	1023 N	847	-0-	-176	-0-	29	1	812	2	N	5			83
09	1110 N	820	-0-	-290	-0-	30	1	790	2	N	-0-			83
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505					
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	24	1	738	2	N	6			183
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	23	1	756	2	N	4			187
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	675	2	N	6			193
07	806 N	701	-0-	-105	-0-	24	1	677	2	N	-0-			193
08	775 N	635	-0-	-140	-0-	16	1	617	2	N	2			195
*09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	24	1	736	2	N	5			200

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	29 1	1902 2	N	5	195 1			28
							6 9							
05		1984 N	1763	-0-	-221	-0-	25 1	1727 2	N	10				38
							11 9							
06		1890 N	1792	-0-	-98	-0-	28 1	1754 2	N	9				47
							10 9							
07		2015 N	1790	-0-	-225	-0-	29 1	1755 2	N	5				52
							6 9							
08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	27 1	1820 2	N	10				62
							11 9							
09		1800 N	1707	-0-	-93	-0-	25 1	1682 2	N	-0-				62
-----														
MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446					
04		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	30 1	1307 2	N	3				200
							3 9							
05		1426 N	1312	-0-	-114	-0-	28 1	1276 2	N	7				207
							8 9							
06		1320 N	1311	-0-	-9	-0-	30 1	1278 2	N	3	190 1			20
							3 9							
07		1395 N	875	-0-	-520	-0-	31 1	844 2	N	-0-				20
08		1302 N	992	-0-	-310	-0-	31 1	959 2	N	2				22
							2 9							
09		1320 N	1251	-0-	-69	-0-	28 1	1220 2	N	3				25
							3 9							
-----														
ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416					
04		1800 N	1740	-0-	-60	-0-	30 1	1704 2	N	5				135
							6 9							
05		1829 N	1766	-0-	-63	-0-	31 1	1724 2	N	10				145
							11 9							
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	30 1	1718 2	N	3				148
							3 9							
07		1798 N	1779	-0-	-19	-0-	31 1	1742 2	N	5				153
							6 9							
08		1767 N	1685	-0-	-82	-0-	29 1	1654 2	N	2				155
							2 9							
*09		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	30 1	1793 2	N	5				160
							6 9							
-----														
MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201					
04		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	30 1	1764 2	N	4				72
							4 9							
05		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	31 1	1844 2	N	-0-				72
06		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	30 1	1788 2	N	-0-				72
07		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	31 1	1817 2	N	-0-				72
08		1860 N	1851	-0-	-9	-0-	31 1	1820 2	N	-0-				72
09		1830 N	1784	-0-	-46	-0-	30 1	1754 2	N	-0-				72

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	960 N	951	-0-	-9	-0-	30 1	917 2	N	4			92
05	992 N	946	-0-	-46	-0-	4 9						
06	960 N	929	-0-	-31	-0-	30 1	916 2	N	-0-			92
07	992 N	937	-0-	-55	-0-	30 1	899 2	N	-0-			92
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	31 1	906 2	N	-0-			92
09	930 N	918	-0-	-12	-0-	31 1	948 2	N	-0-			92
						30 1	887 2	N	1			93
						1 9						
-----												
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500			
04	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	29 1	2884 2	N	10			203
05	2759 N	2538	-0-	-221	-0-	11 9						
06	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	27 1	2494 2	N	15			218
07	3007 N	2776	-0-	-231	-0-	17 9						
08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	30 1	2848 2	N	5	188 1		35
09	2880 N	2632	-0-	-248	-0-	6 9						
						31 1	2739 2	N	5			40
						6 9						
						30 1	2600 2	N	7			47
						8 9						
						30 1	2588 2	N	13			60
						14 9						
-----												
BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAINARD "184"		WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554			
04	2610 N	2436	-0-	-174	-0-	30 1	2395 2	N	10			167
05	2542 N	2468	-0-	-74	-0-	11 9						
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	31 1	2417 2	N	18			185
07	2511 N	2485	-0-	-26	-0-	20 9						
08	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	30 1	2372 2	N	12			197
*09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	13 9						
						31 1	2450 2	N	4	179 1		22
						4 9						
						29 1	2377 2	N	3			25
						3 9						
						30 1	2460 2	N	5			30
						6 9						
-----												
COURSON "B"		WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620			
04	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	29 1	1279 2	N	2			82
05	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	2 9						
06	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	28 1	1313 2	N	3			85
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	3 9						
08	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	29 1	1228 2	N	13			98
*09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	14 9						
						31 1	1347 2	N	-0-			98
						28 1	1146 2	N	-0-			98
						30 1	1255 2	N	-0-			98

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560							
AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798	
04	1500 N	1364	-0-	-136	-0-	27 1	1329 2	N 7	167
						8 9			
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	31 1	1351 2	N 8	175
						9 9			
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	28 1	1244 2	N 2	177
						2 9			
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	31 1	1416 2	N 3	180
						3 9			
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	31 1	1444 2	N -0-	180
*09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	30 1	1421 2	N 3	183
						3 9			
-----									
MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
O. H. M. OPERATING		617053		RRCID -> 263305		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660	
KIFF WHITE		WELL #: 6							
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3		N -0-	-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3		N -0-	-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N -0-	-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N -0-	-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N -0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
PALEO, INC.		635116		RRCID -> 119356		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791	
HUTCHISON		WELL #: 1							
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N -0-	15
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	15
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N NO RPT	15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	15
-----									
REMNANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 199255		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789	
HANSFORD GU 19		WELL #: 2							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	5

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
SABRE OPERATING, INC.				742261									
ARCHER TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	148067	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7634 - 7852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	3000 N	2020	-0-	-980	-0-	60 1	1960 2	N	N	-0-			27
05	3100 X	2499	-0-	-601	-0-	93 1	2406 2	N	N	-0-			27
06	3000 X	1987	-0-	-1013	-0-	60 1	1927 2	N	N	-0-			27
07	2945 X	2693	-0-	-252	-0-	120 1	2573 2	N	N	-0-			27
08	2635 X	2633	-0-	-2	-0-	124 1	2509 2	N	N	-0-			27
09	2430 X	1963	-0-	-467	-0-	90 1	1873 2	N	N	-0-			27
-----													
LACKEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	216410	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7660 - 7666	
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	30 1	1466 2	N	N	-0-			-0-
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	31 1	1508 2	N	N	-0-			-0-
06	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	30 1	1133 2	N	N	-0-			-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	30 1	1380 2	N	N	-0-			-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	31 1	1430 2	N	N	-0-			-0-
*09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	60 1	1376 2	N	N	-0-			-0-
-----													
SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		3 L	RRCID ->	059779	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	7004 - 7014	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----													
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194799	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7112 - 7660	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----													
SCS NEWTON OIL LLC		WELL #:		1 V	RRCID ->	073497	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8196 - 8204	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			3
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	N	-0-			3
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	N	-0-			3
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	N	-0-			3
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	N	NO RPT			3
-----													
SPEARTEX GRAIN COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	065782	COMPL. DATE	08/21/1975	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8064 - 8078	
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1 1	309 2	N	N	-0-			17
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	1 1	169 2	N	N	-0-			17
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	1 1	294 2	N	N	-0-			17
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	1 1	306 2	N	N	-0-			17
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	1 1	287 2	N	N	-0-			17
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	N	NO RPT			17

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580  
 BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	1 1	415 2	N	-0-		-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	1 1	463 2	N	-0-		-0-
06	540 N	332	-0-	-208	-0-	1 1	331 2	N	-0-		-0-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	1 1	426 2	N	-0-		-0-
08	465 N	345	-0-	-120	-0-	1 1	344 2	N	-0-		-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	2 1	878 2	N	-0-		-0-
05	899 N	789	-0-	-110	-0-	2 1	787 2	N	-0-		-0-
06	780 N	25	-0-	-755	-0-	1 1	24 2	N	-0-		-0-
07	899 N	764	-0-	-135	-0-	2 1	762 2	N	-0-		-0-
08	775 N	448	-0-	-327	-0-	1 1	447 2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

04	540 N	407	-0-	-133	-0-	1 1	406 2	N	-0-		-0-
05	558 N	409	-0-	-149	-0-	1 1	408 2	N	-0-		-0-
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	1 1	361 2	N	-0-		-0-
07	434 N	332	-0-	-102	-0-	1 1	331 2	N	-0-		-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	1 1	498 2	N	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	1 1	610 2	N	-0-		-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	1 1	641 2	N	-0-		-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	1 1	569 2	N	-0-		-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	1 1	601 2	N	-0-		-0-
08	651 N	460	-0-	-191	-0-	1 1	459 2	N	-0-		-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2314 2	87 9	N	79		152
05	2449 N	2173	-0-	-276	-0-	2169 2	4 9	N	4		156
06	2340 N	2018	-0-	-322	-0-	1999 2	19 9	N	17		173
07	2480 N	1870	-0-	-610	-0-	1867 2	3 9	N	3	152 1	24
08	2170 N	975	-0-	-1195	-0-	975 2		N	-0-		24
09	2010 N	1452	-0-	-558	-0-	1452 2		N	-0-		24

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-		-0-
05	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1550 2		N	-0-		-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-		-0-
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-		-0-
08	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1534 2		N	-0-		-0-
09	1590 N	1191	-0-	-399	-0-	1191 2		N	-0-		-0-



HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2130 N	1048	-0-	-1082	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1320	-0-	-168	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
09		1170 N	1139	-0-	-31	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
-----														
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 182319 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7256 - 7838														
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
06		630 N	143	-0-	-487	-0-	143	2		N	-0-			-0-
07		651 N	260	-0-	-391	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
*09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
-----														
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422														
04		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	130	1	2325	2	N	-0-		-0-
05		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	130	1	2591	2	N	-0-		-0-
06		2760 N	2466	-0-	-294	-0-	130	1	2336	2	N	-0-		-0-
07		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	130	1	2661	2	N	-0-		-0-
08		2728 N	2476	-0-	-252	-0-	130	1	2346	2	N	-0-		-0-
09		2460 N	2212	-0-	-248	-0-	130	1	2082	2	N	-0-		-0-
-----														
ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263														
04		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
05		1922 N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
06		2100 N	2021	-0-	-79	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
07		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
09		2010 N	1911	-0-	-99	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
-----														
BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190092 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7838														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
DOUGLAS "F"		WELL #:		3126	RRCID ->	198429	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7830 - 7842		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MATHEWS, VIRGIL "A"		WELL #:		174	RRCID ->	212901	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 6536 - 8470		
04		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2	N	-0-		77
05		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-		77
06		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-		77
07		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2	N	-0-		77
08		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	N	-0-		77
*09		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-		77
-----												
FLOWERS UNIT		WELL #:		1055	RRCID ->	219138	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 6602 - 8566		
04		1590 N	1566	-0-	-24	-0-	1566	2	N	-0-		39
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-		39
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-		39
07		1612 N	1592	-0-	-20	-0-	1592	2	N	-0-		39
08		1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2	N	-0-		39
09		1560 N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2	N	-0-		39
-----												
BRAINARD "B"		WELL #:		2183	RRCID ->	249856	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	8745 PERF. 8530 - 8556		
04		5435 X	3642	-0-	-1793	-0-	45	1	N	-0-		27
05		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-		27
06		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		27
07		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-		27
08		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-		27
*09		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		27
-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		841419	RRCID ->	028367	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	7387 PERF. 7056 - 7082		
GANDY, W. H. GU		1										
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	-0-		-0-
05		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2	N	-0-		-0-
06		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	-0-		-0-
07		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-		-0-
08		2542 N	2468	-0-	-74	-0-	2468	2	N	-0-		-0-
09		2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MADDOX, EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	028368	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7794 - 7834		
04		1410 N	1306	-0-	-104	-0-	1306	2	Y	-0-		-0-
05		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2	Y	-0-		-0-
06		1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2	Y	-0-		-0-
07		1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2	Y	-0-		-0-
08		1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2	Y	-0-		-0-
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----															
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
MATHews, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
04		570 N	508	-0-	-62	-0-	508	2			Y	-0-			-0-
05		713 N	613	-0-	-100	-0-	613	2			Y	-0-			-0-
06		570 N	469	-0-	-101	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
07		527 N	64	-0-	-463	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
08		620 N	147	-0-	-473	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580															
-----															
04		2700 X	2438	-0-	-262	-0-	2438	2			Y	-0-			-0-
05		2666 X	1991	-0-	-675	-0-	1991	2			Y	-0-			-0-
06		2790 X	1797	-0-	-993	-0-	1797	2			Y	-0-			-0-
07		2883 X	2192	-0-	-691	-0-	2192	2			Y	-0-			-0-
08		2883 X	2679	-0-	-204	-0-	2679	2			Y	-0-			-0-
09		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ROBERTS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028464 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7914 - 7974															
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006															
-----															
04		1230 N	1155	-0-	-75	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
06		1230 N	917	-0-	-313	-0-	917	2			N	-0-			-0-
07		1209 N	84	-0-	-1125	-0-	84	2			N	-0-			-0-
08		1364 N	98	-0-	-1266	-0-	98	2			N	-0-			-0-
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058															
-----															
04		900 N	888	-0-	-12	-0-	888	2			Y	-0-			-0-
05		961 N	931	-0-	-30	-0-	931	2			Y	-0-			-0-
06		900 N	820	-0-	-80	-0-	820	2			Y	-0-			-0-
07		930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2			Y	-0-			-0-
08		930 N	694	-0-	-236	-0-	694	2			Y	-0-			-0-
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044															
-----															
04		3240 X	3203	-0-	-37	-0-	3203	2			Y	-0-			-0-
05		3348 X	3291	-0-	-57	-0-	3291	2			Y	-0-			-0-
06		3210 X	3003	-0-	-207	-0-	3003	2			Y	-0-			-0-
07		3317 X	2611	-0-	-706	-0-	2611	2			Y	-0-			-0-
08		3317 X	2986	-0-	-331	-0-	2986	2			Y	-0-			-0-
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931															
-----															
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
07		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
08		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			Y	-0-	-0-
05	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			Y	-0-	-0-
06	1800 N	1743	-0-	-57	-0-	1743	2			Y	-0-	-0-
07	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			Y	-0-	-0-
08	1798 N	1656	-0-	-142	-0-	1656	2			Y	-0-	-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946												
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-	-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-	-0-
06	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-	-0-
07	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-	-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-	-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34				N	-0-	-0-
05	34 X	-0-	-0-	-34	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664												
04	2700 N	2657	-0-	-43	-0-	2657	2			N	-0-	-0-
05	2728 N	2683	-0-	-45	-0-	2683	2			N	-0-	-0-
06	2610 N	2574	-0-	-36	-0-	2574	2			N	-0-	-0-
07	2759 N	2655	-0-	-104	-0-	2655	2			N	-0-	-0-
08	2697 N	2669	-0-	-28	-0-	2669	2			N	-0-	-0-
09	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494												
04	2460 N	2174	-0-	-286	-0-	2174	2			N	-0-	-0-
05	2387 N	2100	-0-	-287	-0-	2100	2			N	-0-	-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-	-0-
07	2232 N	2080	-0-	-152	-0-	2080	2			N	-0-	-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-	-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576												
04	2160 N	1801	-0-	-359	-0-	1801	2			N	-0-	-0-
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-	-0-
06	1920 N	1686	-0-	-234	-0-	1686	2			N	-0-	-0-
07	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	1722	2			N	-0-	-0-
08	2139 N	1808	-0-	-331	-0-	1808	2			N	-0-	-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996												
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-	-0-
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-	-0-
06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-	-0-
07	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-	-0-
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-	-0-
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

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

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

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

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-			-0-
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-			-0-
06	2550 X	2392	-0-	-158	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
07	2635 X	2472	-0-	-163	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
08	2635 X	2466	-0-	-169	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

04	3870 X	3650	-0-	-220	-0-	3650	2			N	-0-			-0-
05	3875 X	3508	-0-	-367	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
06	3750 X	3485	-0-	-265	-0-	3485	2			N	-0-			-0-
07	3782 X	3717	-0-	-65	-0-	3717	2			N	-0-			-0-
08	3782 X	3723	-0-	-59	-0-	3723	2			N	-0-			-0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT			-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

04	5700 X	5547	-0-	-153	-0-	5547	2			N	-0-			-0-
05	5797 X	5692	-0-	-105	-0-	5692	2			N	-0-			-0-
06	5610 X	5489	-0-	-121	-0-	5489	2			N	-0-			-0-
07	5766 X	5684	-0-	-82	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
08	5766 X	5667	-0-	-99	-0-	5667	2			N	-0-			-0-
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344  
 ODC FEE 92 WELL #: 1092 RRCID -> 028397 COMPL. DATE 02/08/1959 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7358 - 7604

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800							
GROVES				WELL #: 1	RRCID -> 028391	COMPL. DATE 12/21/1961	TOTAL DEPTH 8090	PERF. 7962	- 7972		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	N	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-			-0-
08	992 N	525	-0-	-467	-0-	525 2	N	-0-			-0-
09	810 N	515	-0-	-295	-0-	515 2	N	-0-			-0-
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HUFF GU				WELL #: 1 L	RRCID -> 028403	COMPL. DATE 09/25/1957	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8188	- 8199		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
JONES, T. E.				WELL #: 2	RRCID -> 028441	COMPL. DATE 03/27/1958	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7045	- 7071		
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2	N	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2	N	-0-			-0-
-----											
PATTERSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 028445	COMPL. DATE 08/30/1960	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8244	- 8261		
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	281 1	2331 2	N	-0-		8
05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	282 1	2340 2	N	-0-		8
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	270 1	2246 2	N	-0-		8
07	2697 N	2559	-0-	-138	-0-	275 1	2284 2	N	-0-		8
08	2635 N	2522	-0-	-113	-0-	271 1	2251 2	N	-0-		8
09	2520 N	2270	-0-	-250	-0-	244 1	2026 2	N	-0-		8
-----											
WEST, KL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 028446	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 8427	PERF. 8139	- 8294		
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	121 1	1005 2	N	-0-		-0-
05	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	123 1	1026 2	N	-0-		-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	121 1	1009 2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	124 1	1033 2	N	-0-		-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	124 1	1033 2	N	-0-		-0-
09	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	116 1	965 2	N	-0-		-0-
-----											
WINDER, C. H. GU				WELL #: 1	RRCID -> 028447	COMPL. DATE 07/24/1956	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 7146	- 7160		
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	620 2		N	-0-		-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		-0-
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		600 N	522	-0-	-78	-0-	-0-	522	2	N	-0-					80
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-					80
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-					80
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-					80
08		899 N	663	-0-	-236	-0-	-0-	663	2	N	-0-					80
09		660 N	630	-0-	-30	-0-	-0-	630	2	N	-0-					80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

04		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	1751	2	N	-0-			-0-
05		2170 N	2097	-0-	-73	-0-	-0-	225	1	1872	2	N	-0-			-0-
06		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1998	2	N	-0-			-0-
07		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1337	2	N	-0-			-0-
08		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	2224	2	N	-0-			-0-
09		2250 N	2233	-0-	-17	-0-	-0-	240	1	1993	2	N	-0-			-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2		Y	-0-				6
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-				6
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-				6
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2		Y	-0-				6
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-				6
*09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-				6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8332 - 8369

04		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	1852	2	Y	-0-			11
05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	1795	2	Y	-0-			11
06		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	1864	2	Y	-0-			11
07		2201 X	1982	-0-	-219	-0-	-0-	213	1	1769	2	Y	-0-			11
08		2201 X	1975	-0-	-226	-0-	-0-	212	1	1763	2	Y	-0-			11
09		2100 X	1937	-0-	-163	-0-	-0-	208	1	1729	2	Y	-0-			11

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	N	-0-			8
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	N	-0-			8
06		390 N	226	-0-	-164	-0-	-0-	24	1	202	2	N	-0-			8
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	N	-0-			8
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	368	2	N	-0-			8
*09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	373	2	N	-0-			8

WAKITA OPERATING, LLC HANSFORD GU 22 WELL #: 891725 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
WRIGHT AURORA ENTERPRISES, LLC 942747													
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			10
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			10
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			10
07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-			10
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-			10
*09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-			10

XTO ENERGY INC. 945936													
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708													
04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		N	-0-			5
05		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3290 2	3 9	N	3			8
06		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3315 2	7 9	N	6			14
07		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2		N	-0-			14
08		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2		N	-0-			14
09		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT			14

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736													
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			7
05		682 N	457	-0-	-225	-0-	457 2		N	-0-			7
06		570 N	446	-0-	-124	-0-	446 2		N	-0-			7
07		558 N	393	-0-	-165	-0-	393 2		N	-0-			7
08		465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2		N	-0-			7
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			7

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321													
04		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	2 1	1510 2	N	7			50
05		1395 N	563	-0-	-832	-0-	2 1	558 2	N	3			53
06		1380 N	1326	-0-	-54	-0-	2 1	1317 2	N	6			59
07		1581 N	1099	-0-	-482	-0-	2 1	1095 2	N	2			61
08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	2 1	1114 2	N	5			66
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	6 9		N	NO RPT			66



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OIL DEV.CO. OF TEX.		WELL #: 1		RRCID -> 028389		COMPL. DATE 11/08/1954		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7650 - 7676	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
HANSFORD GU 18		WELL #: 2		RRCID -> 095243		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776	
04	960 N	917	-0-	-43	-0-	917 2	N	-0-	13
05	961 N	731	-0-	-230	-0-	731 2	N	-0-	13
06	870 N	822	-0-	-48	-0-	822 2	N	-0-	13
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-	13
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-	13
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT	13
-----									
BARRETT 93		WELL #: 2		RRCID -> 178165		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690	
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-	8
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-	8
06	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	1089 3	N	-0-	8
07	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141 3	N	-0-	8
08	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139 3	N	-0-	8
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT	8
-----									
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702	
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	397 3	N	-0-	5
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-	5
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-	5
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-	5
08	527 N	463	-0-	-64	-0-	463 3	N	-0-	5
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT	5
-----									
MATHEWS 90		WELL #: 1		RRCID -> 179504		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181419		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794	
04	1560 N	1254	-0-	-306	-0-	1254 3	N	-0-	4
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3	N	-0-	4
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3	N	-0-	4
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3	N	-0-	4
08	1829 N	1616	-0-	-213	-0-	1616 3	N	-0-	4
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-		N	NO RPT	4
-----									
HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189461		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CROOKS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	1710	3	1	9	N	1			18
05	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	1760	3			N	-0-			18
06	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3			N	-0-			18
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	3	1	9	N	1			19
08	1767 N	1703	-0-	-64	-0-	1702	3	1	9	N	1			20
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			20

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

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

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 200936 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 7388

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

*01	682 N	145	-0-	-537	-0-	6	1	139	2	N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	N	-0-			-0-
*05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	-0-			-0-
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

*01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
*02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
*03	1860 N	1579	-0-	-281	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
*04	1470 N	985	-0-	-485	-0-	985	2			N	-0-			-0-
*05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-
*06	1530 N	982	-0-	-548	-0-	12	1	970	2	N	-0-			-0-
*07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

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

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
SUN-JONES		WELL #: 2 T		RRCID -> 060234		COMPL. DATE 09/19/1974		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6976 - 7000								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588								
*01	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	415	1	1019	2	N	1					85
						1	9									
*02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	393	1	1050	2	N	-0-					85
*03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	418	1	1130	2	N	7					92
						8	9									
*04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	408	1	1086	2	N	5					97
						6	9									
*05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	427	1	1272	2	N	5					102
						6	9									
*06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	412	1	1198	2	N	2					104
						2	9									
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					104
*08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BRAINARD -177-		WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD -178-		WELL #: 2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-			-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
*04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
*07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

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

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			138
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			138
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			138
*04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			138
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			138
*06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-			138
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			138
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 APACHE CORPORATION 027200  
 COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

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

B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
 SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

04	180 N	97	-0-	-83	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
08	527 N	100	-0-	-427	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//	38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798							
CATES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	028348	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7124 - 7411
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	715 3	7 9	N	6	70
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-	70
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-	70
07	682 N	666	-0-	-16	-0-	545 3	118 4	N	3	73
						3 9				
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-	73
*09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1115 3	12 9	N	11	84
-----										
RILEY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	086700	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7480 - 7496
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-	-0-
-----										
LOWE		WELL #:	2	RRCID ->	192462	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7418 - 7425
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
NUSBAUM UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	196420	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7646 - 7736
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUDSON		WELL #:	2	RRCID ->	197584	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7284 - 7296
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
LONG		WELL #:	4	RRCID ->	199419	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7346 - 7358
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-	-0-
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 3		N	-0-	-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-	-0-
*08	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3		N	-0-	-0-
*09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726																	
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294																	
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					35
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					35
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					35
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					35
*08		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					35
*09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-	35	5			-0-
-----																	
GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885																	
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					45
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					45
06		450 N	47	-0-	-403	-0-	47	3			N	-0-					45
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					45
*08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					45
*09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					45
-----																	
MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478																	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196																	
04		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					50
05		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					50
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					50
07		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					50
*08		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					50
*09		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-	35	5			15
-----																	
MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327																	
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					123
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					123
06		750 N	560	-0-	-190	-0-	560	3			N	-0-					123
07		577 N	577	-0-	-0-	-0-	567	3	10	9	N	9					132
*08		589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					132
09		570 N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					132

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//	38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
CIMAREX ENERGY CO.			153438											
RALSTON			WELL #:	1	RRCID ->	060690	COMPL. DATE	11/04/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7123 - 7137			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			25
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			25
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

  

FAULCONER, VERNON E., INC.			263701											
NOVAK, E. E.			WELL #:	2 L	RRCID ->	028343	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7608 - 7618			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MATHEWS, L. W.			WELL #:	4	RRCID ->	028347	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7076 - 7685			
04	2190 N	2083	-0-	-107	-0-	2083	2			N	-0-			32
05	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	2104	2	6	9	N	5			37
06	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	2038	2	2	9	N	2			39
07	2139 N	1890	-0-	-249	-0-	1890	2			N	-0-			39
08	2108 N	1988	-0-	-120	-0-	1984	2	4	9	N	4			43
09	2040 N	1939	-0-	-101	-0-	1939	2			N	-0-			43

  

WILBANKS			WELL #:	1	RRCID ->	083010	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 7754 - 7768			
04	1560 N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1105	-0-	-383	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
*09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			-0-

  

FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			280632											
AMARILLO AREA GU			WELL #:	1	RRCID ->	028356	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7590 - 7600			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

H & L OPERATING CO., LLC			339787											
GUTHRIE			WELL #:	1	RRCID ->	087998	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7458 - 7464			
04	540 N	445	-0-	-95	-0-	10	1	435	2	N	-0-			21
05	682 N	523	-0-	-159	-0-	10	1	513	2	N	-0-			21
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	10	1	630	2	N	-0-			21
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	10	1	726	2	N	-0-			21
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	10	1	686	2	N	-0-			21
*09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	10	1	636	2	N	-0-			21

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581								
HART				WELL #:	2	RRCID ->	183614	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7276 - 7309
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		1860 N	1631	-0-	-229	-0-	1631 2	N	-0-			-0-
05		2511 N	2192	-0-	-319	-0-	2192 2	N	-0-			-0-
06		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2	N	-0-			-0-
07		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2	N	-0-			-0-
08		2201 N	2049	-0-	-152	-0-	2049 2	N	-0-			-0-
09		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
HART				WELL #:	2	RRCID ->	213589	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6952 - 6987
04		1200 N	1020	-0-	-180	-0-	1020 2	N	-0-			259
05		1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101 2	N	-0-			259
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-			259
07		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-			259
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-			259
09		1050 N	965	-0-	-85	-0-	965 2	N	-0-			259
-----												
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792								
COLLARD				WELL #:	120	RRCID ->	076092	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7536 - 7546
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1743 2	80 9 N	73			73
05		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1889 2	2 9 N	2			75
06		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2376 2	24 9 N	22	97 1		-0-
07		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		-0-			-0-
08		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		-0-			-0-
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
O'LOUGHLIN				WELL #:	361 L	RRCID ->	082167	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7581 - 7587
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
SCHIFF "6"				WELL #:	1	RRCID ->	173521	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	8152	PERF. 7622 - 7636
04		360 N	350	-0-	-10	-0-	49 1	301 2 N	-0-			95
05		372 N	345	-0-	-27	-0-	50 1	295 2 N	-0-			95
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	50 1	298 2 N	-0-			95
07		372 N	324	-0-	-48	-0-	48 1	276 2 N	-0-			95
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	53 1	313 2 N	-0-			95
09		360 N	343	-0-	-17	-0-	51 1	292 2 N	-0-			95
-----												
CROOKS "118"				WELL #:	1	RRCID ->	175741	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7174 - 7198
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 182395		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 187615		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		RRCID -> 194964		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7691 - 7712								
COMSTAR		WELL #: 1														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAVAGE, DON C.		748943		RRCID -> 114635		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878								
BIRDWELL -22-		WELL #: 338 L														
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	1			N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
SHARPLES, PHILIP T. TRUST		771115		RRCID -> 076096		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199								
LOWE		WELL #: 2														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					21
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					21
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					21
SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		RRCID -> 069331		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811								
NOVAK		WELL #: 1														
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	2	1	1159	2	N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) SPEARTEX GRAIN COMPANY BRYAN		//CONT.// 38797 620 //CONT.// 808580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
		WELL #: 1 C		RRCID -> 072320		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	N	-0-			-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	1	1	231	2	N	-0-			-0-
06	270 N	119	-0-	-151	-0-	1	1	118	2	N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	2	N	-0-			-0-
08	217 N	93	-0-	-124	-0-	1	1	92	2	N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN, ELIZABETH				WELL #: 2		RRCID -> 101510		COMPL. DATE 06/23/1978			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720			
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	N	8			68
05	124 N	52	-0-	-72	-0-	1	1	45	2	N	5			73
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	6	9	165	2	N	6			79
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	7	9	187	2	N	8			87
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	9	135	2	N	6			93
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	7	9			N	NO RPT			93
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY GUTHRIE		825420		WELL #: 360		RRCID -> 209092		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC GEORGE LOWE		841419		WELL #: 3		RRCID -> 225345		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092			
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-			-0-
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
06	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1152	2			Y	-0-			-0-
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WAKITA OPERATING, LLC WHITAKER -A-		891725		WELL #: 1		RRCID -> 104891		COMPL. DATE 03/07/1983			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
-----														
WILDHORSE OPERATING COMPANY SANDERS G U -A-		923452		WELL #: 2		RRCID -> 192960		COMPL. DATE 07/31/2002			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519			
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	-0-			15
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	-0-			15
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	-0-			15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.				945936							
HANSFORD GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	028344	COMPL. DATE	07/03/1957	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 7075 - 7121
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	660 N	565	-0-	-95	-0-	565 2	N	-0-			17
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-			17
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	728 2	N	-0-			17
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-			17
08	930 N	868	-0-	-62	-0-	868 2	N	-0-			17
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT			17

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803					CNTY: HANSFORD		
CUBINE-PARKER				953803							
		WELL #:		1	RRCID ->	075153	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7810 - 7826
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COOPER				WELL #:	3	RRCID ->	199284	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7227 - 7248
*01	1209 N	938	-0-	-271	-0-	148 1	790 2	N	-0-			-0-
*02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	255 1	1853 2	N	-0-			-0-
*03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	254 1	1262 2	N	-0-			-0-
*04	900 N	738	-0-	-162	-0-	208 1	530 2	N	-0-			-0-
*05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	303 1	835 2	N	-0-			-0-
*06	1470 N	1195	-0-	-275	-0-	302 1	893 2	N	-0-			-0-
*07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
*08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART				WELL #:	2	RRCID ->	201107	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6847 - 6856
*01	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	561 1	884 2	N	-0-			155
*02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	525 1	1211 2	N	-0-			155
*03	1581 N	886	-0-	-695	-0-	561 1	325 2	N	-0-			155
*04	1410 N	727	-0-	-683	-0-	543 1	184 2	N	-0-			155
*05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	561 1	633 2	N	-0-			155
*06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	543 1	589 2	N	-0-			155
*07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			155
*08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155

HANSFORD (MORROW, UPPER)				38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
AIKMAN OIL CORP.				009105							
O. D. C.		WELL #:			RRCID ->	033582	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7383 - 7398
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2001											

-----															
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802											
HOLMES				WELL #: 1057	RRCID ->	031513	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7314 - 7324				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B DENY	193	-0-	193	1569	193	2			N	-0-			38
05		14B DENY	196	-0-	196	1765	196	2			N	-0-			38
06		14B DENY	187	-0-	187	1952	187	2			N	-0-			38
07		14B DENY	194	-0-	194	2146	194	2			N	-0-			38
08		14B DENY	197	-0-	197	2343	197	2			N	-0-			38
09		14B DENY	197	-0-	197	2540	197	2			N	-0-			38
-----															
APACHE CORPORATION				027200											
STEELE-COLLARD -B-				WELL #: 1 C	RRCID ->	028240	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 6969 - 7520				
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			116
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			116
06	990	N	656	-0-	-334	-0-	656	2			N	-0-			116
07	837	N	232	-0-	-605	-0-	232	2			N	-0-			116
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-				N	-0-			116
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-				N	-0-			116
-----															
PEARSON -M-				WELL #: 3	RRCID ->	115581	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7683 - 8002				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----															
COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 3	RRCID ->	176899	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 7219 - 7782				
04	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	1376	2			N	-0-			126
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			126
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			126
07	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-			126
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	2			N	-0-			126
09	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	1259	2			N	-0-			126
-----															
ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP				028890											
SPEARMAN				WELL #: 1	RRCID ->	028212	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7306 - 7318				
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	1	1	146	2	N	-0-			112
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	1	1	107	2	N	-0-			112
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	1	1	50	2	N	-0-			112
07	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	N	-0-			112
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	1	1	73	2	N	-0-			112
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			112
-----															
LA MASTER-BLODGETT				WELL #: 3	RRCID ->	041746	COMPL. DATE	05/05/1967	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7362 - 7433				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
		PLUGGED AND ABANDONED		02/18/2013											

-----													
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ATHENA ENERGY, INC.				036051									
BRUNSTETTER		WELL #:		1	RRCID ->	055477	COMPL. DATE	05/30/1973	TOTAL DEPTH	8705 PERF. 7938 - 7948			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT			107
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT			107
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT			107
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT			107
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT			107
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT			107
-----													
COLLARD SCHNELL GU		WELL #:		1 T	RRCID ->	165487	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	8164 PERF. 6284 - 7492			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
B AND G PRODUCTION, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	069598	COMPL. DATE	12/28/1976	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 7615 - 7625			
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	070304	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7160 PERF. 7075 - 7090			
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2	N	-0-			40
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			40
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-			40
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-			40
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2	N	-0-			40
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2	N	-0-			40
-----													
BILLINGSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	135935	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7450 - 7466			
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2	N	-0-			78
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			78
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			78
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			78
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			78
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			78
-----													
WARD		WELL #:		1	RRCID ->	147350	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7090 - 7095			
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3073	2	3	9	N	3	84
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3184	2	10	9	N	9	93
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3064	2	4	9	N	4	97
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	97
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	97
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	97

-----													
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.//		039870									
HIX WILBANKS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	161662	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7452 - 7462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		780 N	703	-0-	-77	-0-	703 2		N	-0-			170
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			170
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			170
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			170
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			170
*09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			170
-----													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
WAMBLE, R. E. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	022779	COMPL. DATE	11/08/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8260 - 8286	
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			2
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			2
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			2
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	623 3	25 9	N	23			25
*08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			25
*09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			25
-----													
WASHER GU		WELL #:		1	RRCID ->	022854	COMPL. DATE	05/27/1962	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	7712 - 7740	
04		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	51 1	976 3	N	6			42
							2 4	7 9					
05		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	73 1	2133 3	N	-0-			42
							2 4						
06		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	82 1	2524 3	N	-0-	1 5		41
							2 4						
07		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	120 1	2521 3	N	-0-			41
							2 4						
*08		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	121 1	2567 3	N	2			43
							2 4	2 9					
*09		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	81 1	2194 3	N	-0-			43
-----													
MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	022983	COMPL. DATE	05/24/1963	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	8300 - 8350	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
-----													
CARMODY, E. M.		WELL #:		4 L	RRCID ->	028284	COMPL. DATE	07/25/1959	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7180 - 7238	
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	43 1	390 3	N	-0-			40
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	52 1	438 3	N	-0-			40
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	63 1	473 3	N	-0-			40
07		434 N	258	-0-	-176	-0-	16 1	242 3	N	-0-			40
08		496 N	468	-0-	-28	-0-	47 1	421 3	N	-0-			40
09		540 N	520	-0-	-20	-0-	54 1	466 3	N	-0-			40
-----													
MATHEWS, L. W.		WELL #:		1	RRCID ->	028291	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	7076 - 7383	
04		720 N	642	-0-	-78	-0-	636 3	6 9	N	5			97
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			97
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	914 3	18 9	N	16			113
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	915 3	6 9	N	5			118
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-			118
*09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	883 3	17 9	N	15			133

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
MATHEWS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174								
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	504	3	N	-0-					42
						2	4									
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	57	1	558	3	N	-0-					42
						2	4									
06	630 N	570	-0-	-60	-0-	41	1	527	3	N	-0-					42
						2	4									
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	102	1	528	3	N	-0-					42
						2	4									
08	620 N	537	-0-	-83	-0-	45	1	490	3	N	-0-					42
						2	4									
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	44	1	523	3	N	-0-					42

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028312		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 028314		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123								
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					59
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					59
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					59
07	527 N	313	-0-	-214	-0-	313	3			N	-0-	20	5			39
08	527 N	185	-0-	-342	-0-	185	3			N	-0-					39
09	480 N	187	-0-	-293	-0-	187	3			N	-0-					39

PEARSON GU D		WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164								
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	23	1	1737	2	N	-0-					24
						2	4									
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	21	1	1651	2	N	-0-					24
						2	4									
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	24	1	1672	2	N	20					44
						2	4	22	9							
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	22	1	1697	2	N	-0-	2	5			42
						2	4									
*08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	23	1	1678	2	N	-0-					42
						2	4									
*09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	22	1	1574	2	N	-0-					42

-----														
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290														
04	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	42	1	1250	3	N	-0-			66
						2	4							
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1323	3	N	-0-			66
						2	4							
06	1290 N	1024	-0-	-266	-0-	45	1	977	3	N	-0-	31	5	35
						2	4							
07	1333 N	1023	-0-	-310	-0-	33	1	988	3	N	-0-			35
						2	4							
08	1364 N	1129	-0-	-235	-0-	36	1	1091	3	N	-0-			35
						2	4							
*09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	3	N	-0-			35
-----														
STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158														
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	42	1	2065	2	N	27			66
						2	4	30	9					
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	39	1	1880	2	N	-0-			66
						2	4							
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	44	1	1956	2	N	18			84
						2	4	20	9					
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	41	1	1973	2	N	10			94
						2	4	11	9					
*08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	43	1	1888	2	N	-0-			94
						2	4							
*09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	2	N	22			116
						24	9							
-----														
CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120														
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1579	2	2	4	N	-0-			18
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	2	2	4	N	-0-			18
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1547	2	2	4	N	-0-			18
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	4	N	-0-			18
*08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1910	2	2	4	N	-0-			18
*09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			18



HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 162293		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542					
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	42 1	3454 2	2	N	22			287
						1 4		24 9					
05	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	110 1	4028 2	2	N	-0-			287
						2 4							
06	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	108 1	4247 2	2	N	-0-	10 5		277
						2 4							
07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	144 1	4112 2	2	N	-0-	1 5		276
						2 4							
*08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	134 1	3709 2	2	N	37	178 1		135
						2 4		41 9					
*09	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	123 1	3412 2	2	N	127	131 5		131
						140 9							

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520					
04	5070 X	4373	-0-	-697	-0-	90 1	4282 2	2	N	-0-			242
						1 4							
05	5239 X	4641	-0-	-598	-0-	212 1	4427 2	2	N	-0-	3 5		239
						2 4							
06	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	179 1	4621 2	2	N	18	44 5		213
						2 4		20 9					
07	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	241 1	4576 2	2	N	-0-			213
						2 4							
*08	4619 X	4134	-0-	-485	-0-	223 1	3909 2	2	N	-0-			213
						2 4							
09	4830 X	4351	-0-	-479	-0-	229 1	4107 2	2	N	14	66 5		161
						15 9							

BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964					
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	6 1	294 2	2	N	-0-			-0-
						1 4							
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9 1	227 2	2	N	-0-			-0-
						2 4							
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12 1	301 2	2	N	-0-			-0-
						2 4							
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	12 1	336 2	2	N	-0-			-0-
						2 4							
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	13 1	345 2	2	N	-0-			-0-
						2 4							
*09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	13 1	338 2	2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798								
DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	66 1	758 3	N	-0-	-0-
						2 4				
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	67 1	782 3	N	-0-	-0-
						2 4				
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	82 1	752 3	N	-0-	-0-
						2 4				
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	88 1	800 3	N	-0-	-0-
						2 4				
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	77 1	838 3	N	-0-	-0-
						2 4				
*09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	75 1	806 3	N	-0-	-0-
-----										
MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104		
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-	18
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	18
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 3		N	-0-	18
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-	18
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-	18
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	18 5
-----										
MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112		
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-	55
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-	55
06	2400 N	795	-0-	-1605	-0-	795 3		N	-0-	55
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-	55
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	361 3	9 9	N	8	63
09	810 N	308	-0-	-502	-0-	308 3		N	-0-	25 5
-----										
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392		
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-	73
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	73
06	630 N	436	-0-	-194	-0-	436 3		N	-0-	73
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	73
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-	73
*09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	604 3	23 9	N	21	94

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1319	2			5
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1395	3			5
06		1440 N	1362	-0-	-78	-0-		1362	3			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						5
*08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		1437	3			5
*09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		1374	3	18	9	21
-----												
MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188												
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-		908	2			170
05		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1084	3	2	9	172
06		1020 N	886	-0-	-134	-0-		886	3			172
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-		769	3			172
*08		1085 N	371	-0-	-714	-0-		371	3			172
09		900 N	465	-0-	-435	-0-		465	3		115 5	57
-----												
LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207												
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-		817	2			93
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-		849	3			93
06		960 N	867	-0-	-93	-0-		867	3			93
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	3			93
*08		837 N	668	-0-	-169	-0-		635	3	33	9	123
09		870 N	233	-0-	-637	-0-		233	3			123
-----												
MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657												
04		3720 X	3396	-0-	-324	-0-		3396	2			37
05		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-		3583	3			37
06		3600 X	3570	-0-	-30	-0-		3570	3			37
07		3720 X	3709	-0-	-11	-0-		3701	3	8	9	44
*08		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-		3673	3			44
09		3570 X	3507	-0-	-63	-0-		3507	3			44
-----												
HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866												
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-		669	2			78
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	3			78
06		570 N	440	-0-	-130	-0-		440	3			78
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	3			78
*08		692 N	692	-0-	-0-	-0-		692	3			78
*09		666 N	666	-0-	-0-	-0-		666	3			78
-----												
KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BECK RESOURCES INCORPORATED 061100												
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-			-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-			-0-
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-			-0-
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-			-0-
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-			-0-
*09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-			-0-
-----												
CATOR, D.A. 140250												
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044												
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 1	N	-0-			1
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 1	N	-0-			1
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 1	N	-0-			1
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 1	N	-0-			1
08		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 1	N	-0-			1
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-			1
-----												
CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466												
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455												
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043												
04		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2	N	-0-			33
05		2108 N	1643	-0-	-465	-0-	1643 2	N	-0-			33
06		2250 N	1142	-0-	-1108	-0-	1142 2	N	-0-			33
07		2325 N	1020	-0-	-1305	-0-	1020 2	N	-0-			33
08		1643 N	541	-0-	-1102	-0-	541 2	N	-0-			33
09		1140 N	356	-0-	-784	-0-	356 2	N	-0-			33
-----												
HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067												
04		750 N	746	-0-	-4	-0-	746 2	N	-0-			9
05		775 N	660	-0-	-115	-0-	660 2	N	-0-			9
06		750 N	552	-0-	-198	-0-	552 2	N	-0-			9
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-			9
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-			9
*09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-			9
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170												
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	Y	-0-			-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-			-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	368	-0-	368	-0-	368 3	Y	-0-			-0-
08		753 N	385	-0-	-368	-0-	385 3	Y	-0-			-0-
*09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	Y	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHUNN		//CONT.// //CONT.//	38797 682 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHUNN		//CONT.// //CONT.//	38797 682 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
		WELL #:	1 U	RRCID ->	028299	COMPL. DATE	01/13/1958	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7551 -	7567		
04	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-			122
05	2976 N	2781	-0-	-195	-0-	2781	3			N	-0-			122
06	2760 N	2658	-0-	-102	-0-	2658	3			N	-0-			122
07	2821 N	2690	-0-	-131	-0-	2690	3			N	-0-			122
08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-			122
09	2670 N	2661	-0-	-9	-0-	2661	3			N	-0-			122
GARNETT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	028300	COMPL. DATE	02/17/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7353 -	7369		
04	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	1465	3			N	-0-			45
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-			45
06	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	1245	3			N	-0-			45
07	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1414	3			N	-0-			45
08	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	1320	3			N	-0-			45
09	1260 N	1105	-0-	-155	-0-	1105	3			N	-0-			45
MEEK -A-		WELL #:	2	RRCID ->	028301	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	7566 -	7574		
04	2130 N	2009	-0-	-121	-0-	2009	3			N	-0-			81
05	2077 N	1928	-0-	-149	-0-	1928	3			N	-0-			81
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2059	3	98	9	N	89	150	1	20
07	2077 N	1885	-0-	-192	-0-	1885	3			N	-0-			20
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-			20
09	2160 N	1934	-0-	-226	-0-	1934	3			N	-0-			20
SANDERS -C-		WELL #:	1 T	RRCID ->	028307	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6884 -	6900		
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-			49
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-			49
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-			49
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-			49
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			49
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			49
SHEDECK		WELL #:	1 L	RRCID ->	028308	COMPL. DATE	12/19/1957	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7416 -	7431		
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			19
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-			19
06	300 N	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-			19
07	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-			19
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-			19
*09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			19
STROUD		WELL #:	1 C	RRCID ->	028309	COMPL. DATE	11/18/1957	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7550 -	7560		
04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-			33
05	2666 X	2585	-0-	-81	-0-	2585	3			N	-0-			33
06	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-			33
07	2666 N	2472	-0-	-194	-0-	2438	3	34	9	N	31			165
08	2573 N	2548	-0-	-25	-0-	2548	3			N	-0-			15
*09	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-			15
WILBANKS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	028310	COMPL. DATE	06/06/1958	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	7582 -	7612		
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-			125
05	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-			125
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-			125
07	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-			125
08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-			125
*09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-			125

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY KING -E-		//CONT.// 38797 682 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
		WELL #: 1		RRCID -> 056735		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1598 3		N	-0-			104
05	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590 3		N	-0-			104
06	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1489 3		N	-0-			104
07	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	1508 3		N	-0-			104
08	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	1497 3		N	-0-			104
*09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-			104
-----												
SANDERS -B-				WELL #: 2		RRCID -> 130722		COMPL. DATE 03/02/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904		
04	3180 X	3022	-0-	-158	-0-	3022 3		N	-0-			107
05	3286 X	2357	-0-	-929	-0-	2357 3		N	-0-			107
06	3090 X	2512	-0-	-578	-0-	2512 3		N	-0-			107
07	3193 X	2478	-0-	-715	-0-	2478 3		N	-0-			107
08	3193 X	3178	-0-	-15	-0-	3178 3		N	-0-			107
09	3030 X	2467	-0-	-563	-0-	2467 3		N	-0-			107
-----												
GARNETT -A-				WELL #: 3		RRCID -> 179519		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350		
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			134
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			134
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			134
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	526 3	53 9	N	48			158
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			134
*09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			134
-----												
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC ABELL "A"				WELL #: 2		RRCID -> 196425		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COURSON OIL & GAS, INC. WAMBLE GU				WELL #: 1		RRCID -> 028213		COMPL. DATE 12/17/1958		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802		
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	60 1	737 2	N	-0-			-0-
05	775 N	731	-0-	-44	-0-	62 1	669 2	N	-0-			-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	60 1	705 2	N	-0-			-0-
07	837 N	712	-0-	-125	-0-	62 1	650 2	N	-0-			-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	62 1	790 2	N	-0-			-0-
09	780 N	779	-0-	-1	-0-	60 1	719 2	N	-0-			-0-
-----												
WAMBLE				WELL #: 2		RRCID -> 087647		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833		
04	450 N	401	-0-	-49	-0-	60 1	341 2	N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	62 1	404 2	N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	60 1	394 2	N	-0-			-0-
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	36 1	323 2	N	-0-			-0-
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	62 1	399 2	N	-0-			-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	60 1	385 2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785								
HOLTON, RICHARD B.		WELL #: 1		RRCID -> 201176		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	570 N	279	-0-	-291	-0-	48 1	231 2	N	-0-	-0-
05	527 N	364	-0-	-163	-0-	62 1	302 2	N	-0-	-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	60 1	687 2	N	-0-	-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	50 1	646 2	N	-0-	-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	10 1	559 2	N	-0-	-0-
09	750 N	582	-0-	-168	-0-	38 1	544 2	N	-0-	-0-
-----										
CRONE OIL COMPANY		190235								
O D C		WELL #: 1 C		RRCID -> 028218		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977		
04	1080 N	702	-0-	-378	-0-	2 1	700 2	N	-0-	-0-
05	1178 N	766	-0-	-412	-0-	2 1	764 2	N	-0-	-0-
06	930 N	620	-0-	-310	-0-	2 1	618 2	N	-0-	-0-
07	806 N	765	-0-	-41	-0-	2 1	763 2	N	-0-	-0-
08	775 N	537	-0-	-238	-0-	1 1	536 2	N	-0-	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DACO, INC.		196940								
JEWEL		WELL #: 1132		RRCID -> 148940		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6911 - 6915		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
-----										
DAVIS, TRAVIS H. GAS		206850								
HANSFORD GU. 16		WELL #: 2		RRCID -> 044106		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923		
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-	135
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	135
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-	135
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-	135
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	135
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135
-----										
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
DANIEL, S. P.		WELL #: 2		RRCID -> 162811		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622		
04	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3		N	-0-	37
05	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2901 3	3 9	N	3	40
06	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2717 3	2 9	N	2	42
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		N	-0-	42
08	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2825 3	3 9	N	3	45
*09	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2731 3	2 9	N	2	47
-----										
E R OPERATING COMPANY		238075								
TURNER, NED		WELL #: 1		RRCID -> 028317		COMPL. DATE 08/14/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109		
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-	292
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	292
06	450 N	360	-0-	-90	-0-	360 2		N	-0-	292
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-	292
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 2		N	-0-	292
09	360 N	139	-0-	-221	-0-	139 2		N	-0-	292

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
E R OPERATING COMPANY		//CONT.// 238075									
FOSTER, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 041712		COMPL. DATE 11/23/1966		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-		118
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		118
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		118
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118

GRAY		WELL #: 2132		RRCID -> 064324		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522			
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-		41
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		41
06	870 N	822	-0-	-48	-0-	822	2	N	-0-		41
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-		41
08	3100 N	3281	-0-	181	181	3281	2	N	-0-		41
*09	3000 N	2895	-0-	-105	76	2895	2	N	-0-		41

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1121		RRCID -> 073514		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822			
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		197
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		197
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		197
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		197
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-		197
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-		197

WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932				
04	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	34	1	1070	2	N	-0-	78
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	34	1	1090	2	N	-0-	78
06	1140 N	959	-0-	-181	-0-	30	1	929	2	N	-0-	78
07	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	32	1	995	2	N	-0-	78
08	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	31	1	975	2	N	-0-	78
09	960 N	931	-0-	-29	-0-	29	1	902	2	N	-0-	78

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 028227		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605			
BUZZARD		WELL #: 1									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SKINNER		WELL #: 1		RRCID -> 028328		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LYNN		WELL #:		1050	RRCID ->	217499	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504 PERF. 7818 - 7821		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
NOVAK, E. E.		WELL #:		2 U	RRCID ->	028236	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001 PERF. 7386 - 7391		
04		300 N	175	-0-	-125	-0-	175	2	N	-0-		-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BLODGETT				WELL #:	1	RRCID ->	028273	COMPL. DATE	12/03/1961	TOTAL DEPTH	8552 PERF. 7831 - 7894	
04		2310 N	2280	-0-	-30	-0-	2280	2	N	-0-		-0-
05		2356 N	2322	-0-	-34	-0-			N	-0-		-0-
06		2280 N	2213	-0-	-67	-0-	2213	2	N	-0-		-0-
07		2356 N	2277	-0-	-79	-0-	2277	2	N	-0-		-0-
08		2325 N	2284	-0-	-41	-0-	2284	2	N	-0-		-0-
*09		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-		-0-
-----												
ETTER				WELL #:	1	RRCID ->	028275	COMPL. DATE	05/23/1962	TOTAL DEPTH	8525 PERF. 7791 - 7920	
04		1830 N	1723	-0-	-107	-0-	1702	2	21 9	N	19	69
05		1767 N	1339	-0-	-428	-0-	1336	2	3 9	N	3	72
06		1800 N	1473	-0-	-327	-0-	1454	2	19 9	N	17	89
07		1767 N	1592	-0-	-175	-0-	1590	2	2 9	N	2	91
08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1655	2	19 9	N	17	108
*09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1609	2	7 9	N	6	114
-----												
HOLT, R. P. -146-				WELL #:	1	RRCID ->	028278	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	7345 PERF. 6874 - 7081	
04		750 N	737	-0-	-13	-0-	736	2	1 9	N	1	169
05		775 N	734	-0-	-41	-0-	731	2	3 9	N	3	172
06		750 N	723	-0-	-27	-0-	722	2	1 9	N	1	173
07		775 N	748	-0-	-27	-0-	747	2	1 9	N	1	174
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-	174
09		720 N	442	-0-	-278	-0-	442	2		N	-0-	174
-----												
JACKSON, D. A.				WELL #:	1	RRCID ->	028279	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	7018 PERF. 6904 - 6978	
04		2940 X	2917	-0-	-23	-0-	2915	2	2 9	N	2	62
05		3038 X	2913	-0-	-125	-0-	2911	2	2 9	N	2	64
06		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-	64
07		3038 X	2595	-0-	-443	-0-	2595	2		N	-0-	64
08		3038 X	2910	-0-	-128	-0-	2910	2		N	-0-	64
09		3000 X	2615	-0-	-385	-0-	2615	2		N	-0-	64

-----														
HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.//		263701									
MATHEWS, L. W. GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	028281	COMPL. DATE	04/09/1954	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7062 - 7074		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		1530 N	1406	-0-	-124	-0-	1406 2			N	-0-			41
05		1581 N	1488	-0-	-93	-0-	1488 2			N	-0-			41
06		1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1456 2			N	-0-			41
07		1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1399 2			N	-0-			41
08		1488 N	1465	-0-	-23	-0-	1465 2			N	-0-			41
09		1470 N	1382	-0-	-88	-0-	1382 2			N	-0-			41
-----														
MATHEWS, L. W. GU 2			WELL #:		2	RRCID ->	028282	COMPL. DATE	09/04/1954	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6882 - 6958		
04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1289 2	3 9		N	3			126
05		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2			N	-0-			126
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1244 2	3 9		N	3			129
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191 2	1 9		N	1			130
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2			N	-0-			130
*09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2			N	-0-			130
-----														
ORA			WELL #:		2	RRCID ->	034725	COMPL. DATE	06/16/1964	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 7686 - 7720		
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			N	-0-			-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			N	-0-			-0-
06		360 N	182	-0-	-178	-0-	182 2			N	-0-			-0-
07		403 N	295	-0-	-108	-0-	295 2			N	-0-			-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-			-0-
*09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-			-0-
-----														
HUFF			WELL #:		2	RRCID ->	135141	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 7749 - 8365		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BLODGETT			WELL #:		3	RRCID ->	159046	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 7945 - 7962		
04		2400 N	2326	-0-	-74	-0-	2326 2			N	-0-			53
05		2449 N	2372	-0-	-77	-0-	2360 2	12 9		N	11			64
06		2370 N	2167	-0-	-203	-0-	2166 2	1 9		N	1	58 1		7
07		2418 N	2260	-0-	-158	-0-	2259 2	1 9		N	1			8
08		2387 N	2370	-0-	-17	-0-	2370 2			N	-0-			8
*09		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2279 2	1 9		N	1			9
-----														
CONVERSE			WELL #:		4	RRCID ->	161634	COMPL. DATE	01/27/1998	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6528 - 7894		
04		1500 N	1476	-0-	-24	-0-	1476 2			N	-0-			-0-
05		1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450 2			N	-0-			-0-
06		1470 N	1368	-0-	-102	-0-	1368 2			N	-0-			-0-
07		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2			N	-0-			-0-
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2			N	-0-			-0-
*09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2			N	-0-			-0-
-----														
REX			WELL #:		2	RRCID ->	161644	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8272 - 8295		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY				280632								
AMARILLO AREA GU		WELL #:		1	RRCID ->	028329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7287 -	7862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1169	3	N	-0-		-0-
05		1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1320	3	N	-0-		-0-
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-		-0-
07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-		-0-
08		1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3	N	-0-		-0-
*09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-		-0-
-----												
OLOUGHLIN, C. C., JR. B		WELL #:		1	RRCID ->	028338	COMPL. DATE	01/25/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7361 -	7369
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-		-0-
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-		-0-
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-
07		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		-0-
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-		-0-
*09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-		-0-
-----												
MORTON, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	123892	COMPL. DATE	04/09/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7422 -	7436
04		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3	N	-0-		-0-
05		2170 N	2160	-0-	-10	-0-	2160	3	N	-0-		-0-
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3	N	-0-		-0-
07		2263 N	2091	-0-	-172	-0-	2091	3	N	-0-		-0-
08		2170 N	2104	-0-	-66	-0-	2104	3	N	-0-		-0-
09		2070 N	1866	-0-	-204	-0-	1866	3	N	-0-		-0-
-----												
FULLER PRODUCTION, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	028296	COMPL. DATE	12/14/1958	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7137 -	7153
MATHEWS, V.												
04		1020 N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3	N	-0-		108
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-		108
06		3000 N	3509	-0-	509	509	3509	3	N	-0-		108
07		3100 N	4305	-0-	1205	1714	4305	3	N	-0-		108
08		3100 N	3885	-0-	785	2499	3885	3	N	-0-		108
*09		6006 X	3507	-0-	-2499	-0-	3507	3	N	-0-		108
-----												
G. & S. INC.		WELL #:		292316	RRCID ->	033394	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7362 -	7375
BENNETT												
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2011												

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
MEEK				WELL #:	1 T	RRCID ->	056053	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	7436 - 7439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1644 N	1644	-0-	-0-	134 1	1459 2		N	46			147
05		1550 N	1395	-0-	-155	51 9	1261 2		N	-0-			147
06		1590 N	1063	-0-	-527	134 1	929 2		N	-0-			147
07		1705 N	1432	-0-	-273	134 1	1298 2		N	-0-			147
08		1395 N	1345	-0-	-50	134 1	1211 2		N	-0-			147
09		1050 N	985	-0-	-65	134 1	851 2		N	-0-			147
-----													
CHUNN, IRENE				WELL #:	1	RRCID ->	064513	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7474 - 7826
04		1140 N	1083	-0-	-57	72 1	1011 2		N	-0-			148
05		1209 N	940	-0-	-269	72 1	868 2		N	-0-			148
06		1260 N	996	-0-	-264	72 1	924 2		N	-0-			148
07		1181 N	1181	-0-	-0-	72 1	1109 2		N	-0-			148
08		1199 N	1199	-0-	-0-	72 1	1127 2		N	-0-			148
*09		1099 N	1099	-0-	-0-	72 1	1027 2		N	-0-			148
-----													
SEITZ				WELL #:	1	RRCID ->	083274	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	6936 - 6982
04		2340 N	2266	-0-	-74	10 1	2170 2		N	78	144 1		25
05		2295 N	2295	-0-	-0-	86 9	2282 2		N	3			28
06		2571 N	2571	-0-	-0-	3 9	2561 2		N	-0-			28
07		2356 N	243	-0-	-2113	10 1	233 2		N	-0-			28
08		2706 N	2706	-0-	-0-	10 1	2696 2		N	-0-			28
*09		2592 N	2592	-0-	-0-	10 1	2582 2		N	-0-			28
-----													
REYNOLDS-WILMETH				WELL #:	1	RRCID ->	126795	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7195 - 7208
*10		1054 N	988	-0-	-66	10 1	978 2		N	-0-			-0-
*11		990 N	890	-0-	-100	10 1	880 2		N	-0-			-0-
*12		992 N	688	-0-	-304	10 1	678 2		N	-0-			-0-
*01		992 N	906	-0-	-86	10 1	896 2		N	-0-			-0-
*02		870 N	864	-0-	-6	10 1	854 2		N	-0-			-0-
*03		973 N	973	-0-	-0-	10 1	963 2		N	-0-			-0-
*04		870 N	829	-0-	-41	10 1	819 2		N	-0-			-0-
*05		930 N	835	-0-	-95	10 1	825 2		N	-0-			-0-
*06		930 N	917	-0-	-13	10 1	907 2		N	-0-			-0-
*07		887 N	887	-0-	-0-	10 1	877 2		N	-0-			-0-
*08		874 N	874	-0-	-0-	10 1	864 2		N	-0-			-0-
*09		942 N	942	-0-	-0-	10 1	932 2		N	-0-			-0-
-----													
WILBANKS				WELL #:	1084	RRCID ->	136565	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7451 - 7457
04		152 N	152	-0-	-0-	10 1	138 2		N	4			200
05		155 N	150	-0-	-5	4 9	140 2		N	-0-			200
06		180 N	140	-0-	-40	10 1	130 2		N	-0-			200
07		231 N	231	-0-	-0-	10 1	221 2		N	-0-			200
08		239 N	239	-0-	-0-	10 1	229 2		N	-0-			200
*09		227 N	227	-0-	-0-	10 1	217 2		N	-0-			200
-----													
ENTREKIN				WELL #:	1026	RRCID ->	171718	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7285 - 7297
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HOLT BROTHERS				395350								
NUSBAUM-HART GU		WELL #:		1	RRCID ->	028325	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 7025 - 7040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	
05		123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	
06		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-	
07		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	-0-	
08		146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	
09		210 X	13	-0-	-197	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
-----												
JILPETCO, INC.				432469								
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	194437	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6974 - 7546	
04		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-	-0-	
05		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-	-0-	
06		1230 N	1229	-0-	-1	-0-	1229	2	N	-0-	-0-	
07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-	-0-	
08		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2	N	-0-	-0-	
09		1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2	N	-0-	-0-	
-----												
K & D OPERATING CO. A				448436								
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	202527	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6992 - 7004	
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	1	N	-0-	-0-	
05		1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	1	N	-0-	-0-	
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	1	N	-0-	-0-	
07		1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447	1	N	-0-	-0-	
08		1488 N	1017	-0-	-471	-0-	1017	1	N	-0-	-0-	
09		1440 N	1372	-0-	-68	-0-	1372	1	N	-0-	-0-	
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
O. D. C.		WELL #:		1038	RRCID ->	039584	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7288 - 7309	
04		2700 X	1938	-0-	-762	-0-	1938	2	N	-0-	257	
05		3348 X	3120	-0-	-228	-0-	3120	2	N	-0-	257	
06		3240 X	3126	-0-	-114	-0-	3126	2	N	-0-	257	
07		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2	N	-0-	257	
08		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-	257	
09		3120 X	993	-0-	-2127	-0-	993	2	N	-0-	257	
-----												
COTTER GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	062764	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7111 - 7130	
04		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	N	-0-	86	
05		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2	N	-0-	86	
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-	86	
07		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-	86	
08		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	-0-	86	
*09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	86	
-----												
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280								
WILMETH-BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	092645	COMPL. DATE	10/05/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7141 - 7149	
04		1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2	N	-0-	40	
05		1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1107	2	N	-0-	40	
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-	40	
07		1178 N	855	-0-	-323	-0-	855	2	N	-0-	40	
*08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-	40	
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT	40	

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
LASATER & CO, INC.				487415										
SHEETS				WELL #: 2	RRCID -> 069590	COMPL. DATE 09/20/1976	TOTAL DEPTH 7244	PERF. 6856	- 6866					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 086210	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7264	- 7274					
04	210 N	111	-0-	-99	-0-	111 2				N	-0-			-0-
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	78 2				N	-0-			-0-
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	48 2				N	-0-			-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2				N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2				N	-0-			-0-
*09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2				N	-0-			-0-
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON -B- 8				WELL #: 8	RRCID -> 028290	COMPL. DATE 05/24/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8089	- 8093					
04	1380 N	1229	-0-	-151	-0-	64 1	1164 2			N	-0-			67
						1 4								
05	1767 N	641	-0-	-1126	-0-	641 3				N	-0-			67
06	1710 N	717	-0-	-993	-0-	717 3				N	-0-			67
07	1271 N	729	-0-	-542	-0-	729 3				N	-0-			67
*08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3				N	-0-			67
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
-----														
COURSON -B- 15				WELL #: 15	RRCID -> 031223	COMPL. DATE 12/19/1991	TOTAL DEPTH 8630	PERF. 6726	- 8182					
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2				N	-0-			99
05	930 N	438	-0-	-492	-0-	438 3				N	-0-			99
06	900 N	200	-0-	-700	-0-	198 3	2 9			N	2			101
07	930 N	114	-0-	-816	-0-	114 3				N	-0-			101
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3				N	-0-			101
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101
-----														
COURSON -B- 8				WELL #: 36	RRCID -> 147590	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8028	- 8054					
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	4 1	234 2			N	-0-			111
						1 4								
05	279 N	147	-0-	-132	-0-	147 2				N	-0-			111
06	270 N	156	-0-	-114	-0-	156 2				N	-0-			111
07	248 N	149	-0-	-99	-0-	149 2				N	-0-			111
*08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2				N	-0-			111
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
-----														
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792										
COLLARD				WELL #: 120 U	RRCID -> 076091	COMPL. DATE 09/22/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7260	- 7288					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792												
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2			N	-0-		7
05	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176 2			N	-0-		7
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1117 2	40 9		N	36	43 1	-0-
07	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1139 2			N	-0-		-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2			N	-0-		-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670												
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1548 2	12 9		N	11		169
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1748 2	97 9		N	88	231 1	26
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2			N	-0-		26
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2			N	-0-		26
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2			N	-0-		26
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT		26
-----												
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875												
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	609 2			N	-0-		-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2			N	-0-		-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-		-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-		-0-
08	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 2			N	-0-		-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202												
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186												
04	810 N	683	-0-	-127	-0-	683 2			N	-0-		91
05	775 N	733	-0-	-42	-0-	733 2			N	-0-		91
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2			N	-0-		91
07	713 N	495	-0-	-218	-0-	495 2			N	-0-		91
08	744 N	721	-0-	-23	-0-	721 2			N	-0-		91
09	660 N	533	-0-	-127	-0-	533 2			N	-0-		91
-----												
LOWE CATTLE CO., INC. 510414												
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063												
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 1			N	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1			N	-0-		-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1			N	-0-		-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 1			N	-0-		-0-
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 1			N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986												
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862												
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3			N	-0-		29
05	3007 N	2516	-0-	-491	-0-	2516 3			N	-0-		29
06	2700 N	2572	-0-	-128	-0-	2572 3			N	-0-		29
07	2666 N	1696	-0-	-970	-0-	1696 3			N	-0-		29
08	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840 3			N	-0-		29
09	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT		29

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560												
NITSCHKE				WELL #: 1021	RRCID -> 028311	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	7976	-	8000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
-----																
LEE, R. E. GU				WELL #: 1	RRCID -> 028337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8221	-	8245			
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	30	1	13	2	N	-0-				79
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	31	1	22	2	N	-0-				79
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	2	N	-0-				79
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	31	1	15	2	N	-0-				79
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-				79
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	2	N	-0-				79
-----																
JACKSON				WELL #: A 1	RRCID -> 088109	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7593	-	7607			
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	24	1	868	2	N	-0-				57
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	937	2	N	5				62
06		1020 N	867	-0-	-153	-0-	24	1	842	2	N	1				63
07		930 N	696	-0-	-234	-0-	27	1	669	2	N	-0-				63
08		961 N	813	-0-	-148	-0-	27	1	784	2	N	2				65
09		870 N	823	-0-	-47	-0-	25	1	798	2	N	-0-				65
-----																
GREENE "25"				WELL #: 1	RRCID -> 173501	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7360	-	7436			
04		1380 N	1255	-0-	-125	-0-	30	1	1225	2	N	-0-				33
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	31	1	1420	2	N	7				40
06		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	30	1	1782	2	N	2				42
07		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1751	2	N	-0-				42
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	2	N	-0-				42
09		1800 N	1282	-0-	-518	-0-	30	1	1252	2	N	-0-				42
-----																
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"				WELL #: 1	RRCID -> 174269	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7200	-	7212			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT				-0-
-----																
NITSCHKE				WELL #: 2	RRCID -> 175733	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7984	-	8000			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3270 X	2769	-0-	-501	-0-	30	1	2739	2	N	144
05	3410 X	3374	-0-	-36	-0-	31	1	3331	2	N	155
						12	9				
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	30	1	3325	2	N	161
						7	9				
07	3410 X	2822	-0-	-588	-0-	30	1	2788	2	N	165
						4	9				
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	31	1	3361	2	N	168
						3	9				
09	3300 X	3113	-0-	-187	-0-	30	1	3079	2	N	172
						4	9				

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	2	N	137
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	767	2	N	137
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	838	2	N	137
07	930 N	854	-0-	-76	-0-	31	1	823	2	N	137
08	806 N	721	-0-	-85	-0-	31	1	690	2	N	137
09	870 N	563	-0-	-307	-0-	30	1	533	2	N	137

BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

04	1110 N	924	-0-	-186	-0-	55	1	869	2	N	180
05	1023 N	953	-0-	-70	-0-	57	1	896	2	N	180
06	960 N	905	-0-	-55	-0-	55	1	850	2	N	180
07	961 N	950	-0-	-11	-0-	57	1	893	2	N	180
08	961 N	955	-0-	-6	-0-	57	1	898	2	N	180
*09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	877	2	N	180

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

04	1530 N	1340	-0-	-190	-0-	30	1	1310	2	N	-0-
05	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	31	1	1342	2	N	-0-
06	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	30	1	1283	2	N	-0-
07	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	31	1	1319	2	N	-0-
08	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	31	1	1332	2	N	-0-
*09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	30	1	1325	2	N	-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

04	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	30	1	1093	2	N	163
						7	9				
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	31	1	1155	2	N	163
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	N	168
						6	9				
07	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	30	1	1136	2	N	172
						4	9				
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	N	173
						1	9				
*09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	30	1	1179	2	N	175
						2	9				

SANDERS "105" WELL #: 1 RRCID -> 189532 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2310 N	2096	-0-	-214	-0-	30	1	2055	2	N	10		107
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	11	9	2273	2	N	8		115
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	30	1	2206	2	N	3		118
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	29	1	2168	2	N	5		123
08	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	31	1	2577	2	N	5		128
*09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	30	1	2387	2	N	5		133

STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955				
04	2100 N	2039	-0-	-61	-0-	150	1	1886	2	N	3		105
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	160	1	1978	2	N	2		107
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	148	1	1762	2	N	5		112
07	2108 N	1868	-0-	-240	-0-	149	1	1718	2	N	1		113
08	2139 N	1971	-0-	-168	-0-	157	1	1812	2	N	2		115
09	1920 N	1886	-0-	-34	-0-	153	1	1731	2	N	2		117

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844				
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	73	1	683	2	N	-0-		29
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	75	1	669	2	N	1		30
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	600	2	N	1		31
07	775 N	688	-0-	-87	-0-	73	1	614	2	N	1		32
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	75	1	630	2	N	-0-		32
*09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	74	1	618	2	N	-0-		32

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214607		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1410 N	825	-0-	-585	-0-	30	1 795 2	N	-0-		35
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	31	1 1190 2	N	-0-		35
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	30	1 1433 2	N	-0-		35
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	30	1 1330 2	N	-0-		35
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1 1340 2	N	-0-		35
09	1470 N	1175	-0-	-295	-0-	30	1 1143 2	N	2		37
						2	9				
-----											
SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640			
04	5250 X	4810	-0-	-440	-0-	29	1 4772 2	N	8		138
						9	9				
05	5518 X	5185	-0-	-333	-0-	31	1 5152 2	N	2		140
						2	9				
06	5430 X	4984	-0-	-446	-0-	30	1 4940 2	N	13		153
						14	9				
07	5611 X	4878	-0-	-733	-0-	31	1 4841 2	N	5		158
						6	9				
08	5611 X	5115	-0-	-496	-0-	31	1 5078 2	N	5		163
						6	9				
*09	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	30	1 5005 2	N	7		170
						8	9				
-----											
BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596			
04	1650 N	1206	-0-	-444	-0-	28	1 1176 2	N	2		45
						2	9				
05	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	31	1 1135 2	N	5		50
						6	9				
06	1440 N	1142	-0-	-298	-0-	30	1 1110 2	N	2		52
						2	9				
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	29	1 1390 2	N	1		53
						1	9				
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1 1522 2	N	2		55
						2	9				
*09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	29	1 1460 2	N	2		57
						2	9				
-----											
O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514			
04	780 N	536	-0-	-244	-0-	29	1 507 2	N	-0-		8
05	775 N	681	-0-	-94	-0-	30	1 651 2	N	-0-		8
06	810 N	721	-0-	-89	-0-	29	1 692 2	N	-0-		8
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	30	1 750 2	N	-0-		8
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	29	1 694 2	N	-0-		8
09	720 N	681	-0-	-39	-0-	30	1 651 2	N	-0-		8
-----											
MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050			
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	30	1 886 2	N	3		148
						3	9				
05	930 N	890	-0-	-40	-0-	31	1 857 2	N	2		150
						2	9				
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	30	1 908 2	N	3		153
						3	9				
07	961 N	882	-0-	-79	-0-	31	1 851 2	N	-0-		153
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	31	1 856 2	N	-0-		153
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	30	1 836 2	N	-0-		153

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
MGE RESOURCES, INC. 563288										
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573										
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529										
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		Y	36
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		Y	36
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		Y	36
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3		Y	36
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		Y	36
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				Y	36

  

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634										
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961										
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-
07	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	1993	3		N	-0-
08	1922 N	960	-0-	-962	-0-	960	3		N	-0-
09	1740 N	1130	-0-	-610	-0-	1130	3		N	-0-

  

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446										
04	510 N	265	-0-	-245	-0-	265	3		N	93
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	870	3	3 9	N	96
06	1050 N	674	-0-	-376	-0-	668	3	6 9	N	101
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	799	3	13 9	N	113
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	113
*09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	113

  

WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 203254 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7424										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

  

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795										
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340										
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1		N	27
05	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	1		N	27
06	660 N	606	-0-	-54	-0-	606	1		N	27
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	1		N	27
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	1		N	27
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	27

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
REMNANT ENERGY, INC.				701555								
HANSFORD GU 19				WELL #:	1	RRCID ->	028253	COMPL. DATE	08/12/1957	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7263 - 7276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		450 N	430	-0-	-20	-0-	430 2		N	-0-		52
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		52
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		52
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		52
08		496 N	462	-0-	-34	-0-	462 2		N	-0-		52
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		52
-----												
HANSFORD GU 19				WELL #:	2	RRCID ->	199254	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7280 - 7308
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SABRE OPERATING, INC.				742261								
LACKEY				WELL #:	3 U	RRCID ->	059780	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 6838 - 6848
04		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-		-0-
05		2697 N	2575	-0-	-122	-0-	2575 2		N	-0-		-0-
06		2490 N	2291	-0-	-199	-0-	2291 2		N	-0-		-0-
07		2666 N	2096	-0-	-570	-0-	2096 2		N	-0-		-0-
08		2573 N	2274	-0-	-299	-0-	2274 2		N	-0-		-0-
*09		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		N	-0-		-0-
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
NITSCHKE				WELL #:	1XC	RRCID ->	028318	COMPL. DATE	09/12/1957	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7945 - 7953
04		930 N	893	-0-	-37	-0-	893 2		N	-0-		15
05		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-		15
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		15
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-		15
08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-		15
*09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-		15
-----												
LACKEY GU				WELL #:	1	RRCID ->	194797	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7112 - 7218
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHARPLES, PHILIP T. TRUST				771115								
LOWE, R. C.				WELL #:	1	RRCID ->	028315	COMPL. DATE	11/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7002 - 7018
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	38 2	1 9	N	1		68
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		68
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	392 2	2 9	N	2		70
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	645 2	2 9	N	2		72
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	619 2	3 9	N	3		75
*09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	410 2	2 9	N	2		77

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
SHARPLES, PHILIP T. TRUST //CONT.// 771115												
LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04		210 N	129	-0-	-81	-0-		123 2	6 9	N	5	117
05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1231 2	9 9	N	8	125
06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		1494 2	10 9	N	9	134
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		2468 2	9 9	N	8	142
08		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		1382 2		N	-0-	142
09		1500 N	925	-0-	-575	-0-		919 2	6 9	N	5	147
-----												
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580												
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 065204 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208												
04		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-		4 1	1794 2	N	-0-	22
05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		4 1	1840 2	N	-0-	22
06		1710 N	1658	-0-	-52	-0-		3 1	1655 2	N	-0-	22
07		1860 N	1212	-0-	-648	-0-		2 1	1210 2	N	-0-	22
08		1829 N	1334	-0-	-495	-0-		2 1	1332 2	N	-0-	22
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT	22
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7423 - 7446												
04		1260 X	632	-0-	-628	-0-		130 1	502 2	N	-0-	-0-
05		1302 X	626	-0-	-676	-0-		130 1	496 2	N	-0-	-0-
06		720 X	579	-0-	-141	-0-		130 1	449 2	N	-0-	-0-
07		651 N	416	-0-	-235	-0-		130 1	286 2	N	-0-	-0-
08		620 N	522	-0-	-98	-0-		130 1	392 2	N	-0-	-0-
09		570 N	500	-0-	-70	-0-		117 1	383 2	N	-0-	-0-
-----												
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 167899 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7326 - 7346												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SHEETS WELL #: 216 RRCID -> 182575 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7759 - 8526												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190091 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7312															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290															
04	9660	X	3709	-0-	-5951	-0-	68	1	3641	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	3574	-0-	-6408	-0-	68	1	3506	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	3280	-0-	-6380	-0-	68	1	3212	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	3230	-0-	-6752	-0-	68	1	3162	2	N	-0-			-0-
08	9982	X	3116	-0-	-6866	-0-	68	1	3048	2	N	-0-			-0-
*09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	68	1	2863	2	N	-0-			-0-
-----															
PITTMAN WELL #: 1069 RRCID -> 270402 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 7390 - 7406															
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015															
-----															
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842															
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-			-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
-----															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419 MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344															
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398															
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110 N	964	-0-	-146	-0-	964	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	2		N	-0-			-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344													
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450													
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	21	2	10 9	N	9	94 1		21
05	837 N	229	-0-	-608	-0-	229	2		N	-0-			21
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			21
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			21
-----													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035													
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490													
04	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	180 N	43	-0-	-137	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
-----													
JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978													
04	630 X	556	-0-	-74	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
05	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
06	570 X	73	-0-	-497	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
-----													
HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984													
04	1050 N	751	-0-	-299	-0-	751	2		N	-0-			-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	727	-0-	-327	-0-	727	2		N	-0-			-0-
09	990 N	680	-0-	-310	-0-	680	2		N	-0-			-0-



HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2			N	-0-					4
05	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2			N	-0-					4
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					4
07	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					4
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					4
09	1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2			N	-0-					4

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					1
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					1
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					1
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					1
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					1
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					1

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

04	330 N	237	-0-	-93	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

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

WAKITA OPERATING, LLC 891725  
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
WAKITA OPERATING, LLC		//CONT.// 891725															
HAND		WELL #: 1		RRCID -> 203360		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452															
SCHUMAN		WELL #: 1		RRCID -> 189497		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610									
04	3960	X	2862	-0-	-1098	-0-	2834	3	28	9	N	25				133	
05	4092	X	3614	-0-	-478	-0-	3592	3	22	9	N	20				153	
06	3900	X	3239	-0-	-661	-0-	3215	3	24	9	N	22				175	
07	3906	X	3092	-0-	-814	-0-	3067	3	25	9	N	23				198	
08	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	3152	3	22	9	N	20				218	
09	3510	X	3084	-0-	-426	-0-	3034	3	50	9	N	45	186	1		77	
-----																	
SANDERS G U -A-		WELL #: 2		RRCID -> 192298		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027									
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
XTO ENERGY INC.		945936															
BARRETT E G		WELL #: 1 U		RRCID -> 028241		COMPL. DATE 10/13/1957		TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
HANSFORD GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 028244		COMPL. DATE 07/28/1955		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2				37	
05	806	N	480	-0-	-326	-0-	480	2			N	-0-				37	
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-				37	
07	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-				37	
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-				37	
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT				37	
-----																	
HANSFORD GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 028245		COMPL. DATE 06/09/1955		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869									
04	780	N	339	-0-	-441	-0-	337	2	2	9	N	2				10	
05	837	N	391	-0-	-446	-0-	390	2	1	9	N	1				11	
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1				12	
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	2	4	9	N	4				16	
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1081	2	6	9	N	5				21	
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				21	

-----														
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HANSFORD GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 028246		COMPL. DATE 09/07/1955			TOTAL DEPTH 7490		PERF. 6954 - 7019			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
-----														
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	868 2	8 9	N			7			59
05	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1144 2	8 9	N			7			66
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1074 2	7 9	N			6	64 1		8
07	899 N	887	-0-	-12	-0-	887 2		N			-0-			8
08	1147 N	945	-0-	-202	-0-	941 2	4 9	N			4			12
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N			NO RPT			12
-----														
HANSFORD GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 028248		COMPL. DATE 08/25/1956			TOTAL DEPTH 7680		PERF. 6996 - 7118			
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	770 2	1 9	N			1			36
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	828 2	2 9	N			2			38
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N			-0-			38
07	806 N	559	-0-	-247	-0-	559 2		N			-0-			38
08	837 N	669	-0-	-168	-0-	669 2		N			-0-			38
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N			NO RPT			38
-----														
HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7116 - 7124			
04	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1022 2	2 9	N			2			40
05	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1104 2	2 9	N			2			42
06	1140 N	972	-0-	-168	-0-	972 2		N			-0-			42
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1111 2	1 9	N			1			43
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N			-0-			43
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N			NO RPT			43
-----														
HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956			TOTAL DEPTH 7403		PERF. 6903 - 6922			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
-----														
HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957			TOTAL DEPTH 7970		PERF. 7360 - 7386			
04	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2826 2	1 9	N			1			38
05	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2823 2	2 9	N			2			40
06	2790 N	2610	-0-	-180	-0-	2604 2	6 9	N			5			45
07	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2939 2	1 9	N			1			46
08	2821 N	2712	-0-	-109	-0-	2712 2		N			-0-			46
09	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N			NO RPT			46
-----														
HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957			TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7202 - 7212			
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N			-0-			14
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N			-0-			14
06	1020 N	872	-0-	-148	-0-	871 2	1 9	N			1			15
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N			-0-			15
08	1054 N	864	-0-	-190	-0-	864 2		N			-0-			15
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N			NO RPT			15
-----														
HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960			TOTAL DEPTH 7877		PERF. 7238 - 7258			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HANSFORD GU 27		WELL #:		1	RRCID ->	028258	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7133 - 7156
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04		630 N	562	-0-	-68	-0-	561 2	1 9	N	1		43
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-		43
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-	42 1	1
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		1
08		713 N	635	-0-	-78	-0-	634 2	1 9	N	1		2
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		2
-----												
HANSFORD GU 29		WELL #:		1 U	RRCID ->	028259	COMPL. DATE	08/04/1958	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6886 - 6902
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-		-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
-----												
MACKIE, H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	028261	COMPL. DATE	06/25/1958	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	7149 - 7185
04		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1937 2	6 9	N	5		34
05		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2073 2	3 9	N	3		37
06		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-		37
07		2015 N	1919	-0-	-96	-0-	1919 2		N	-0-		37
08		2077 N	1979	-0-	-98	-0-	1978 2	1 9	N	1		38
09		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT		38
-----												
OIL DEV CO OF TEX		WELL #:		2	RRCID ->	028262	COMPL. DATE	06/16/1955	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6918 - 6978
04		510 N	478	-0-	-32	-0-	477 2	1 9	N	1		20
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		20
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	651 2	1 9	N	1		21
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-	19 1	2
08		558 N	367	-0-	-191	-0-	367 2		N	-0-		2
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		2
-----												
SEITZ, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	028265	COMPL. DATE	02/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6804 - 6825
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
08		558 N	391	-0-	-167	-0-	391 2		N	-0-		1
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		1
-----												
TAYLOR, T. H.		WELL #:		1	RRCID ->	028267	COMPL. DATE	04/05/1958	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7192 - 7214
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HANSFORD GU -1-		WELL #:		2	RRCID ->	066653	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6893 - 6903
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-		36
05		1395 N	1273	-0-	-122	-0-	1273 2		N	-0-		36
06		1320 N	1283	-0-	-37	-0-	1283 2		N	-0-		36
07		1333 N	1169	-0-	-164	-0-	1168 2	1 9	N	1		37
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		37
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		37

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		1146 N	1146	-0-	-0-	1143 2	3 9		N	3		40
05		1178 N	1027	-0-	-151	1026 2	1 9		N	1		41
06		1170 N	1167	-0-	-3	1166 2	1 9		N	1		42
07		1178 N	1169	-0-	-9	1168 2	1 9		N	1		43
08		1161 N	1161	-0-	-0-	1161 2			N	-0-		43
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170				N	NO RPT		43
-----												
PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898												
04		1138 N	1138	-0-	-0-	1138 3			N	-0-		9
05		1073 N	1073	-0-	-0-	1073 3			N	-0-		9
06		756 N	756	-0-	-0-	756 3			N	-0-		9
07		1178 N	974	-0-	-204	974 3			N	-0-		9
08		1085 N	904	-0-	-181	904 3			N	-0-		9
09		750 N	NO RPT	-0-	-750				N	NO RPT		9
-----												
HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218												
04		1410 N	1178	-0-	-232	1176 3	2 9		N	2		45
05		1364 N	1240	-0-	-124	1237 3	3 9		N	3		48
06		1260 N	1199	-0-	-61	1198 3	1 9		N	1		49
07		1214 N	1214	-0-	-0-	1214 3			N	-0-		49
08		1240 N	1225	-0-	-15	1225 3			N	-0-		49
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200				N	NO RPT		49
-----												
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908												
04		2290 N	2290	-0-	-0-	2286 3	4 9		N	4		56
05		2394 N	2394	-0-	-0-	2394 3			N	-0-		56
06		2640 N	2212	-0-	-428	2212 3			N	-0-		56
07		2356 N	2101	-0-	-255	2101 3			N	-0-		56
08		2387 N	2053	-0-	-334	2053 3			N	-0-		56
09		2220 N	NO RPT	-0-	-2220				N	NO RPT		56
-----												
HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918												
04		630 N	464	-0-	-166	464 3			N	-0-		31
05		527 N	418	-0-	-109	418 3			N	-0-		31
06		510 N	480	-0-	-30	478 3	2 9		N	2		33
07		465 N	370	-0-	-95	370 3			N	-0-		33
08		403 N	361	-0-	-42	361 3			N	-0-		33
09		480 N	NO RPT	-0-	-480				N	NO RPT		33

-----														
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
-----														
04		2910 X	2130	-0-	-780	-0-	2113	3	17	9	N	15		48
05		2852 N	2483	-0-	-369	-0-	2475	3	8	9	N	7		55
06		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2604	3	21	9	N	19		74
07		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2610	3	12	9	N	11		85
08		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2697	3	10	9	N	9		94
09		2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT		94
-----														
HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256														
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	961	3	2	9	N	2		50
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1166	3	1	9	N	1		51
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1118	3	3	9	N	3		54
07		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	3	7	9	N	6		60
08		1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1129	3	3	9	N	3		63
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT		63
-----														
HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120														
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-		17
05		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-		17
06		210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-		17
07		248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-		17
08		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-		17
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		17
-----														
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803														
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205														
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A														
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
FOSTER		WELL #: 1 C		RRCID -> 028232		COMPL. DATE 10/04/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HART		WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963								
*01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	475 1	1091 2	N	-0-							-0-
*02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	601 1	1232 2	N	-0-							-0-
*03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	525 1	1160 2	N	-0-							-0-
*04	1440 N	1351	-0-	-89	-0-	483 1	868 2	N	-0-							-0-
*05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	374 1	894 2	N	-0-							-0-
*06	1440 N	1345	-0-	-95	-0-	563 1	782 2	N	-0-							-0-
*07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT							-0-
*08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
SUN-JONES		WELL #: 2 C		RRCID -> 060235		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6844 - 6852								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015								
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT							135
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT							135
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							135
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							135
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							135
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							135
-----																
OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
O'LAUGHLIN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 078921		COMPL. DATE 09/23/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7066 - 7086								
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-							-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-							-0-
*03	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2		N	-0-							-0-
*04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2		N	-0-							-0-
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-							-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-							-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	341 N	206	-0-	-135	-0-	-0-	206	2			N	-0-			139
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	243	2	N	-0-			139
*03	341 N	75	-0-	-266	-0-	-0-	19	1	56	2	N	-0-			139
*04	210 N	14	-0-	-196	-0-	-0-	14	2			N	-0-			139
*05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			139
*06	60 N	32	-0-	-28	-0-	-0-	32	2			N	-0-			139
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-					N	NO RPT			139
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
-----															
EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471							
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*06	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	12	1			N	-0-			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12	12					N	NO RPT			43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12	12					N	NO RPT			43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12	12					N	NO RPT			43
-----															
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COLLARD-SCHNELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936							
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			8
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			8
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			8
07	558 N	532	-0-	-26	-0-	-0-	532	2			N	-0-			8
08	558 N	486	-0-	-72	-0-	-0-	486	2			N	-0-			8
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	-0-	508	2			N	-0-			8
-----															
JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160							
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2			N	-0-			32
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			32
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			32
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			32
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	91	2			N	-0-			32
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	116	2			N	-0-			32



HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1817 2	3 9	N	3			46
*02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1706 2	2 9	N	2			48
*03	1798 N	1173	-0-	-625	-0-	1172 2	1 9	N	1			49
*04	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	1756 2	2 9	N	2			51
*05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1775 2	6 9	N	5			56
*06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1806 2	2 9	N	2			58
*07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT			58
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
-----												
RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133				
*01	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	1782 2		N	-0-			193
*02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-			193
*03	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1748 2		N	-0-			193
*04	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	1684 2		N	-0-			193
*05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-			193
*06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-			193
*07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			193
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			193
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			193
-----												
BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691				
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			16
*02	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-			16
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			16
*04	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3 2		N	-0-			16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			16
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			16
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			16
-----												
ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 LASATER & CO, INC. 487415  
 SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	720 #	670	-0-	-50	-0-	670	2		N	-0-			48
05	744 #	694	-0-	-50	-0-	694	2		N	-0-			48
06	720 #	670	-0-	-50	-0-	670	2		N	-0-			48
07	744 #	693	-0-	-51	-0-	693	2		N	-0-			48
08	682 #	674	-0-	-8	-0-	674	2		N	-0-			48
09	660 #	584	-0-	-76	-0-	584	2		N	-0-			48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	1		N	-0-			-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	14	1	56	2	N	-0-		-0-
*09	111 R	111	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	N	75		75
						83	9						

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 PHELPS WELL #: RRCID -> 237648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7484 - 7494

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2012

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 HANSFORD WELL #: 151A RRCID -> 177859 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3429 - 3432

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

ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)				38799 132	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
LADDEX, LTD. CLAWSON				480959										
				WELL #: 114	RRCID -> 280642	COMPL. DATE 04/07/2016	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 6093	-		6198			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		0	11728	-0-	11728	19590	10 1 105 9	11613 2	N	95			221	
05		33900 X	14310	-0-	-19590	-0-	10 1 66 9	14234 2	N	60			281	
06		16020 X	10416	-0-	-5604	-0-	10 1 68 9	10338 2	N	62			343	
07		16554 X	10880	-0-	-5674	-0-	10 1 31 9	10839 2	N	28	181 1		190	
08		16554 X	9208	-0-	-7346	-0-	10 1 61 9	9137 2	N	55			245	
09		16020 X	6716	-0-	-9304	-0-	10 1 29 9	6677 2	N	26			271	
4P ENERGY TEXAS, LLC MCCLELLAN				953803										
				WELL #: 2012	RRCID -> 162898	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A						
*01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-	
*02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-	
*03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-	
*04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-	
*05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-	
*06		540 N	408	-0-	-132	-0-	408 2		N	-0-			-0-	
07		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
JACKSON, S. P. & K. K. -D-				WELL #: 1	RRCID -> 203037	COMPL. DATE 03/07/2001	TOTAL DEPTH 7568	PERF. 6674	-		6682			
04		720 N	493	-0-	-227	-0-	493 2		N	-0-			90	
05		713 N	253	-0-	-460	-0-	253 2		N	-0-			90	
06		660 N	122	-0-	-538	-0-	122 2		N	-0-			90	
07		496 N	81	-0-	-415	-0-	81 2		N	-0-			90	
08		248 N	61	-0-	-187	-0-	61 2		N	-0-			90	
09		120 N	67	-0-	-53	-0-	67 2		N	-0-			90	
HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)				38799 264	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HUTCHINSON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY JARVIS HOLT 5				040798										
				WELL #: 1	RRCID -> 242092	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6520	-		6565			
04		990 #	976	-0-	-14	-0-	976 2		N	-0-			145	
05		985 R	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-			145	
06		990 #	953	-0-	-37	-0-	953 3		N	-0-	80 5		65	
07		1023 #	979	-0-	-44	-0-	979 3		N	-0-			65	
*08		1023 #	985	-0-	-38	-0-	985 3		N	-0-			65	
*09		1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	950 3	79 9	N	72			137	
HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.)				38799 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD				
CRONE OIL COMPANY COLLARD-LEE				190235										
				WELL #: 1 L	RRCID -> 030696	COMPL. DATE 05/20/1963	TOTAL DEPTH 7754	PERF. 6133	-		6145			
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	2 1	1162 2	N	-0-			17	
05		1736 N	1200	-0-	-536	-0-	2 1	1198 2	N	-0-			17	
06		1470 N	1107	-0-	-363	-0-	2 1	1105 2	N	-0-			17	
07		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	2 1	1198 2	N	-0-			17	
08		1178 N	1097	-0-	-81	-0-	2 1	1095 2	N	-0-			17	
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			17	

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		38799 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
GREENE		WELL #: 1027		RRCID -> 147351		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		493 N	493	-0-	-0-	493	3				-0-
05		682 N	266	-0-	-416	266	3				-0-
06		630 N	175	-0-	-455	175	3				-0-
07		496 N	387	-0-	-109	387	3				-0-
08		676 N	676	-0-	-0-	676	3				-0-
*09		362 N	362	-0-	-0-	362	3				-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
VERNON -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022129		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316			
04		630 N	571	-0-	-59	571	2				49
05		713 N	-0-	-0-	-713						49
06		810 N	-0-	-0-	-810				4	44 1	9
07		589 N	-0-	-0-	-589						9
08		0 N	-0-	-0-	-0-						9
09		0 N	-0-	-0-	-0-						9

LASATER & CO, INC.		487415									
PALO DURO RESERVOIR		WELL #: 1056		RRCID -> 139514		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691			
04		30 N	30	-0-	-0-	30	2				-0-
05		31 N	29	-0-	-2	29	2				-0-
06		30 N	29	-0-	-1	29	2				-0-
07		31 N	27	-0-	-4	27	2				-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	31	2				-0-
*09		35 N	35	-0-	-0-	35	2				-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419									
MCCARTY, LOIS, -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892			
04		569 N	569	-0-	-0-	52	1	517	2	Y	-0-
05		589 N	563	-0-	-26	53	1	510	2	Y	-0-
06		599 N	599	-0-	-0-	56	1	543	2	Y	-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	56	1	574	2	Y	-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	60	1	597	2	Y	-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600					Y	NO RPT

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)		38799 594		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY LONG		427513									
		WELL #: 1230		RRCID -> 280395		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5607 - 5634			
04		0 W	61	-0-	61	656	61	2		N	-0-
05		0 W	77	-0-	77	733	77	2		N	-0-
06		0 W	95	-0-	95	828	83	2	12	9	11
07		0 W	72	-0-	72	900	68	2	4	9	4
08		0 W	64	-0-	64	964	63	2	1	9	1
09		0 W	65	-0-	65	1029	63	2	2	9	2

HANSFORD, NORTH (MORROW)			38799 726			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
GARRETT			WELL #: 1			RRCID -> 022176			COMPL. DATE 08/01/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1260 N	892 -0-	-368	-0-	29 1	807 2	N	2					10	
05	1282 N	1282 -0-	-0-	-0-	54 4	2 9	N	-0-					10	
06	1231 N	1231 -0-	-0-	-0-	38 1	1244 2	N	4					14	
07	1070 N	1070 -0-	-0-	-0-	38 1	1189 2	N						16	
08	1271 N	968 -0-	-303	-0-	4 9	1035 2	N	2					16	
09	1230 N	946 -0-	-284	-0-	2 9	942 2	N	7					23	
					26 1	912 2	N							
					8 9									
RALSTON			WELL #: 3			RRCID -> 200417			COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282		
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
D.W.P. PRODUCTION SANDERS, REX GAS UNIT			196927			RRCID -> 022175			COMPL. DATE 04/23/1956			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276		
04	352 N	352 -0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-					-0-	
05	334 N	334 -0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-					-0-	
06	321 N	321 -0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-					-0-	
07	372 N	315 -0-	-57	-0-	315 2		N	-0-					-0-	
08	341 N	320 -0-	-21	-0-	320 2		N	-0-					-0-	
09	330 N	302 -0-	-28	-0-	302 2		N	-0-					-0-	
DACO, INC. WHITTENBURG			196940			RRCID -> 022163			COMPL. DATE 03/24/1958			TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309		
04	304 N	304 -0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-					70	
05	347 N	347 -0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-					70	
06	277 N	277 -0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-					70	
*07	274 N	274 -0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-					70	
*08	121 N	121 -0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-					70	
09	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					70	
DAVIS, TRAVIS H. GAS O. D. C.			206850			RRCID -> 049045			COMPL. DATE 06/03/1970			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066		
04	308 N	308 -0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-					-0-	
05	311 N	311 -0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-					-0-	
06	278 N	278 -0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-					-0-	
*07	280 N	280 -0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-					-0-	
*08	287 N	287 -0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
E R OPERATING COMPANY COX, C. R., GAS UNIT			238075			RRCID -> 022168			COMPL. DATE 06/04/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374		
04	1677 N	1677 -0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-					105	
05	1984 N	1632 -0-	-352	-0-	1632 2		N	-0-					105	
06	2176 N	2176 -0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-					105	
07	2019 N	2019 -0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-					105	
08	1927 N	1927 -0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-					105	
09	2190 N	1840 -0-	-350	-0-	1840 2		N	-0-					105	

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.// 38799 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
E R OPERATING COMPANY		//CONT.// 238075		WELL #: 4095		RRCID -> 076089		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RALSTON		WELL #: 210		RRCID -> 093636		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351							
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	N	-0-			207
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1725	2	N	-0-			207
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	2	N	-0-			207
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	987	2	N	-0-			207
08	1798 N	1071	-0-	-727	-0-	-0-	40	1	1031	2	N	-0-			207
*09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1204	2	N	-0-			207
-----															
CR COX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180646		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312							
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			189
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			189
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			189
07	1891 N	1618	-0-	-273	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			189
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			189
09	1740 N	238	-0-	-1502	-0-	-0-	238	2			N	-0-			189
-----															
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 1		RRCID -> 022174		COMPL. DATE 04/02/1958		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278					
04	720 N	412	-0-	-308	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1			147
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	-0-	483	2			N	-0-			147
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1	136	1	12
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			12
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			12
09	690 N	421	-0-	-269	-0-	-0-	421	2			N	-0-			12
-----															
H & L OPERATING CO., LLC		339787		WELL #: 2079		RRCID -> 221187		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946					
04	5310 X	4987	-0-	-323	-0-	-0-	10	1	4977	2	N	-0-			20
05	5363 X	5276	-0-	-87	-0-	-0-	10	1	5266	2	N	-0-			20
06	5190 X	5003	-0-	-187	-0-	-0-	10	1	4993	2	N	-0-			20
07	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	4996	2	N	-0-			20
08	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	5091	2	N	-0-			20
*09	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	4899	2	N	-0-			20
-----															
JILPETCO, INC.		432469		WELL #: 1		RRCID -> 186048		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD		
K & D OPERATING CO. A				448436								
ODONNELL GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 022172	COMPL. DATE 04/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7186	-	7210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228		
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2013												

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MAUPIN, WES		WELL #:		1	RRCID -> 181567	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7336	-	7356		
04	1890 N	1783	-0-	-107	-0-	29 1	1754 2	N	-0-		128		
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	31 1	1910 2	N	2		130		
06	1890 N	1839	-0-	-51	-0-	30 1	1809 2	N	-0-		130		
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	31 1	1818 2	N	3		133		
08	1953 N	1886	-0-	-67	-0-	31 1	1855 2	N	-0-		133		
09	1830 N	1802	-0-	-28	-0-	30 1	1766 2	N	5		138		

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795									
INTREPID		WELL #:		1107	RRCID -> 192328	COMPL. DATE 11/12/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7188	-	7200		
04	840 N	804	-0-	-36	-0-	804 1		N	-0-		140		
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	895 2	13 9	N	12		152		
06	840 N	837	-0-	-3	-0-	834 2	3 9	N	3		155		
07	837 N	798	-0-	-39	-0-	798 1		N	-0-		155		
08	899 N	826	-0-	-73	-0-	826 1		N	-0-		155		
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		155		

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419									
HAVENER		WELL #:		1	RRCID -> 047225	COMPL. DATE 07/09/1969	TOTAL DEPTH	7297	PERF. 7240	-	7250		
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2		Y	-0-		-0-		
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		Y	-0-		-0-		
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2		Y	-0-		-0-		
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-		-0-		
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		-0-		
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-		

WILHAM INVESTMENTS, INC.				924100									
RALSTON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 065647	COMPL. DATE 03/01/1976	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7243	-	7266		
04	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	1212 2		N	-0-		89		
05	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264 2		N	-0-		89		
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-		89		
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-		89		
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		89		
*09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-		89		

XTO ENERGY INC.				945936									
JACKSON, S.P.& K.K.-C-		WELL #:		1	RRCID -> 022166	COMPL. DATE 11/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7334	-	7344		
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		3		
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		3		
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		3		
07	434 N	170	-0-	-264	-0-	170 2		N	-0-		3		
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-		3		
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		3		

-----												
HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		1170 N	868	-0-	-302	-0-	867 3	1 9	N	1		23
05		930 N	713	-0-	-217	-0-	713 3		N	-0-		23
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	940 3	1 9	N	1		24
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1182 3	1 9	N	1		25
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1227 3	1 9	N	1		26
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		26
-----												
HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD												
D.W.P. PRODUCTION 196927												
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997												
04		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-		-0-
05		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-		-0-
06		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
07		310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271 2		N	-0-		-0-
08		310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275 2		N	-0-		-0-
09		300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
-----												
HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363												
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	458 3	3 9	N	3		8
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		8
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	424 3	13 9	N	12		20
07		465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3		N	-0-		20
08		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		N	-0-		20
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	448 3		N	-0-		20
-----												
SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369												
04		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	114 1	3246 3	N	1		13
							2 4	1 9				
05		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	114 1	3703 3	N	-0-		13
							2 4					
06		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	116 1	3575 3	N	-0-	5 5	8
							2 4					
07		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	133 1	2959 3	N	-0-		8
							2 4					
08		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	84 1	2403 3	N	-0-		8
							2 4					
*09		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	93 1	2282 3	N	-0-	3 5	5
-----												
STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410												
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		-0-
06		600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3		N	-0-		-0-
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-		-0-
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-		-0-
09		570 N	205	-0-	-365	-0-	205 3		N	-0-		-0-
-----												
HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120



HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DACO, INC.				196940								
EVANS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	247200	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 5374 - 5380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-			-0-
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-			-0-
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-			-0-
*07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-			-0-
*08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
E R OPERATING COMPANY		WELL #:		238075	RRCID ->	022148	COMPL. DATE	04/27/1955	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 5352 - 5395	
BECK, C. C.				1								
04		870 N	399	-0-	-471	-0-	399 2	N	-0-			48
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-			48
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-			48
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-			48
08		930 N	893	-0-	-37	-0-	891 2	N	-2			50
*09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-			50
-----												
HENDERSON, A. R. GAS UNIT		WELL #:		2082	RRCID ->	058140	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	5441	PERF. 5353 - 5362	
04		1410 N	1016	-0-	-394	-0-	1016 2	N	-0-			196
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2	N	-0-			196
06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-			196
07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2	N	-0-			196
08		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2	N	-0-			196
*09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	N	-0-			196
-----												
A. R. HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4082	RRCID ->	185197	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5366 - 5401	
04		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2	N	-0-			-0-
05		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2	N	-0-			-0-
06		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2	N	-0-			-0-
07		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2	N	-0-			-0-
08		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2	N	-0-			-0-
*09		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2	N	-0-			-0-
-----												
H & L OPERATING CO., LLC		WELL #:		339787	RRCID ->	063712	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 5360 - 5382	
AYRES				1 A								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		407764	RRCID ->	022150	COMPL. DATE	06/05/1955	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 5334 - 5394	
HARVEY, T. C., GAS UNIT				1								
04		450 N	324	-0-	-126	-0-	324 2	N	-0-			3
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-			3
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-			3
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-			3
08		527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2	N	-0-			3
09		540 N	507	-0-	-33	-0-	507 2	N	-0-			3

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-				N	-0-		-0-
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-		-0-
06	3300 X	1525	-0-	-1775	-0-	87 1	1438 2		N	-0-		-0-
07	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	130 1	3048 2		N	-0-		-0-
08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	130 1	1569 2		N	-0-		-0-
09	1530 X	768	-0-	-762	-0-	43 1	725 2		N	-0-		-0-
-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419												
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378												
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	52 1	517 2	Y		-0-		-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	53 1	510 2	Y		-0-		-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	56 1	543 2	Y		-0-		-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	56 1	574 2	Y		-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
-----												
STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348												
04	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1097 2		Y		-0-		-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1083 2		Y		-0-		-0-
07	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1062 2		Y		-0-		-0-
08	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077 2		Y		-0-		-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y		NO RPT		-0-
-----												
MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325												
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	96 1	940 2	N		-0-		-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	102 1	985 2	N		-0-		-0-
06	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	94 1	911 2	N		-0-		-0-
07	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	92 1	930 2	N		-0-		-0-
08	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	95 1	945 2	N		-0-		-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N		NO RPT		-0-
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364												
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N		-0-		-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N		-0-		-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N		-0-		-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N		-0-		-0-
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N		-0-		-0-
09	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1103 2		N		-0-		-0-
-----												
SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	2370 N	2286	-0-	-84	-0-	2286 2		N		-0-		-0-
05	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	2407 2		N		-0-		-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N		-0-		-0-
07	2356 N	2304	-0-	-52	-0-	2304 2		N		-0-		-0-
08	2418 N	2309	-0-	-109	-0-	2309 2		N		-0-		-0-
09	2280 N	2211	-0-	-69	-0-	2211 2		N		-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
SANDER, REX -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156714		COMPL. DATE 12/10/1995		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1560 2	N	-0-		-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-		-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1578 2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1529	-0-	-83	-0-	1529 2	N	-0-		-0-
09	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1468 2	N	-0-		-0-
-----										
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
MILLER, S. P., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 022152		COMPL. DATE 11/19/1956		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332		
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	479 2	N	-0-		47
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		47
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 2	N	-0-		47
*07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		47
*08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		43
*09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	19		62
-----										
HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)		38799 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
APACHE CORPORATION		027200								
COLLARD, STEELE A		WELL #: 3		RRCID -> 166451		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		280632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
SCHIFF-LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 140810		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
GREENE		WELL #: 1018		RRCID -> 145977		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GREENE		WELL #: 2018		RRCID -> 150285		COMPL. DATE 07/05/1994		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198		
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-		-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
07	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
09	1080 N	974	-0-	-106	-0-	974 3	N	-0-		-0-



HARLAND (MORROW) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUVALL -D-		39092 500 172232		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN					
WELL #:		1		RRCID -> 138070		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6777 - 6783			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2160 #	1813	-0-	-347 B	-63863	1813 2		N	-0-			-0-
05		2232 #	2112	-0-	-120 B	-63983	2112 2		N	-0-			-0-
06		2070 #	2045	-0-	-25 B	-64008	2045 2		N	-0-			-0-
07		2108 #	1880	-0-	-228 B	-64236	1880 3		N	-0-			-0-
08		2108 #	2103	-0-	-5 B	-64241	2103 3		N	-0-			-0-
09		2040 #	1982	-0-	-58 B	-64299	1982 3		N	-0-			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY RENNER		450175											
WELL #:		1		RRCID -> 126797		COMPL. DATE 01/10/1988		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 6794 - 6805			
04		1200 #	228	-0-	-972 B	-20935	30 1	198 2	N	-0-			-0-
05		1240 #	312	-0-	-928 B	-21863	31 1	281 2	N	-0-			-0-
06		1170 #	342	-0-	-828 B	-22691	30 1	312 2	N	-0-			-0-
07		1209 #	325	-0-	-884 B	-23575	31 1	294 3	N	-0-			-0-
08		341 #	332	-0-	-9 B	-23584	31 1	301 2	N	-0-			-0-
09		330 #	309	-0-	-21 B	-23605	30 1	279 2	N	-0-			-0-
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS BELLE, FLORA		620573											
WELL #:		1023		RRCID -> 124862		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 6942		PERF. 6787 - 6790			
04		420 N	370	-0-	-50 B	-0-	370 3		N	-0-			-0-
05		403 N	129	-0-	-274 B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
06		420 N	232	-0-	-188 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
07		372 N	267	-0-	-105 B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
08		277 N	277	-0-	-0 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT			-0-
HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) DISCOVERY OPERATING, INC. MCCRORY		39480 500 220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY					
WELL #:		1		RRCID -> 133219		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 3498 - 3530			
04		600 N	586	-0-	-14	-0-	586 3		N	-0-			-0-
05		744 N	693	-0-	-51	-0-	693 3		N	-0-			-0-
06		780 N	221	-0-	-559	-0-	221 3		N	-0-			-0-
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
08		682 N	426	-0-	-256	-0-	426 3		N	-0-			-0-
*09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
DEEN													
WELL #:		1		RRCID -> 137326		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3442 - 3518			
04		240 N	113	-0-	-127	-0-	113 3		N	-0-			-0-
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-			-0-
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
07		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-			-0-
08		1302 N	614	-0-	-688	-0-	614 3		N	-0-			-0-
*09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
SILBERBERG													
WELL #:		1		RRCID -> 137328		COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3462 - 3500			
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
08		372 N	250	-0-	-122	-0-	250 3		N	-0-			-0-
09		450 N	244	-0-	-206	-0-	244 3		N	-0-			-0-

-----												
HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY												
DISCOVERY OPERATING, INC. // CONT. // 220865												
READ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144742 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3501 - 3521												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
-----												
04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		1674	3		N	-0-
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		1874	3		N	-0-
06		2220 N	1768	-0-	-452	-0-		1768	3		N	-0-
07		1736 N	1642	-0-	-94	-0-		1642	3		N	-0-
08		1860 N	939	-0-	-921	-0-		939	3		N	-0-
09		1770 N	536	-0-	-1234	-0-		536	3		N	-0-
-----												
FROST WELL #: 1 RRCID -> 148075 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3478 - 3540												
04		330 N	19	-0-	-311	-0-		19	3		N	-0-
05		341 N	89	-0-	-252	-0-		89	3		N	-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-		28	3		N	-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	3		N	-0-
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	3		N	-0-
*09		776 N	776	-0-	-0-	-0-		776	3		N	-0-
-----												
LASATER & CO, INC. 487415												
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568												
04		750 N	344	-0-	-406	-0-		344	2		N	-0-
05		837 N	202	-0-	-635	-0-		202	2		N	-0-
06		810 N	807	-0-	-3	-0-		807	2		N	-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	2		N	-0-
08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		1059	2		N	-0-
09		810 N	522	-0-	-288	-0-		522	2		N	-0-
-----												
J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586												
04		3900 X	1632	-0-	-2268	-0-		1632	2		N	-0-
05		3968 X	939	-0-	-3029	-0-		939	2		N	-0-
06		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-		3556	2		N	-0-
07		3906 X	1283	-0-	-2623	-0-		1283	2		N	-0-
08		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-		3994	2		N	-0-
09		3570 X	2149	-0-	-1421	-0-		2149	2		N	-0-
-----												
FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512												
04		510 N	154	-0-	-356	-0-		154	2		N	-0-
05		496 N	77	-0-	-419	-0-		77	2		N	-0-
06		510 N	206	-0-	-304	-0-		206	2		N	-0-
07		155 N	128	-0-	-27	-0-		128	2		N	-0-
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-		650	2		N	-0-
*09		346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	2		N	-0-
-----												
WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552												
04		1050 N	436	-0-	-614	-0-		436	2		N	-0-
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-
06		1080 N	290	-0-	-790	-0-		290	2		N	-0-
07		465 N	283	-0-	-182	-0-		283	2		N	-0-
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-		598	2		N	-0-
*09		319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	2		N	-0-
-----												

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY													
LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415													
BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
-----													
BARRICK "B" WELL #: 207 RRCID -> 237103 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3383 - 3465													
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399													
04	360 N	172	-0-	-188	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
06	420 N	148	-0-	-272	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
*09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
-----													
BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585													
04	600 N	283	-0-	-317	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05	620 N	156	-0-	-464	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
09	780 N	480	-0-	-300	-0-	480	2		N	-0-			-0-
-----													
MGE RESOURCES, INC. 563288													
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520													
04	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	2		N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
-----													
FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525													
04	1440 N	1031	-0-	-409	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1049	-0-	-271	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
08	1395 N	826	-0-	-569	-0-	826	2		N	-0-			-0-
*09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY												
MGE RESOURCES, INC. // CONT. // 563288												
JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	600 N	288	-0-	-312	-0-	288	2			N	-0-	-0-
05	837 N	250	-0-	-587	-0-	250	2			N	-0-	-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-	-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
09	840 N	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521												
04	930 N	570	-0-	-360	-0-	570	2			N	-0-	-0-
05	1178 N	261	-0-	-917	-0-	261	2			N	-0-	-0-
06	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2			N	-0-	-0-
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-	-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-	-0-
*09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-	-0-
-----												
RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558												
04	1140 N	253	-0-	-887	-0-	253	2			N	-0-	-0-
05	930 N	509	-0-	-421	-0-	509	2			N	-0-	-0-
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	-0-
08	496 N	295	-0-	-201	-0-	295	2			N	-0-	-0-
09	1050 N	97	-0-	-953	-0-	97	2			N	-0-	-0-
-----												
HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
APACHE CORPORATION 027200												
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653												
04	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1335	3	35	9	N	32	77
05	1364 N	1355	-0-	-9 B	-0-	1325	3	30	9	N	27	55
06	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1369	3	10	9	N	9	64
07	1426 N	1267	-0-	-159 B	-0-	1256	3	11	9	N	10	74
08	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1358	3	14	9	N	13	87
09	1380 N	1197	-0-	-183 B	-0-	1169	3	28	9	N	25	112
-----												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535												
KINDER WELL #: 19 RRCID -> 225021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7682 - 7708												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	88
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	88
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	88
-----												
J-BREX COMPANY 427513												
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-



HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
WHITE				WELL #: 571		RRCID -> 216441		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
WAIDE				WELL #: 1087		RRCID -> 145482		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8018 - 8031		
04	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	60	1	620	2	N	-0-			144
05	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	62	1	611	2	N	-0-			144
06	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	60	1	558	2	N	-0-			144
07	713 N	615	-0-	-98 B	-0-	62	1	553	2	N	-0-			144
08	682 N	633	-0-	-49 B	-0-	62	1	571	2	N	-0-			144
09	630 N	610	-0-	-20 B	-0-	60	1	550	2	N	-0-			144
-----														
REMNANT ENERGY, INC.				701555										
WHITE				WELL #: 1017		RRCID -> 196656		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 7766 - 7780		
04	420 N	175	-0-	-245 B	-0-	175	2			N	-0-			87
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			87
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			87
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	247	2	1	9	N	1			88
08	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-			88
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			88
-----														
KELLY				WELL #: 2		RRCID -> 247138		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 6974 - 8099		
04	600 #	434	-0-	-166 B	-1207	421	2	13	9	N	12			217
05	620 #	390	-0-	-230 B	-1437	390	2			N	-0-			217
06	600 #	395	-0-	-205 B	-1642	395	2			N	-0-			217
07	589 #	416	-0-	-173 B	-1815	416	2			N	-0-			217
08	558 #	439	-0-	-119 B	-1934	439	2			N	-0-			217
09	420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-2354					N	NO RPT			217
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
CISSELL				WELL #: 1		RRCID -> 219935		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8119 - 8131		
04	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1356	2	41	9	N	37			143
05	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1296	2	36	9	N	33			176
06	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1176	2	33	9	N	30			206
07	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1160	2	42	9	N	38			244
08	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1315	2	6	9	N	5			249
*09	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1119	2	13	9	N	12	190	1	71
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
DAVIS				WELL #: 2106		RRCID -> 110123		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7328 - 7336		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//	39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803										
PEARSON		WELL #:	7109	RRCID ->	112442	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	7216 - 7460		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
*02		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*03		93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
*04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS BROTHERS		WELL #:	1	RRCID ->	160747	COMPL. DATE	03/05/1977	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7506 - 7522		
04		450 N	386	-0-	-64 B	-0-	386 2		N	-0-			13
05		434 N	387	-0-	-47 B	-0-	383 2	4 9	N	4			17
06		390 N	387	-0-	-3 B	-0-	374 2	13 9	N	12			29
*07		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
*08		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
09		390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
-----													
PEARSON		WELL #:	4109	RRCID ->	172332	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	7100 - 7208		
*01		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	764 2	1 9	Y	1			156
*02		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2		Y	-0-			156
*03		1209 N	736	-0-	-473 B	-0-	732 2	4 9	Y	4			160
*04		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2		Y	-0-			160
*05		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 2		Y	-0-			160
*06		720 N	428	-0-	-292 B	-0-	428 2		Y	-0-			160
*07		639 N	NO RPT	-0-	-639 B	-0-			Y	NO RPT			160
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			160
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			160
-----													
TARBOX, WALDO		WELL #:	1	RRCID ->	185619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8961	PERF.	7993 - 8013		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-585			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-585			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-585			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-585			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-585			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-585			N	-0-			-0-
-----													
HOLTON		WELL #:	1	RRCID ->	228885	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	7930 - 8097		
*01		558 #	790	-0-	232 B	-5613	374 1	394 2	N	20			235
*02		493 #	742	-0-	249 B	-5364	350 1	366 2	N	24			259
*03		496 #	798	-0-	302 B	-5062	374 1	403 2	N	19	181 1		97
*04		750 #	774	-0-	24 B	-5038	362 1	388 2	N	22			119
*05		775 #	787	-0-	12 B	-5026	374 1	391 2	N	20			139
*06		780 #	513	-0-	-267 B	-5293	109 1	391 2	N	12			151
07		806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-6099	13 9		N	NO RPT			151
08		806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-6905			N	NO RPT			151
09		780 #	NO RPT	-0-	-780 B	-7685			N	NO RPT			151

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
DAVIS BROTHERS		WELL #:		2	RRCID ->	270665	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7468 - 7492			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

  

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER							
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924												
CLAY, EULA 30		WELL #:		1	RRCID ->	205011	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF. 8398 - 8410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 #	107	-0-	-253	-0-	107	2			N	-0-			97
05	372 #	103	-0-	-269	-0-	103	2			N	-0-			97
06	240 #	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-			97
07	217 #	105	-0-	-112	-0-	1	1	104	2	N	-0-			97
08	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			97
09	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			97

  

HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION		027200												
HEFLEY		WELL #:		1013	RRCID ->	185706	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	8224	PERF. 7924 - 8127			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	929	2	46	9	N	42			159
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	876	2	34	9	N	31			190
06	210 N	38	-0-	-172	-0-	32	2	6	9	N	5			195
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			195
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			195
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			195

  

POWLEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	191179	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8040 - 8240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2010 N	1727	-0-	-283	-0-	1727	2			N	-0-			25
05	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1795	2	3	9	N	3			28
06	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	1763	2	17	9	N	15			43
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1839	2	31	9	N	28			71
08	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1774	2	13	9	N	12			83
09	1770 N	1575	-0-	-195	-0-	1571	2	4	9	N	4			87

  

RAMP-WALKER 31		WELL #:		1-C	RRCID ->	227856	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12009	PERF. 7952 - 8136			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

SHELL FEE 53		WELL #:		3	RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7684 - 7930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	N	7			86
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	634	2	7	9	N	6			92
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	610	2	2	9	N	2			94
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			94
08	651 N	250	-0-	-401	-0-	250	2			N	-0-			94
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			94

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
HOOVER 50		WELL #:		3	RRCID ->	239386	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8014 -	8057	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		871 N	871	-0-	-0-	-0-	860	2	11 9	N	10	144	
05		868 N	720	-0-	-148	-0-	712	2	8 9	N	7	151	
06		870 N	594	-0-	-276	-0-	588	2	6 9	N	5	156	
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1 9	N	1	157	
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-	157	
*09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	919	2	7 9	N	6	161 1 2	
-----													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:		7 U	RRCID ->	112005	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	11250 PERF. 7580 -	10935
04		1500 X	1424	-0-	-76	-0-	1423	2	1 4	N	-0-	129	
05		1550 X	1353	-0-	-197	-0-	1351	2	2 4	N	-0-	129	
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1497	2	2 4	N	12	141	
07		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	2	2 4	N	-0-	141	
*08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1619	2	2 4	N	-0-	141	
*09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1531	2	21 9	N	19	160	
-----													
DUMLER, WILLA REA -A-				WELL #:		2	RRCID ->	154080	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	11459 PERF. 7890 -	7910
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
MILOM, OCA				WELL #:		201	RRCID ->	163489	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11150 PERF. 7903 -	7934
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MILOM, OCA				WELL #:		301	RRCID ->	163929	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 7988 -	8002
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
HOOVER, WILLIAM DAN				WELL #:		150	RRCID ->	169247	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	8660 PERF. 7770 -	7806
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
HOOVER, LOUISE ETAL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	173739	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7749 - 7759		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			40
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-			40
06	480 N	331	-0-	-149	-0-	330	3	1	9	N	-0-	12	5	29
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			29
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			29
*09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			29
-----														
MILOM, OCA				WELL #:	401	RRCID ->	178198	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7966 - 7976	
04	960 N	273	-0-	-687	-0-	272	3	1	4	N	-0-			35
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	28	1	1072	3	N	-0-			35
						2	4							
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	22	1	835	3	N	-0-			35
						2	4							
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	21	1	773	3	N	-0-			35
						2	4							
*08	1116 N	806	-0-	-310	-0-	21	1	779	3	N	4			39
						2	4	4	9					
09	870 N	739	-0-	-131	-0-	18	1	721	3	N	-0-			39
-----														
RAMP ET AL				WELL #:	1023	RRCID ->	181063	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7894 - 8074	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
-----														
RAMP ET AL				WELL #:	2023	RRCID ->	195574	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	7852 - 8042	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SHELL FEE				WELL #:	4053	RRCID ->	195982	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7840 - 7979	
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	853	3	119	9	N	108			138
05	1054 N	889	-0-	-165	-0-	875	3	14	9	N	13			151
06	870 N	742	-0-	-128	-0-	742	3			N	-0-			151
07	992 N	910	-0-	-82	-0-	906	3	4	9	N	4			155
*08	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	3			N	-0-			155
09	750 N	541	-0-	-209	-0-	541	3			N	-0-			155
-----														
RAMP ET AL				WELL #:	7023	RRCID ->	237594	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	7850 - 8046	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
RAMP ET AL		WELL #:		6023	RRCID ->	238382	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 8079			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429											
PETREE		WELL #:		3023	RRCID ->	175713	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10775 - 10995			
04	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	1166	2	11	9	N	10				45
05	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1199	2	17	9	N	15	5	8		55
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1173	2	33	9	N	30	4	8		81
07	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1193	2	10	9	N	9				90
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1185	2	29	9	N	26	5	8		111
09	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1155	2	10	9	N	9				120

PETREE 3		WELL #:		4	RRCID ->	182785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	7862 - 7874			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438											
DEREK 12		WELL #:		1	RRCID ->	168452	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	7978 - 8010			
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-				146
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	N	10				156
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	N	4				160
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	N	5				165
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	237	2	2	9	N	2				167
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	243	2	4	9	N	4	159	1		12

PATRICIA 11		WELL #:		1	RRCID ->	171729	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7992 - 8052			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	221213	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8019 - 8223			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

-----																
HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	157	2	14	9	N	13				63
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	187	2	26	9	N	24				87
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	177	2	8	9	N	7				94
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	167	2	3	9	N	3				97
*08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				97
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
-----																
BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 5 RRCID -> 249949 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8056 - 8175																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
-----																
H & L OPERATING CO., LLC 339787																
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035																
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-				65
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-				65
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	2	N	-0-				65
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	2	N	-0-				65
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	10	1	64	2	N	-0-				65
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				65
-----																
LE NORMAN OPERATING LLC 491579																
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902																
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				14
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-				14
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				14
07		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-				14
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-				14
*09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-				14

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
HOOVER		WELL #:		1018	RRCID ->	159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 7929 -	7958	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1200 2		3 9	N	3			33
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2			N	-0-			33
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2			N	-0-			33
07	1240 N	963	-0-	-277	-0-	954 2		9 9	N	8			41
08	1302 N	891	-0-	-411	-0-	888 2		3 9	N	3			44
09	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	1154 2		12 9	N	11			55
-----													
FISHER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	160507	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7884 -	7908	
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-			7
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2			N	-0-			7
06	960 N	926	-0-	-34	-0-	926 2			N	-0-			7
07	992 N	988	-0-	-4	-0-	988 2			N	-0-			7
08	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983 2			N	-0-			7
*09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2			N	-0-			7
-----													
YARNOLD		WELL #:		2024	RRCID ->	161620	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7854 -	7883	
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	732 2			N	-0-			23
05	775 N	754	-0-	-21	-0-	754 2			N	-0-			23
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712 2			N	-0-			23
07	744 N	680	-0-	-64	-0-	680 2			N	-0-			23
08	744 N	665	-0-	-79	-0-	665 2			N	-0-			23
09	720 N	655	-0-	-65	-0-	655 2			N	-0-			23
-----													
SHELL FEE		WELL #:		1017	RRCID ->	161622	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7890 -	7906	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FISHER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	162903	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7963 -	7980	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HOOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	163166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7926 -	7946	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
-----													
HOOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	164760	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7990 -	8003	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
SHELL FEE		WELL #: 2017		RRCID -> 164820		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2		N	-0-		18
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2		N	-0-		18
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-		18
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2		N	-0-		18
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-		18
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2		N	-0-		18
-----												
SHELL FEE 19		WELL #: 1		RRCID -> 167462		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999				
04	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-		38
05	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4411	2	6	9	N		43
06	1320 X	506	-0-	-814	-0-	486	2	20	9	N		61
07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3567	2	9	9	N		69
08	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2279	2	7	9	N		75
*09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2672	2	11	9	N		85
-----												
BUCKTHAL		WELL #: 1016		RRCID -> 167779		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
-----												
RAMP RANCH		WELL #: 1025		RRCID -> 168051		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082				
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N		139
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N		139
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N		139
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N		139
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N		139
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	24	2	12	9	N		150
-----												
SHELL FEE		WELL #: 3017		RRCID -> 168295		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
-----												
BUCKTHAL		WELL #: 2016		RRCID -> 169553		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
-----												
FLOWERS		WELL #: 1015		RRCID -> 169767		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040				
04	3574 X	3031	-0-	-543	-0-	3010	2	21	9	N		77
05	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2810	2	7	9	N		83
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N		83
07	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2697	2	2	9	N		85
08	2771 X		-0-	-0-	-0-	2771	2			N		85
*09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N		85

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
FLOWERS		WELL #:		2015	RRCID ->	171567	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7874 - 7921			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2014 - P&A 10/14/14															
-----															
HOOVER		WELL #:		4018	RRCID ->	172194	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7970 - 7994			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CANTWELL		WELL #:		1046	RRCID ->	172286	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7980 - 7996			
04	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4952	2	58	9	N	53				208
05	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5402	2	37	9	N	34	178	1		64
06	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5070	2	25	9	N	23				87
07	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5305	2	23	9	N	21				108
08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5289	2	32	9	N	29				137
*09	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5167	2	53	9	N	48				185
-----															
FLOWERS		WELL #:		3015	RRCID ->	174565	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7747 - 7950			
04	5760 X	4587	-0-	-1173	-0-	4555	2	32	9	N	29				327
05	6138 X	5222	-0-	-916	-0-	5172	2	50	9	N	45	189	1		183
06	5640 X	4869	-0-	-771	-0-	4810	2	59	9	N	54				237
07	5828 X	4731	-0-	-1097	-0-	4697	2	34	9	N	31				268
08	5642 X	4780	-0-	-862	-0-	4752	2	28	9	N	25				293
09	5040 X	4760	-0-	-280	-0-	4730	2	30	9	N	27				320
-----															
FLOWERS 49		WELL #:		1	RRCID ->	174825	COMPL. DATE	09/19/1999	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	7970 - 7986			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015 - PLUGGED 04/22/15															
-----															
BUCKTHAL		WELL #:		4016	RRCID ->	174826	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7815 - 7876			
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2203	2	35	9	N	32				150
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2636	2	22	9	N	20				170
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2509	2	46	9	N	42	185	1		27
07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2816	2	3	9	N	3				30
08	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2896	2	28	9	N	25				55
*09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2476	2	34	9	N	31				86

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
SHELL FEE 45		WELL #:		2	RRCID ->	175821	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8028 - 8042	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SAMPLES		WELL #:		1014	RRCID ->	176440	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7762 - 7962
04	3840	X	3670	-0-	-170	-0-	3670	2	N	-0-	-0-
05	3906	X	3628	-0-	-278	-0-	3628	2	N	-0-	-0-
06	3690	X	3304	-0-	-386	-0-	3304	2	N	-0-	-0-
07	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	3504	2	N	-0-	-0-
08	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	3504	2	N	-0-	-0-
09	3660	X	3222	-0-	-438	-0-	3222	2	N	-0-	-0-

WALKER 29		WELL #:		1029	RRCID ->	176470	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7950 - 7978
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLOWERS		WELL #:		4015	RRCID ->	176579	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	8136	PERF. 7825 - 8030
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	47
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	47
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	47
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	47
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	47
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4 9 N	4	51

FLOWERS RANCH		WELL #:		1020	RRCID ->	177659	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7764 - 7822
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2	N	-0-	-0-
06	510	N	387	-0-	-123	-0-	387	2	N	-0-	-0-
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2	N	-0-	-0-
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2	N	-0-	-0-
09	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	2	N	-0-	-0-

SAMPLES		WELL #:		2014	RRCID ->	178797	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 7691 - 7954
04	3000	N	3579	-0-	579	1578	3529	2	50 9 N	45	177
05	5264	X	3686	-0-	-1578	-0-	3634	2	52 9 N	47	43
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3442	2	46 9 N	42	85
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3215	2	44 9 N	40	125
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3705	2	53 9 N	48	173
*09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3471	2	44 9 N	40	213

SHELL FEE 19		WELL #:		3	RRCID ->	179962	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7777 - 7832
04	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	N	-0-	-0-
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-	-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-	-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-	-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2	N	-0-	-0-
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL	
LE NORMAN OPERATING LLC														
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 491579														
FLOWERS "A"													WELL #: 1054 RRCID -> 181453 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1977 2	58 9	N		53			265
05		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2214 2	66 9	N		60	197 1		128
06		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2112 2	58 9	N		53			181
07		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2384 2	55 9	N		50			231
08		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2288 2	39 9	N		35	193 1		73
*09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2195 2	37 9	N		34			107
-----														
FLOWERS 49													WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019	
04		570 N	274	-0-	-296	-0-	274 2		N		-0-			-0-
05		372 N	287	-0-	-85	-0-	287 2		N		-0-			-0-
06		300 N	249	-0-	-51	-0-	249 2		N		-0-			-0-
07		279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2		N		-0-			-0-
08		279 N	223	-0-	-56	-0-	223 2		N		-0-			-0-
*09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	347 2	17 9	N		15			15
-----														
SHELL FEE 13													WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036	
04		1650 X	786	-0-	-864	-0-	400 2	386 9	N		351	361 1		497
05		1705 X	1545	-0-	-160	-0-	1125 2	420 9	N		382	526 1	1 8	352
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	946 2	322 9	N		293	530 1	2 8	113
07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	619 2	259 9	N		235			348
08		961 N	861	-0-	-100	-0-	507 2	354 9	N		322	364 1	1 8	305
09		930 N	762	-0-	-168	-0-	458 2	304 9	N		276	184 1		397
-----														
CANTWELL													WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
-----														
FLOWERS "B"													WELL #: 1053 RRCID -> 183734 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7876 - 8074	
04		120 N	91	-0-	-29	-0-	18 2	73 9	N		66			218
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		110	191 1		137
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		31			168
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		31			199
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	37 2	25 9	N		23	148 1		74
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			74
-----														
BUCKTHAL													WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014	
04		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3583 2	7 9	N		6			163
05		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3636 2	21 9	N		19			182
06		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3454 2	6 9	N		5			187
07		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3528 2	9 9	N		8			195
08		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3489 2	2 9	N		2			197
*09		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2		N		-0-			197
-----														
RAMP RANCH													WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072	
04		1560 X	1007	-0-	-553	-0-	1007 2		N		-0-			50
05		1612 X	1026	-0-	-586	-0-	1026 2		N		-0-			50
06		1560 X	868	-0-	-692	-0-	868 2		N		-0-			50
07		1612 X	1530	-0-	-82	-0-	1530 2		N		-0-			50
08		1271 X	838	-0-	-433	-0-	838 2		N		-0-			50
09		1020 X	653	-0-	-367	-0-	653 2		N		-0-			50

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
SHELL FEE 13		WELL #:		2	RRCID ->	186897	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7880 - 8084	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	583	2	158	9	N	144	184 1	332
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	471	2	158	9	N	144	186 1	290
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	462	2	200	9	N	182	174 1	298
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-		298
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	451	2	152	9	N	138	184 1	252
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	344	2	106	9	N	96		348

SHELL FEE		WELL #:		4017	RRCID ->	188229	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7786 - 7986	
04	2850 X	2596	-0-	-254	-0-	2596	2			N	-0-		60
05	2945 X	2649	-0-	-296	-0-	2647	2	2	9	N	2		62
06	2520 X	2439	-0-	-81	-0-	2436	2	3	9	N	3		65
07	2604 N	2248	-0-	-356	-0-	2248	2			N	-0-		65
08	2604 N	2155	-0-	-449	-0-	2155	2			N	-0-		65
09	2430 N	2013	-0-	-417	-0-	2010	2	3	9	N	3		68

FLOWERS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	189608	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7876 - 8110	
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	350	2	29	9	N	26		103
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	417	2	24	9	N	22		125
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	339	2	20	9	N	18		143
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	306	2	21	9	N	19		162
08	434 N	329	-0-	-105	-0-	317	2	12	9	N	11		173
09	360 N	304	-0-	-56	-0-	294	2	10	9	N	9		182

FLOWERS "D"		WELL #:		121	RRCID ->	190889	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8009 - 8037	
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	215	2	8	9	N	7	7 8	35
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	205	2	9	9	N	8	8 8	35
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	N	5	5 8	35
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	192	2	2	9	N	2	2 8	35
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	208	2	6	9	N	5	5 8	35
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3	3 8	35

FLOWERS		WELL #:		5015	RRCID ->	193638	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7876 - 7927	
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1312	2	9	9	N	8		123
05	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1213	2	11	9	N	10		133
06	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	1296	2	15	9	N	14		147
07	1364 N	1021	-0-	-343	-0-	1020	2	1	9	N	1		148
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1385	2	4	9	N	4		152
*09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1416	2	17	9	N	15		167

SHELL FEE 13		WELL #:		3	RRCID ->	203142	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7878 - 8086	
04	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-		32
05	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-		32
06	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-		32
07	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-		32
08	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-		32
*09	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-		-0-

FLOWERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226927	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7796 - 7993	
04	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3667	2	73	9	N	66	191 1	106
05	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4603	2	50	9	N	45		151
06	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4738	2	63	9	N	57		208
07	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4751	2	44	9	N	40		248
08	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4797	2	78	9	N	71	193 1	126
*09	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4481	2	22	9	N	20		146

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
SHELL FEE 19		WELL #:		4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	7856 - 8036	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			177
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			177
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-			177
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1892	2	72 9	N	65	199 1		43
08	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	1896	2	1 9	N	1			44
09	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2		N	-0-			44
-----													
FLOWERS "B"		WELL #:		3053	RRCID ->	228168	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7836 - 8026	
04	660 N	207	-0-	-453	-0-	69	2	138 9	N	125	186 1		124
05	465 N	166	-0-	-299	-0-	69	2	97 9	N	88			212
06	300 N	141	-0-	-159	-0-	60	2	81 9	N	74	192 1		94
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	66	2	78 9	N	71			165
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	31	2	63 9	N	57	139 1		83
09	150 N	81	-0-	-69	-0-	16	2	65 9	N	59			142
-----													
FLOWERS 49		WELL #:		4	RRCID ->	228561	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	7853 - 8033	
04	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2		N	-0-			70
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			70
06	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-			70
07	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2		N	-0-			70
08	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			70
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			70
-----													
FLOWERS RANCH		WELL #:		2020	RRCID ->	228664	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7778 - 8075	
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			176
05	1860 N	1565	-0-	-295	-0-	1565	2		N	-0-			176
06	1590 N	1427	-0-	-163	-0-	1427	2		N	-0-			176
07	1612 N	1293	-0-	-319	-0-	1293	2		N	-0-			176
08	1550 N	1437	-0-	-113	-0-	1437	2		N	-0-			176
09	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	1359	2		N	-0-			176
-----													
FLOWERS "D"		WELL #:		2021	RRCID ->	229357	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	7813 - 8087	
04	1260 N	799	-0-	-461	-0-	797	2	2 9	N	2			87
05	1426 N	1040	-0-	-386	-0-	1031	2	9 9	N	8			95
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2 9	N	2			97
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7 9	N	6			103
08	1054 N	668	-0-	-386	-0-	668	2		N	-0-			103
09	1050 N	709	-0-	-341	-0-	708	2	1 9	N	1			104
-----													
CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7753 - 8000	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
-----													
ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7561 - 11587	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
SHELL FEE 45		WELL #:		1H	RRCID ->	276395	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8566	- 12943				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	16440	X	12996	-0-	-3444	-0-	12381	2	615	9	N	559	515	1	4	8	505
05	16988	X	13440	-0-	-3548	-0-	12884	2	556	9	N	505	697	1	5	8	308
06	T. A.		12734	-0-	12734		12175	2	559	9	N	508	355	1	6	8	455
07	T. A.		11105	-0-	11105		10708	2	397	9	N	361	524	1	2	8	290
08	37418	X	13579	-0-	-23839	-0-	13005	2	574	9	N	522	346	1	3	8	463
*09	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12231	2	512	9	N	465	349	1	1	8	578
-----																	
FLOWERS 'A'		WELL #:		5401H	RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8467	- 13091				
04	24990	X	20251	-0-	-4739	-0-	18897	2	1354	9	N	1231	1253	1	3	8	142
05	24273	X	23937	-0-	-336	-0-	22470	2	1467	9	N	1334	1217	1	4	8	255
06	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	21771	2	1289	9	N	1172	1301	1	3	8	123
07	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	21247	2	1201	9	N	1092	1087	1	1	8	127
08	22196	X	21276	-0-	-920	-0-	20143	2	1133	9	N	1030	989	1	3	8	165
09	21480	X	20161	-0-	-1319	-0-	19115	2	1046	9	N	951	763	1	1	8	352
-----																	
FLOWERS RANCH		WELL #:		2001H	RRCID ->	278417	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8468	- 12647				
04	22770	X	16885	-0-	-5885	-0-	16559	2	326	9	N	296	385	1			178
05	20646	X	16260	-0-	-4386	-0-	15917	2	343	9	N	312	180	1	5	8	305
06	16770	X	14308	-0-	-2462	-0-	14042	2	266	9	N	242	346	1	3	8	198
07	17329	X	13870	-0-	-3459	-0-	13625	2	245	9	N	223	294	1			127
08	17329	X	13850	-0-	-3479	-0-	13604	2	246	9	N	224	198	1	1	8	152
09	16770	X	14662	-0-	-2108	-0-	14376	2	286	9	N	260	154	1	5	8	253
-----																	
BUCKTHAL		WELL #:		1604H	RRCID ->	278423	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8226	- 12133				
04	28170	X	21473	-0-	-6697	-0-	21274	2	199	9	N	181	187	1			322
05	29109	X	20630	-0-	-8479	-0-	20458	2	172	9	N	156	190	1			288
06	21240	X	18256	-0-	-2984	-0-	18127	2	129	9	N	117	185	1			220
07	21948	X	18179	-0-	-3769	-0-	18000	2	179	9	N	163	190	1			193
08	21948	X	18131	-0-	-3817	-0-	18050	2	81	9	N	74					267
09	21240	X	17823	-0-	-3417	-0-	17671	2	152	9	N	138	187	1			218
-----																	
FLOWERS 'D'		WELL #:		2101H	RRCID ->	278499	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8616	- 12675				
04	29940	X	18368	-0-	-11572	-0-	18196	2	172	9	N	156	198	1			201
05	24397	X	18814	-0-	-5583	-0-	18650	2	164	9	N	149	195	1			155
06	18030	X	17438	-0-	-592	-0-	17299	2	139	9	N	126					281
07	18631	X	16611	-0-	-2020	-0-	16486	2	125	9	N	114	189	1			206
08	18631	X	15885	-0-	-2746	-0-	15768	2	117	9	N	106	177	1			135
09	18030	X	15450	-0-	-2580	-0-	15306	2	144	9	N	131					266
-----																	
RAMP RANCH		WELL #:		2501H	RRCID ->	278511	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8535	- 13283				
04	46410	X	37069	-0-	-9341	-0-	36156	2	913	9	N	830	553	1	7	8	712
05	42563	X	31835	-0-	-10728	-0-	30971	2	864	9	N	785	755	1	10	8	732
06	37260	X	28190	-0-	-9070	-0-	27564	2	626	9	N	569	771	1	12	8	518
07	38316	X	28743	-0-	-9573	-0-	28220	2	523	9	N	475	577	1	5	8	411
08	38316	X	27198	-0-	-11118	-0-	26702	2	496	9	N	451	195	1	9	8	658
09	37080	X	25132	-0-	-11948	-0-	24763	2	369	9	N	335	580	1	3	8	410
-----																	
CANTWELL		WELL #:		4601H	RRCID ->	278890	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8311	- 12359				
04	27630	X	17900	-0-	-9730	-0-	16731	2	1169	9	N	1063	1339	1	7	8	322
05	23498	X	18411	-0-	-5087	-0-	17243	2	1168	9	N	1062	980	1	11	8	393
06	19560	X	16216	-0-	-3344	-0-	15270	2	946	9	N	860	973	1	13	8	267
07	18600	X	15597	-0-	-3003	-0-	14675	2	922	9	N	838	777	1	5	8	323
08	18600	X	14077	-0-	-4523	-0-	13338	2	739	9	N	672	384	1	9	8	602
09	17910	X	13640	-0-	-4270	-0-	12940	2	700	9	N	636	970	1	3	8	265

HEMPHILL (DOUGLAS)															
LE NORMAN OPERATING LLC															
FLOWERS 'A'															
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 491579															
WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	54720 X	34208	-0-	-20512	-0-	30523	2	3685	9	N	3350	3401	1	7 8	301
05	52979 X	36299	-0-	-16680	-0-	32529	2	3770	9	N	3427	3296	1	8 8	424
06	48450 X	33215	-0-	-15235	-0-	30041	2	3174	9	N	2885	2963	1	8 8	338
07	42222 X	33172	-0-	-9050	-0-	30179	2	2993	9	N	2721	2758	1	3 8	298
08	42222 X	30801	-0-	-11421	-0-	28121	2	2680	9	N	2436	2351	1	5 8	378
09	35130 X	28495	-0-	-6635	-0-	26085	2	2410	9	N	2191	2153	1	2 8	414
-----															
PARK 104															
WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307															
04	25080 X	11331	-0-	-13749	-0-	9669	2	1662	9	N	1511	1715	1		203
05	18166 X	10636	-0-	-7530	-0-	9095	2	1541	9	N	1401	1372	1		232
06	17580 X	9155	-0-	-8425	-0-	7845	2	1310	9	N	1191	965	1		458
07	16213 X	8640	-0-	-7573	-0-	7401	2	1239	9	N	1126	1362	1		222
08	14415 X	6988	-0-	-7427	-0-	5811	2	1177	9	N	1070	977	1		315
09	11340 X	7298	-0-	-4042	-0-	6155	2	1143	9	N	1039	974	1		380
-----															
SHELL FEE															
WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409															
04	22110 X	12785	-0-	-9325	-0-	12533	2	252	9	N	229	184	1	3 8	238
05	18166 X	13270	-0-	-4896	-0-	13039	2	231	9	N	210	185	1	3 8	260
06	15600 X	12078	-0-	-3522	-0-	11903	2	175	9	N	159	180	1	4 8	235
07	15221 X	11499	-0-	-3722	-0-	11339	2	160	9	N	145	189	1		191
08	13702 X	10734	-0-	-2968	-0-	10605	2	129	9	N	117	3	8		305
09	12840 X	9913	-0-	-2927	-0-	9795	2	118	9	N	107	184	1		228
-----															
WALKER															
WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688															
04	8040 X	3698	-0-	-4342	-0-	2894	2	804	9	N	731	762	1	2 8	605
05	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	523	759	1	4 8	365
06	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	404	366	1	8 8	395
07	6045 X	2023	-0-	-4022	-0-	1301	2	722	9	N	656	192	1	4 8	855
08	4495 X	1440	-0-	-3055	-0-	724	2	716	9	N	651	965	1	6 8	535
09	3690 X	1178	-0-	-2512	-0-	444	2	734	9	N	667	573	1	2 8	627
-----															
PYEATT															
WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291															
04	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	4840	2	802	9	N	729	577	1		680
05	5580 X	5270	-0-	-310	-0-	4592	2	678	9	N	616	978	1	3 8	315
06	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5216	2	658	9	N	598	393	1	5 8	515
07	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5019	2	723	9	N	657	780	1	2 8	390
08	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5245	2	641	9	N	583	390	1	3 8	580
09	5490 X	5179	-0-	-311	-0-	4595	2	584	9	N	531	588	1	1 8	522
-----															
WALKER 29															
WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926															
04	19954 X	19954	-0-	-0-	-0-	17347	2	2607	9	N	2370	2575	1		191
05	20429 X	17206	-0-	-3223	-0-	14654	2	2552	9	N	2320	2221	1		290
06	19770 X	13829	-0-	-5941	-0-	11755	2	2074	9	N	1885	1379	1		796
07	18538 X	13575	-0-	-4963	-0-	11438	2	2137	9	N	1943	2404	1		335
08	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	10531	2	1892	9	N	1720	1839	1		216
09	19950 X	11515	-0-	-8435	-0-	9822	2	1693	9	N	1539	1433	1		322
-----															
SHELL FEE 13															
WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8380 - 12745															
04	52710 X	28636	-0-	-24074	-0-	27855	2	781	9	N	710	747	1	11 8	407
05	54467 X	25822	-0-	-28645	-0-	25155	2	667	9	N	606	365	1	5 8	643
06	48240 X	24402	-0-	-23838	-0-	23828	2	574	9	N	522	511	1	6 8	648
07	42191 X	26128	-0-	-16063	-0-	25497	2	631	9	N	574	759	1	2 8	461
08	36208 X	22747	-0-	-13461	-0-	22206	2	541	9	N	492	693	1	3 8	257
09	28650 X	21799	-0-	-6851	-0-	21300	2	499	9	N	454	353	1	1 8	357



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
DAUGHTRY 107		WELL #:		1H	RRCID ->	279488	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	7798	- 12260	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	83280 X	48118	-0-	-35162	-0-	46636 2	1482 9	N	1347	1102 1				437
05	86056 X	40185	-0-	-45871	-0-	39019 2	1166 9	N	1060	1289 1				208
06	83280 X	31158	-0-	-52122	-0-	30202 2	956 9	N	869	924 1				153
07	64232 X	26552	-0-	-37680	-0-	25791 2	761 9	N	692	553 1				292
08	64232 X	24953	-0-	-39279	-0-	24212 2	741 9	N	674	744 1				222
09	48120 X	21322	-0-	-26798	-0-	20702 2	620 9	N	564	564 1				222
-----														
CITATION 31		WELL #:		1H	RRCID ->	279489	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	8542	- 12546	
04	45600 X	15951	-0-	-29649	-0-	13351 2	2600 9	N	2364	2428 1	30 8			804
05	47120 X	13842	-0-	-33278	-0-	11642 2	2200 9	N	2000	2169 1	32 8			603
06	45600 X	12806	-0-	-32794	-0-	10803 2	2003 9	N	1821	1647 1	42 8			735
07	16492 X	11563	-0-	-4929	-0-	9957 2	1606 9	N	1460	1827 1	17 8			351
08	16492 X	10957	-0-	-5535	-0-	9271 2	1686 9	N	1533	1092 1	26 8			766
09	15960 X	9394	-0-	-6566	-0-	8030 2	1364 9	N	1240	1810 1	8 8			188
-----														
WAR ADMIRAL 8		WELL #:		1H	RRCID ->	279780	COMPL. DATE	12/13/2015	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8457	- 12585	
04	24960 X	24283	-0-	-677	-0-	18662 2	5621 9	N	5110	4830 1	30 8			617
05	25792 X	20747	-0-	-5045	-0-	16306 2	4441 9	N	4037	4073 1	16 8			565
06	24960 X	18639	-0-	-6321	-0-	14955 2	3684 9	N	3349	3465 1	16 8			433
07	25792 X	16510	-0-	-9282	-0-	13185 2	3325 9	N	3023	2704 1	10 8			742
08	25792 X	15914	-0-	-9878	-0-	13096 2	2818 9	N	2562	2901 1	15 8			388
09	24270 X	11419	-0-	-12851	-0-	9473 2	1946 9	N	1769	1547 1				610
-----														
WALKER 29		WELL #:		4H	RRCID ->	279822	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8496	- 13160	
04	65160 X	18979	-0-	-46181	-0-	15983 2	2996 9	N	2724	2949 1	16 8			167
05	26815 X	16800	-0-	-10015	-0-	13875 2	2925 9	N	2659	2390 1	21 8			415
06	25950 X	10958	-0-	-14992	-0-	8776 2	2182 9	N	1984	2206 1	38 8			155
07	25203 X	12246	-0-	-12957	-0-	10193 2	2053 9	N	1866	1731 1	16 8			274
08	22599 X	9685	-0-	-12914	-0-	7985 2	1700 9	N	1545	1384 1	21 8			414
09	18990 X	8942	-0-	-10048	-0-	7378 2	1564 9	N	1422	1552 1	7 8			277
-----														
ANNE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	279993	COMPL. DATE	11/28/2015	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8300	- 12506	
04	18330 X	17113	-0-	-1217	-0-	14230 2	2883 9	N	2621	2410 1	20 8			561
05	18941 X	15663	-0-	-3278	-0-	13063 2	2600 9	N	2364	2552 1	12 8			361
06	18330 X	14710	-0-	-3620	-0-	12429 2	2281 9	N	2074	1985 1	9 8			441
07	18941 X	14861	-0-	-4080	-0-	12718 2	2143 9	N	1948	2024 1				365
08	18941 X	13895	-0-	-5046	-0-	11929 2	1966 9	N	1787	1849 1	9 8			294
09	17100 X	12551	-0-	-4549	-0-	10761 2	1790 9	N	1627	1674 1				247
-----														
RAMP		WELL #:		502H	RRCID ->	280004	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8356	- 12712	
04	140332 X	46629	-0-	-93703	-0-	43961 2	2668 9	N	2425	2554 1				218
05	42284 X	36862	-0-	-5422	-0-	34631 2	2231 9	N	2028	1767 1	31 8			448
06	40920 X	30665	-0-	-10255	-0-	28811 2	1854 9	N	1685	1745 1	35 8			353
07	42284 X	27543	-0-	-14741	-0-	25858 2	1685 9	N	1532	1554 1	13 8			318
08	42284 X	25432	-0-	-16852	-0-	24014 2	1418 9	N	1289	965 1	19 8			623
09	40920 X	21556	-0-	-19364	-0-	20169 2	1387 9	N	1261	1359 1	6 8			519
-----														
FLOWERS 'C'		WELL #:		2802H	RRCID ->	280117	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8447	- 12575	
04	349169 X	49078	-0-	-300091	-0-	39358 2	9720 9	N	8836	8823 1				220
05	51292 X	51292	-0-	-0-	-0-	42038 2	9254 9	N	8413	8284 1	27 8			322
06	40170 X	34309	-0-	-5861	-0-	28228 2	6081 9	N	5528	5723 1	20 8			107
07	41509 X	29258	-0-	-12251	-0-	23094 2	6164 9	N	5604	5415 1	11 8			285
08	41509 X	32622	-0-	-8887	-0-	26924 2	5698 9	N	5180	5243 1	20 8			202
09	40170 X	32771	-0-	-7399	-0-	27908 2	4863 9	N	4421	4339 1	8 8			276

HEMPHILL (DOUGLAS)														CNTY: HEMPHILL											
LE NORMAN OPERATING LLC																									
OMAHA 15																									
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																									
//CONT.// 491579																									
WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016														TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8388	-	12562						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
04		0	57532	-0-	57532	180125	52164 2	5368 9	N		4880	4847 1			175										
05	232760	X	52635	-0-	-180125	-0-	47736 2	4899 9	N		4454	4217 1			412										
06	58410	X	42950	-0-	-15460	-0-	38960 2	3990 9	N		3627	3605 1	7 8		427										
07	60357	X	39188	-0-	-21169	-0-	35521 2	3667 9	N		3334	3329 1			432										
08	60357	X	36472	-0-	-23885	-0-	33122 2	3350 9	N		3045	3122 1	10 8		345										
09	58410	X	32739	-0-	-25671	-0-	29818 2	2921 9	N		2655	2764 1			236										
RAMP 30														WELL #:	1H	RRCID ->	280608	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8476	-	12576
04		0	8035	-0-	8035	8035	6739 2	1296 9	N		1178	1021 1			157										
05	15474	X	7439	-0-	-8035	-0-	6260 2	1179 9	N		1072	1059 1			170										
06	21600	X	7502	-0-	-14098	-0-	6306 2	1196 9	N		1087	849 1			408										
07	22320	X	6194	-0-	-16126	-0-	5433 2	761 9	N		692	763 1	40 8		297										
08	22320	X	5477	-0-	-16843	-0-	4617 2	860 9	N		782	580 1	52 8		447										
09	21600	X	3408	-0-	-18192	-0-	2740 2	668 9	N		607	772 1	15 8		267										
FLOWERS 'C'														WELL #:	2801H	RRCID ->	280700	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8500	-	12584
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 457284																									
*04	522200	X	64916	-0-	-457284	-0-	60531 2	4385 9	N		3986	3689 1			297										
*05	65299	X	65299	-0-	-0-	-0-	60501 2	4798 9	N		4362	4539 1			120										
*06	63420	X	56828	-0-	-6592	-0-	52705 2	4123 9	N		3748	3473 1			395										
*07	65534	X	54140	-0-	-11394	-0-	50353 2	3787 9	N		3443	3628 1			210										
*08	65534	X	52204	-0-	-13330	-0-	48588 2	3616 9	N		3287	3322 1			175										
*09	63420	X	46128	-0-	-17292	-0-	42992 2	3136 9	N		2851	2591 1			435										
FLOWERS 'C'														WELL #:	2803H	RRCID ->	280701	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8464	-	12485
04		0	79538	-0-	79538	146940	66835 2	12703 9	N		11548	11323 1			608										
05	213377	X	66437	-0-	-146940	-0-	57125 2	9312 9	N		8465	8900 1			173										
06	58530	X	57300	-0-	-1230	-0-	50058 2	7242 9	N		6584	6619 1			138										
07	60481	X	56520	-0-	-3961	-0-	49986 2	6534 9	N		5940	5696 1			382										
08	60481	X	47736	-0-	-12745	-0-	42408 2	5328 9	N		4844	4736 1	13 8		477										
09	58530	X	41537	-0-	-16993	-0-	37063 2	4474 9	N		4067	4291 1	1 8		252										
RAMP 30														WELL #:	2H	RRCID ->	280711	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8475	-	12640
04		0	31367	-0-	31367	59134	19600 2	11767 9	N		10697	10502 1			790										
05	85981	X	26847	-0-	-59134	-0-	17858 2	8989 9	N		8172	8517 1			445										
06	34050	X	22592	-0-	-11458	-0-	15887 2	6705 9	N		6095	6158 1			382										
07	26552	X	26552	-0-	-0-	-0-	19602 2	6950 9	N		6318	6105 1			595										
08	35185	X	20782	-0-	-14403	-0-	15388 2	5394 9	N		4904	4998 1	44 8		457										
09	34050	X	19816	-0-	-14234	-0-	14968 2	4848 9	N		4407	4261 1	20 8		583										
WALKER														WELL #:	5204H	RRCID ->	280716	COMPL. DATE	01/10/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8250	-	12342
04		0	31899	-0-	31899	100751	20512 2	11387 9	N		10352	10662 1			640										
05		0	28638	-0-	28638	129389	19776 2	8862 9	N		8056	7954 1			742										
06	156100	X	26711	-0-	-129389	-0-	18977 2	7734 9	N		7031	7071 1			702										
07	36049	X	36049	-0-	-0-	-0-	28813 2	7236 9	N		6578	6112 1			1168										
08	38634	X	38634	-0-	-0-	-0-	31920 2	6714 9	N		6104	6539 1	24 8		709										
09	28080	X	26913	-0-	-1167	-0-	22034 2	4879 9	N		4435	4396 1	5 8		743										
WALKER														WELL #:	5202H	RRCID ->	280788	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8438	-	13153
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		298	191 1			107										
06	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	9206 2	6369 9	N		5790	5199 1			698										
07	DELQ PR		23215	-0-	23215	23215	16506 2	6709 9	N		6099	5740 1			1057										
08	43886	X	20671	-0-	-23215	-0-	15465 2	5206 9	N		4733	5200 1	28 8		562										
09	24990	X	15998	-0-	-8992	-0-	11822 2	4176 9	N		3796	3441 1	7 8		910										

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC																
FLOWERS 'B'																
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 491579																
WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0	4578	-0-	4578	4578	4021	2	557	9	N	506	179	1	327	
05		0	25254	-0-	25254	29832	23816	2	1438	9	N	1307	1480	1	153	
06		0	22958	-0-	22958	52790	22151	2	807	9	N	734	744	1	143	
*07		69809 X	17019	-0-	-52790	-0-	16406	2	613	9	N	557	568	1	132	
*08		12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	12153	2	466	9	N	424	371	1	167	
09		12210 X	7791	-0-	-4419	-0-	7513	2	278	9	N	253	179	1	230	
-----																
RAMP 30																
WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700																
05		0	4801	-0-	4801	4801	2259	2	2542	9	N	2311	1923	1	388	
06		0	21763	-0-	21763	26564	14247	2	7516	9	N	6833	6244	1	977	
07		45633 X	19069	-0-	-26564	-0-	13274	2	5795	9	N	5268	5258	1	987	
08		28489 X	16808	-0-	-11681	-0-	11945	2	4863	9	N	4421	4444	1	912	
09		27570 X	13814	-0-	-13756	-0-	9878	2	3936	9	N	3578	4068	1	407	
-----																
SPUR 9																
WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996																
08		24552 X	NO RPT	-0-	-24552	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		23760 X	15198	-0-	-8562	-0-	11894	2	3304	9	N	3004	3256	1	609	
-----																
WALKER 29																
WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218																
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		11979 X	NO RPT	-0-	-11979	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
FLOWERS "B"																
WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824																
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
FLOWERS 'B'																
WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141																
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		28512 X	NO RPT	-0-	-28512	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
SAMSON LONE STAR, LLC																
RAMP WALKER 12																
WELL #: 744737 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090																
04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	215	1	836	2	N	1			97	
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	223	1	1303	2	N	-0-			97	
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	214	1	1303	2	N	-0-			97	
07		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	204	1	1369	2	N	-0-			97	
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	212	1	1390	2	N	-0-			97	
*09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	236	1	1907	2	N	-0-			97	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
RAMP WALKER 12		WELL #: 3		RRCID -> 225367		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40					172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
-----																
RAMP WALKER 12		WELL #: 4		RRCID -> 227472		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072								
04	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	273	1	1416	2	N	2					232
						2	9									
05	1798 N	1399	-0-	-399	-0-	147	1	1252	2	N	-0-					232
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	129	1	1779	2	N	-0-					232
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	133	1	1611	2	N	40					272
						44	9									
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	133	1	1642	2	N	-0-					272
09	1740 N	1571	-0-	-169	-0-	129	1	1442	2	N	-0-					272
-----																
WALKER		WELL #: 2011		RRCID -> 228603		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
RAMP WALKER 12		WELL #: 5		RRCID -> 231502		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096								
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					62
05	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			N	-0-					62
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					62
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					62
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					62
09	1530 N	1420	-0-	-110	-0-	1420	2			N	-0-					62
-----																
WALKER		WELL #: 3011		RRCID -> 231511		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
-----																
RAMP WALKER 12		WELL #: 6		RRCID -> 233136		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102								
04	1320 N	904	-0-	-416	-0-	252	1	652	2	N	-0-					154
05	1519 N	327	-0-	-1192	-0-	68	1	259	2	N	-0-					154
06	1350 N	409	-0-	-941	-0-	409	2			N	-0-					154
07	930 N	423	-0-	-507	-0-	423	2			N	-0-					154
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	14	1	263	2	N	-0-					154
09	420 N	147	-0-	-273	-0-	147	2			N	-0-					154

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
WALKER RANCH 10				WELL #:	2	RRCID ->	234035	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968 - 8116	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175

WALKER				WELL #:	4011	RRCID ->	234525	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7858 - 8044	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHREEVES 24				WELL #:	1	RRCID ->	234528	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7825 - 8011	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

WALKER				WELL #:	5011	RRCID ->	235347	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7852 - 8028	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHREEVES 24				WELL #:	2	RRCID ->	236250	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7853 - 8045	
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			114
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			114
06	1050 N	642	-0-	-408	-0-	642	2			N	-0-			114
07	1426 N	594	-0-	-832	-0-	594	2			N	-0-			114
08	1798 N	807	-0-	-991	-0-	804	2	3	9	N	3			117
*09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			117

RAMP WALKER 12				WELL #:	7	RRCID ->	237492	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7919 - 8112	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

SHREEVES 24				WELL #:	3	RRCID ->	242908	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 8084	
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	832	2	3	9	N	3			140
05	1147 N	805	-0-	-342	-0-	805	2			N	-0-			140
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			140
07	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-			140
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	821	2	6	9	N	5			145
*09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1098	2	17	9	N	15			160

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000								
FILLINGIM				WELL #: 2055	RRCID -> 174567	COMPL. DATE 08/15/1999	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7970	- 7999			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	GAS PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	90 1	499 2	N	29			234
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	32 9	508 2	N	22			256
06	630 N	574	-0-	-56	-0-	24 9	490 2	N	-0-			256
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	84 1	531 2	N	9	185 1		80
08	620 N	494	-0-	-126	-0-	93 1	409 2	N	12			92
*09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	10 9	544 2	N	20			112
						13 9						
						22 9						
FILLINGIM				WELL #: 4055	RRCID -> 183743	COMPL. DATE 05/21/2001	TOTAL DEPTH 8080	PERF. 7916	- 7948			
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	90 1	1386 2	N	-0-			337
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	93 1	1410 2	N	-0-			337
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	90 1	1371 2	N	-0-			337
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	93 1	1429 2	N	6	185 1		158
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	7 9	1437 2	N	-0-			158
09	1470 N	1138	-0-	-332	-0-	93 1	1069 2	N	-0-			158
69						69 1						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419	RRCID -> 100146	COMPL. DATE 03/04/1982	TOTAL DEPTH 9384	PERF. 7706	- 7937			
JONES, MARY				WELL #: 6								
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1923 3	36 9	Y	33			107
05	2201 N	1971	-0-	-230	-0-	1969 3	2 9	Y	2			109
*06	2070 N	1832	-0-	-238	-0-	1832 3		Y	-0-	86 1		23
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2035 3	2 9	Y	2	2 1		23
08	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	1931 3		Y	-0-			23
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT			23
NORRIS -29-				WELL #: 8	RRCID -> 112136	COMPL. DATE 07/09/1984	TOTAL DEPTH 7945	PERF. 7566	- 7640			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
NORRIS				WELL #: 9	RRCID -> 169534	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 7820	- 7840			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	RRCID -> 172893	COMPL. DATE 04/16/1999	TOTAL DEPTH 8660	PERF. 7955	- 7965			
CHUMBLEY				WELL #: 1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
SHELL		WELL #: 1		RRCID -> 172908		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-			94
05	2201 N	1940	-0-	-261	-0-	1939 2	1 9	N	1			95
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2138 2	2 9	N	2			97
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2132 2	2 9	N	2			99
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-			99
09	2130 N	1896	-0-	-234	-0-	1895 2	1 9	N	1			100
-----												
CHUMBLEY		WELL #: 2		RRCID -> 172975		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
-----												
HOSTUTLER		WELL #: 2		RRCID -> 174183		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
-----												
READ TRUST		WELL #: 1048		RRCID -> 174819		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982				
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	604 2	2 9	N	2			172
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			172
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			172
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	838 2	3 9	N	3			175
*08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			175
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			175
-----												
READ TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189964		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
READ TRUST 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 236969		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112				
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1990 2	9 9	N	8			257
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1978 2	19 9	N	17			274
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1807 2	9 9	N	8			282
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1587 2	8 9	N	7			289
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2143 2	6 9	N	5			294
*09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1851 2	2 9	N	2			296

-----																	
HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
UPLAND RESOURCES LLC				878931													
HUFF 9				WELL #:	1	RRCID ->	270706	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13910	PERF.	8082 - 8298				
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
-----																	
HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)				40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798													
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	5 U	RRCID ->	209101	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7613 - 7670				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
-----																	
ETHEREDGE "B"				WELL #:	6 U	RRCID ->	260064	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7670 - 11012				
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	618	2	10	9	N	9					109
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					109
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	617	2	8	9	N	7					116
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					116
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	642	2	39	9	N	35					151
09	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			N	-0-					151
-----																	
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						CNTY: HEMPHILL							
ABRAHAM "A"				WELL #:	2026 U	RRCID ->	174599	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7674 - 7818				
04	2730	#	2696	-0-	-34	-0-	2696	2			N	-0-					159
05	2821	#	2731	-0-	-90	-0-	2731	2			N	-0-	1	1			158
06	2730	#	2679	-0-	-51	-0-	2678	2	1	9	N	1	141	1			18
07	2790	#	2770	-0-	-20	-0-	2770	2			N	-0-					18
08	2790	#	2767	-0-	-23	-0-	2767	2			N	-0-					18
09	2700	#	2683	-0-	-17	-0-	2683	2			N	-0-					18
-----																	
GEORGE "B"				WELL #:	3028 U	RRCID ->	276521	COMPL. DATE	03/18/1988	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7755 - 7809				
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					53
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					53
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					53
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					53
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					53
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					53
-----																	
HEMPHILL (GRANITE WASH.)				40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION				027200													
ARRINGTON FRENCH				WELL #:	1054	RRCID ->	055406	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10498 - 10624				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 FRENCH ARRINGTON WELL #: 7054 RRCID -> 148944 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10320 - 10336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					35
05		961 N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					35
06		930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					35
07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					35
08		930 N	821	-0-	-109	-0-	821	3			N	-0-					35
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					35

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

04		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3021	2	32	9	N	29					138
05		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3137	2	28	9	N	25					163
06		3000 N	3680	-0-	680	-0-	3667	2	13	9	N	12					175
07		3702 X	3022	-0-	-680	-0-	2985	2	37	9	N	34					209
08		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3176	2	42	9	N	38	177	1			70
09		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					70

CARRUTH WELL #: 2 RRCID -> 183596 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10600

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	2	Y	-0-					-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	5	1	298	2	Y	-0-					-0-
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	Y	-0-					-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	2	Y	-0-					-0-
*08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	Y	-0-					-0-
*09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	2	Y	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 068951		COMPL. DATE 11/01/1976			TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	12 1	1238 2		N	4			64
						1 4	4 9						
05	1085 N	939	-0-	-146	-0-	19 1	904 2		N	13			77
						2 4	14 9						
06	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	19 1	1103 2		N	-0-			77
						2 4							
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	22 1	1320 2		N	-0-			77
						2 4							
*08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	25 1	1337 2		N	-0-	1 5		76
						2 4							
*09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	23 1	1293 2		N	-0-			76
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 069589		COMPL. DATE 01/07/1977			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SHALLER, FRANK				WELL #: 2	RRCID -> 077429		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-				WELL #: 11 L	RRCID -> 077921		COMPL. DATE 05/22/1978			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352			
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOOVER, DAN B. -ET- -AL- -A-				WELL #: 5	RRCID -> 106365		COMPL. DATE 01/20/1984			TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7560 - 10576			
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2016 - P/A 04/14/16													
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 6 L	RRCID -> 107019		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012			
04	SWR 10	628	-0-	628	42550	618 2	10 9		N	9			109
05	SWR 10	634	-0-	634	43184	634 2			N	-0-			109
06	SWR 10	625	-0-	625	43809	617 2	8 9		N	7			116
07	SWR 10	637	-0-	637	44446	637 2			N	-0-			116
*08	SWR 10	682	-0-	682	45128	643 2	39 9		N	35			151
09	SWR 10	615	-0-	615	45743	615 2			N	-0-			151

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												//CONT.// 040798									
ETHEREDGE GAS UNIT												WELL #: 5 L		RRCID -> 107212		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10722 - 10993	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				124					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				124					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				124					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				124					
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				124					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				124					
-----																					
ETHEREDGE GAS UNIT												WELL #: 8		RRCID -> 110124		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10774 - 11036	
04		690 N	609	-0-	-81	-0-	-0-	568	2	41	9	N	37	50	5	113					
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			113					
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2	23	9	N	21			134					
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			134					
*08		620 N	544	-0-	-76	-0-	-0-	534	2	10	9	N	9			143					
09		660 N	541	-0-	-119	-0-	-0-	541	2			N	-0-			143					
-----																					
ETHEREDGE GAS UNIT												WELL #: 7 L		RRCID -> 111024		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7580 - 10935	
04		988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2	28	9	N	25			183					
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			183					
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-	2	5	181					
07		1023 N	978	-0-	-45	-0-	-0-	978	2			N	-0-			181					
*08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			181					
*09		981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2			183					
-----																					
BROWN, J. T. ET AL -B-												WELL #: 14		RRCID -> 115298		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 12128		PERF.10264 - 10279	
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	361	3	N	-0-			201					
								2	4												
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	374	3	N	13	181	1	33					
								2	4	14	9										
06		360 N	336	-0-	-24	-0-	-0-	9	1	325	3	N	-0-			33					
								2	4												
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	369	3	N	-0-			33					
								2	4												
*08		403 N	381	-0-	-22	-0-	-0-	10	1	369	3	N	-0-			33					
								2	4												
*09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	316	3	N	17			50					
								19	9												
-----																					
BROWN, J. T. ET AL -D-												WELL #: 11		RRCID -> 122308		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10403 - 10540	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
-----																					
BROWN, J. T. ET AL -D-												WELL #: 12		RRCID -> 146916		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10350 - 10456	
04		1170 N	1093	-0-	-77	-0-	-0-	1052	3	41	9	N	37			57					
05		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	-0-	1101	3	26	9	N	24			81					
06		1080 N	962	-0-	-118	-0-	-0-	948	3	14	9	N	13			94					
07		1116 N	1051	-0-	-65	-0-	-0-	1021	3	30	9	N	27			121					
*08		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			121					
09		960 N	903	-0-	-57	-0-	-0-	903	3			N	-0-			121					





HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														//CONT.// 040798															
JARVIS 'A'														WELL #: 6H		RRCID -> 274026		COMPL. DATE 07/02/2013			TOTAL DEPTH 10202		PERF.10486 - 17212						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE														
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE															
04		25440 X	24244	-0-	-1196	-0-	23805	2	1	4	N	398	368	1	141														
							438	9																					
05		26753 X	24556	-0-	-2197	-0-	23950	2	2	4	N	549	548	1	32 5 110														
							604	9																					
06		23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	22671	2	2	4	N	560	371	1	299														
							616	9																					
07		23120 X	23120	-0-	-0-	-0-	22743	2	2	4	N	341	556	1	84														
							375	9																					
*08		22818 X	22818	-0-	-0-	-0-	22254	2	2	4	N	511	363	1	15 5 217														
							562	9																					
*09		21564 X	21564	-0-	-0-	-0-	20982	2	582	9	N	529	581	1	165														
-----																													
WRIGHT A														WELL #: 3H		RRCID -> 274027		COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 10412		PERF.11277 - 15273						
*01		9610 X	7557	-0-	-2053	-0-	7371	2	2	4	N	167	388	1	258														
							184	9																					
02		9280 X	7180	-0-	-2100	-0-	6974	2	2	4	N	185	189	1	254														
							204	9																					
03		8835 X	7004	-0-	-1831	-0-	6892	2	2	4	N	100			354														
							110	9																					
04		8550 X	6363	-0-	-2187	-0-	6362	2	1	4	N	-0-	99	5	255														
*05		8184 X	6498	-0-	-1686	-0-	6494	2	2	4	N	2			257														
							2	9																					
06		7440 X	6778	-0-	-662	-0-	6084	2	2	4	N	629	180	1	131 5 575														
							692	9																					
07		7688 X	6418	-0-	-1270	-0-	6325	2	2	4	N	83	179	1	479														
							91	9																					
08		7006 X	6791	-0-	-215	-0-	6590	2	2	4	N	181	185	1	67 5 408														
							199	9																					
*09		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6506	2	208	9	N	189	178	1	92 5 327														
-----																													
WRIGHT A														WELL #: 2H		RRCID -> 274741		COMPL. DATE 12/24/2013			TOTAL DEPTH 10397		PERF.10694 - 15348						
04		6660 X	6491	-0-	-169	-0-	5953	2	1	4	N	488	555	1	379														
							537	9																					
05		6851 X	5991	-0-	-860	-0-	5884	2	2	4	N	95	74	5	400														
							105	9																					
*06		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5530	2	2	4	N	179	181	1	398														
							197	9																					
*07		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5286	2	2	4	N	40			438														
							44	9																					
*08		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5288	2	2	4	N	261	188	1	168 5 343														
							287	9																					
*09		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	9732	2	185	9	N	168	191	1	320														
-----																													
KING 'A'														WELL #: 3H		RRCID -> 276574		COMPL. DATE 01/09/2015			TOTAL DEPTH 9945		PERF.10421 - 13838						
04		23340 X	18614	-0-	-4726	-0-	18216	3	2	4	N	360	197	1	10 5 250														
							396	9																					
05		22940 X	18963	-0-	-3977	-0-	18107	3	2	4	N	776	929	1	97														
							854	9																					
06		20100 X	17432	-0-	-2668	-0-	16965	3	2	4	N	423	380	1	12 5 128														
							465	9																					
07		20770 X	17234	-0-	-3536	-0-	16711	3	2	4	N	474	383	1	11 5 208														
							521	9																					
*08		20274 X	16632	-0-	-3642	-0-	16051	3	2	4	N	526	566	1	13 5 155														
							579	9																					
09		18600 X	15293	-0-	-3307	-0-	14868	3	425	9	N	386	391	1	12 5 138														

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
MILOM, OCA		WELL #:		1	RRCID ->	277048	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11000	- 11076				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	5		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
JARVIS, BILLY & SONS INC		WELL #:		9H	RRCID ->	280372	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10727	- 14603				
*12	0	29528	-0-	29528	249956	28145	2	2	4	N	1255	1322	1			251
						1381	9									
01	277309 X	27353	-0-	-249956	-0-	26152	2	2	4	N	1090	1160	1			181
						1199	9									
*02	46168 X	20578	-0-	-25590	-0-	19769	2	2	4	N	734	756	1			159
						807	9									
*03	49352 X	9528	-0-	-39824	-0-	9527	2	1	4	N	-0-					159
04	47760 X	22349	-0-	-25411	-0-	21138	2	2	4	N	1099	1127	1			131
						1209	9									
*05	49352 X	19273	-0-	-30079	-0-	18411	2	2	4	N	782	748	1			165
						860	9									
*06	47760 X	16436	-0-	-31324	-0-	15979	2	2	4	N	414	383	1			196
						455	9									
07	49352 X	15751	-0-	-33601	-0-	15055	2	2	4	N	631	575	1	13	5	239
						694	9									
08	49352 X	13133	-0-	-36219	-0-	12533	2	2	4	N	544	571	1			212
						598	9									
09	16350 X	10950	-0-	-5400	-0-	10635	2	315	9	N	286	369	1			129
-----																
HOOVER, DAN B. ET AL A		WELL #:		6	RRCID ->	280843	COMPL. DATE	08/16/2016	TOTAL DEPTH	12315	PERF.10670	- 10860				
*08	SHUT IN	5543	-0-	5543	5543	3955	3	1588	9	N	1444	1338	1			106
09	SHUT IN	4814	-0-	4814	10357	3659	3	1155	9	N	1050	958	1			198
-----																
BRACKEN OPERATING, L.L.C. THORNE		WELL #:		085851 3076	RRCID ->	113632	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10479	- 10534				
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	375	3	10	9	N	9					147
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	383	3	15	9	N	14					161
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	364	3	10	9	N	9					170
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	362	3	9	9	N	8					178
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	375	3	7	9	N	6					184
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	349	3	10	9	N	9	187	1			6
-----																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP FLOWERS		WELL #:		109333 1228	RRCID ->	063013	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 7627	- 10876				
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					56
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					56
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					56
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					56
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					56
*09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					56

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 FLOWERS 225 WELL #: 1 L RRCID -> 064653 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10806 - 10866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2016 - PLUGGED 07/18/16

FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 065129 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7580 - 10648

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FLOWERS WELL #: 2228 T RRCID -> 068947 COMPL. DATE 08/22/1976 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10709 - 10785

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

04	900 N	824	-0-	-76	-0-	824	2				N	-0-					117
05	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2				N	-0-					117
06	840 N	834	-0-	-6	-0-	782	2	52	9		N	47					164
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3				N	-0-					164
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3				N	-0-					164
*09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3				N	-0-					164

FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2				N	-0-					164
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2				N	-0-					164
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1229	2	155	9		N	141	188	1			117
07	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3				N	-0-					117
08	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3				N	-0-					117
09	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	1289	3				N	-0-					117

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

04	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2				N	-0-					205
05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2				N	-0-					205
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2				N	-0-					205
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3				N	-0-					205
08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3				N	-0-					205
*09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3				N	-0-					205



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
FLOWERS		WELL #: 7228		RRCID -> 146778	COMPL. DATE 09/09/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10678	- 10864							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
ROSS, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 036952	COMPL. DATE 08/04/1965	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10786	- 11157							
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-				-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-				-0-
06	720 N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-				-0-
07	744 N	505	-0-	-239	-0-	505	2			N	-0-				-0-
08	744 N	340	-0-	-404	-0-	340	2			N	-0-				-0-
09	630 N	346	-0-	-284	-0-	346	2			N	-0-				-0-

GULF-MESA SAPPINGTON				WELL #: 2	RRCID -> 067476	COMPL. DATE 08/05/1976	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10700	- 11120						
04	6932 X	4336	-0-	-2596	-0-	4257	3	79	9	N	72	194	1		49
05	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4502	3	86	9	N	78				127
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4445	3	77	9	N	70				197
07	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4586	3	62	9	N	56	183	1		70
08	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4787	3	77	9	N	70				140
*09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4640	3	68	9	N	62				202

ROSS, A. A.				WELL #: 4071	RRCID -> 068315	COMPL. DATE 09/07/1976	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10694	- 11048						
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				-0-
05	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-				-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-				-0-
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-				-0-
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-				-0-
*09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-				-0-

ROSS, A. A.				WELL #: 3071	RRCID -> 068955	COMPL. DATE 11/02/1976	TOTAL DEPTH 11167	PERF.10810	- 11060						
04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3216	2	42	9	N	38				113
05	3472 X	3271	-0-	-201	-0-	3234	2	37	9	N	34				147
06	3360 X	3254	-0-	-106	-0-	3218	2	36	9	N	33				180
07	3472 X	3241	-0-	-231	-0-	3216	2	25	9	N	23				203
08	3379 X	3074	-0-	-305	-0-	3045	2	29	9	N	26	174	1		55
09	3270 X	3033	-0-	-237	-0-	3003	2	30	9	N	27				82

ROSS, A. A.				WELL #: 5071	RRCID -> 081934	COMPL. DATE 02/12/1978	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10690	- 10996						
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2981	2	15	9	N	14	149	1		69
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3163	2	61	9	N	55				124
06	3000 N	3019	-0-	19	-0-	2964	2	55	9	N	50				174
07	2796 N	2777	-0-	-19	-0-	2721	2	56	9	N	51				225
08	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2643	2	33	9	N	30	188	1		67
*09	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2690	2	66	9	N	60				127

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, A. A.		WELL #: 7071		RRCID -> 085087		COMPL. DATE 09/16/1979		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-		10
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-		10
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-		10
07	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2		N	-0-		10
08	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988	2		N	-0-		10
09	1020 N	982	-0-	-38	-0-	982	2		N	-0-		10
-----												
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 086073		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854				
04	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3164	3	44	9	N	40	202
05	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3258	3	30	9	N	27	57
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3141	3	30	9	N	27	84
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3196	3	61	9	N	55	139
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3148	3	58	9	N	53	192
*09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3003	3	37	9	N	34	226
-----												
ROSS A.A.		WELL #: 6071		RRCID -> 087997		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064				
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1549	2	79	9	N	72	43
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1687	2	88	9	N	80	123
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1698	2	64	9	N	58	181
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1680	2	32	9	N	29	210
08	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1604	2	53	9	N	48	69
09	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	1582	2	131	9	N	119	188
-----												
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 115069		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000				
04	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	1776	3		N	-0-		7
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-		7
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-		7
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-		7
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-		7
*09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-		7
-----												
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 215197		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
-----												
ROSS, A. A.		WELL #: 1171		RRCID -> 219116		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459				
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-		-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-		-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	4884	-0-	1784	-0-	1784	2	44	9	N	40	40
08	3100 N	4827	-0-	1727	-0-	3511	2		N	-0-		40
*09	3000 N	4296	-0-	1296	-0-	4807	2		N	-0-		40
-----												
ROSS, A.A.		WELL #: 1071D		RRCID -> 219911		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

04	3330	X	3030	-0-	-300	-0-	3030	2			N	-0-					37
05	3503	X	3058	-0-	-445	-0-	3058	2			N	-0-					37
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					37
07	3503	X	3079	-0-	-424	-0-	3079	2			N	-0-					37
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					37
09	3450	X	3213	-0-	-237	-0-	3213	2			N	-0-					37

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
 PETREE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057101 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10784 - 11080

04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1182	2	4	9	N	4	4	8			63
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1341	2	6	9	N	5	5	8			63
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1009	2	4	9	N	4	4	8			63
07	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	1032	2			N	-0-					63
08	1333	N	532	-0-	-801	-0-	532	2			N	-0-					63
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					63

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO										//CONT.// 153429							
PETREEE										WELL #: 403		RRCID -> 179071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		AMT CODE		BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
-----																	
PETREEE 23										WELL #: 23		RRCID -> 181106		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150	
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1264	2		N	-0-					67
05		1271 N	1210	-0-	-61	-0-		1210	2		N	-0-					67
06		1290 N	1117	-0-	-173	-0-		1113	2	4	9	N	4	4	8		67
07		1302 N	1141	-0-	-161	-0-		1141	2			N	-0-				67
08		1209 N	1120	-0-	-89	-0-		1118	2	2	9	N	2	2	8		67
09		1110 N	1093	-0-	-17	-0-		1093	2			N	-0-				67
-----																	
PETREEE 3										WELL #: 7		RRCID -> 211037		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
-----																	
PETREEE 3										WELL #: 8		RRCID -> 213369		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																	
PETREEE 3										WELL #: 9		RRCID -> 214039		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398	
04		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-		2305	3	6	9	N	5	5	8		57
05		2480 N	2455	-0-	-25	-0-		2447	3	8	9	N	7	7	8		57
06		2400 N	2355	-0-	-45	-0-		2349	3	6	9	N	5	5	8		57
07		2387 N	2382	-0-	-5	-0-		2376	3	6	9	N	5	5	8		57
08		2449 N	2384	-0-	-65	-0-		2380	3	4	9	N	4	4	8		57
09		2370 N	2258	-0-	-112	-0-		2252	3	6	9	N	5	5	8		57
-----																	
PETREEE 3										WELL #: 10		RRCID -> 217104		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
-----																	
PETREEE 3										WELL #: 13		RRCID -> 219112		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272	
04		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		2221	3	6	9	N	5	5	8		165
05		2356 N	2249	-0-	-107	-0-		2241	3	8	9	N	7	7	8		165
06		2190 N	2104	-0-	-86	-0-		2098	3	6	9	N	5	5	8		165
07		2294 N	2139	-0-	-155	-0-		2133	3	6	9	N	5	5	8		165
08		2263 N	2086	-0-	-177	-0-		2082	3	4	9	N	4	4	8		165
09		2100 N	2032	-0-	-68	-0-		2026	3	6	9	N	5	5	8		165

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CPTY: HEMPHILL	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 153429														
PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2532 3	7 9	N		6	6 8		80	
05	2573 N	2398	-0-	-175	-0-	2391 3	7 9	N		6	6 8		80	
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2485 3	6 9	N		5	5 8		80	
07	3100 N	3650	-0-	550	550	3644 3	6 9	N		5	5 8		80	
08	3100 N	3142	-0-	42	592	3138 3	4 9	N		4	4 8		80	
*09	3000 N	2509	-0-	-491	101	2506 3	3 9	N		3	3 8		80	
-----														
PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808														
04	2610 X	1558	-0-	-1052	-0-	1320 1	234 3	N		4	4 8		37	
05	2728 X	2612	-0-	-116	-0-	1326 1	1258 3	N		25	10 8		52	
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	1320 1	1547 3	N		17	6 8		63	
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	1241 1	1680 3	N		22	5 8		80	
08	2604 X	377	-0-	-2227	-0-	357 3	20 9	N		18	1 8		97	
09	2880 X	395	-0-	-2485	-0-	384 3	11 9	N		10	2 8		105	
-----														
PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688														
04	2850 X	1139	-0-	-1711	-0-	1087 3	52 9	N		47	5 8		209	
05	2914 X	917	-0-	-1997	-0-	872 3	45 9	N		41	191 1	9 8	50	
06	2760 X	968	-0-	-1792	-0-	948 3	20 9	N		18	6 8		62	
07	2480 X	1304	-0-	-1176	-0-	1267 3	37 9	N		34	6 8		90	
08	1488 X	1481	-0-	-7	-0-	1441 3	40 9	N		36	4 8		122	
*09	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1537 3	14 9	N		13	5 8		130	
-----														
CIMAREX ENERGY CO. 153438														
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914														
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1382 3	6 9	N		5	5 8		1	
05	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	1842 3	7 9	N		6	6 8		1	
06	1740 N	1677	-0-	-63	-0-	1671 3	6 9	N		5	5 8		1	
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1726 3	4 9	N		4	4 8		1	
08	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	1700 3	4 9	N		4	4 8		1	
09	1680 N	1610	-0-	-70	-0-	1606 3	4 9	N		4	4 8		1	
-----														
HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076														
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1441 3	4 9	N		4	4 8		10	
05	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1473 3		N		-0-			10	
06	1530 N	1473	-0-	-57	-0-	1473 3		N		-0-			10	
07	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1469 3	9 9	N		8	8 8		10	
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519 3	1 9	N		1			11	
09	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	1450 3		N		-0-			11	
-----														
HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231														
04	1320 N	1209	-0-	-111	-0-	1209 3		N		-0-			38	
05	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	1307 3		N		-0-			38	
06	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	1281 3		N		-0-			38	
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N		-0-			38	
08	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291 3		N		-0-			38	
09	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233 3		N		-0-			38	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
HOBART RANCH		WELL #: 269		RRCID -> 061926		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	446	3	3	9	N	3	3	8			125
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	N	3	3	8			125
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	469	3	3	9	N	3	3	8			125
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	456	3	2	9	N	2	2	8			125
08	496 N	385	-0-	-111	-0-	383	3	2	9	N	2	2	8			125
09	480 N	380	-0-	-100	-0-	378	3	2	9	N	2	2	8			125
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 168		RRCID -> 075866		COMPL. DATE 03/08/1961			TOTAL DEPTH 15219 PERF.10847 - 11095							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 370		RRCID -> 076991		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10851 - 11240							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2016 - P/A 07/13/2016																
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 3069		RRCID -> 078672		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344							
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	426	3	2	9	N	2	2	8			30
05	620 N	510	-0-	-110	-0-	508	3	2	9	N	2	2	8			30
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	3	3	9	N	3	3	8			30
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3	9	N	3	3	8			30
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3	9	N	3	3	8			30
09	660 N	502	-0-	-158	-0-	500	3	2	9	N	2	2	8			30
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 470		RRCID -> 086897		COMPL. DATE 11/21/1979			TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205							
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					17
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	961	3	6	9	N	5	5	8			17
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					17
07	961 N	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					17
08	961 N	924	-0-	-37	-0-	922	3	2	9	N	2	2	8			17
09	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					17
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 267		RRCID -> 088263		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390							
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	620 N	603	-0-	-17	-0-	602	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	569	3	1	9	N	1	1	8			-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 670		RRCID -> 088671		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366							
04	450 N	406	-0-	-44	-0-	405	3	1	9	N	1	1	8			35
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	432	3	1	9	N	1	1	8			35
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1	9	N	1	1	8			35
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	410	3	1	9	N	1	1	8			35
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					35
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	429	3	1	9	N	1	1	8			35

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
HOBART RANCH		WELL #: 570		RRCID -> 088673		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1133 3	4 9	N	4	4 8		57
05	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1495 3	6 9	N	5	5 8		57
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	1315 3	4 9	N	4	4 8		57
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1349 3	10 9	N	9	9 8		57
08	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	1343 3	4 9	N	4	4 8		57
*09	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	1259 3	4 9	N	4	4 8		57
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 770		RRCID -> 092588		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120				
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1642 3	3 9	N	3	3 8		-0-
05	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1661 3	3 9	N	3	3 8		-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1682 3	3 9	N	3	3 8		-0-
07	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	1651 3	2 9	N	2	2 8		-0-
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1709 3	2 9	N	2	2 8		-0-
09	1680 N	1592	-0-	-88	-0-	1590 3	2 9	N	2	2 8		-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 870		RRCID -> 093987		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 268		RRCID -> 156545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502				
04	930 N	721	-0-	-209	-0-	718 3	3 9	N	3	3 8		31
05	930 N	719	-0-	-211	-0-	716 3	3 9	N	3	3 8		31
06	840 N	731	-0-	-109	-0-	728 3	3 9	N	3	3 8		31
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	749 3	3 9	N	3	3 8		31
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	729 3	6 9	N	5	5 8		31
*09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	720 3	2 9	N	2	2 8		31
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 469		RRCID -> 166359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105				
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	542 3	3 9	N	3	3 8		120
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	591 3	4 9	N	4	4 8		120
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594 3	2 9	N	2	2 8		120
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	598 3	2 9	N	2	2 8		120
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608 3	1 9	N	1	1 8		120
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	590 3	2 9	N	2	2 8		120
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 368		RRCID -> 166360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 467		RRCID -> 167458		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HOBART RANCH				WELL #: 569	RRCID -> 176577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11301	PERF.10882	- 11149	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			17
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3		N	-0-			17
06	600 N	401	-0-	-199	-0-	401 3		N	-0-			17
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			17
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			17
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			17
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 669	RRCID -> 176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11253	PERF.10788	- 11132	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 468	RRCID -> 182580	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10797	- 11149	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 769	RRCID -> 183262	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10792	- 11152	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 667	RRCID -> 183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10751	- 11122	
04	270 N	223	-0-	-47	-0-	222 3	1 9	N	1	1 8		28
05	372 N	315	-0-	-57	-0-	314 3	1 9	N	1	1 8		28
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	247 3	1 9	N	1	1 8		28
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234 3	1 9	N	1	1 8		28
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	217 3		N	-0-			28
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	202 3	1 9	N	1	1 8		28
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 567	RRCID -> 184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11218	PERF.10818	- 11157	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 568	RRCID -> 185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10860	- 11129	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.												//CONT.// 153438											
HOBART RANCH												WELL #: 668		RRCID -> 185985		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10848 - 11111	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						22		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						22		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						22		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						22		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						22		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						22		
-----																							
HOBART RANCH												WELL #: 768		RRCID -> 189553		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10877 - 11132	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						74		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						74		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	3		3	8			74		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						74		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						74		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						74		
-----																							
HOBART RANCH												WELL #: 767		RRCID -> 191257		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10894 - 11128	
04		810 N	711	-0-	-99	-0-	709	3	2	9	N	2	2	8							13		
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	3	3	9	N	3	3	8							13		
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	888	3	2	9	N	2	2	8							13		
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	N	2	2	8							13		
08		1054 N	879	-0-	-175	-0-	878	3	1	9	N	1	1	8							13		
09		900 N	823	-0-	-77	-0-	821	3	2	9	N	2	2	8							13		
-----																							
HOBART RANCH												WELL #: 970		RRCID -> 191926		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10844 - 11150	
04		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2309	3	3	9	N	3	3	8							13		
05		2542 N	2505	-0-	-37	-0-	2501	3	4	9	N	4	4	8							13		
06		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2458	3	3	9	N	3	3	8							13		
07		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2491	3	2	9	N	2	2	8							13		
08		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2511	3	2	9	N	2	2	8							13		
09		2460 N	2374	-0-	-86	-0-	2372	3	2	9	N	2	2	8							13		
-----																							
HOBART RANCH												WELL #: 867		RRCID -> 198888		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10836 - 11141	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						3		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						3		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						3		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						3		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						3		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						3		
-----																							
HOBART RANCH												WELL #: 869		RRCID -> 198891		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10795 - 11149	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27		
-----																							
HOBART RANCH												WELL #: 10		RRCID -> 198893		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10849 - 11221			
04		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	3	2	9	N	2	2	8							32		
05		2232 N	2112	-0-	-120	-0-	2109	3	3	9	N	3	3	8							32		
06		2130 N	2087	-0-	-43	-0-	2085	3	2	9	N	2	2	8							32		
07		2108 N	2090	-0-	-18	-0-	2088	3	2	9	N	2	2	8							32		
08		2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2105	3	2	9	N	2	2	8							32		
09		2100 N	2089	-0-	-11	-0-	2087	3	2	9	N	2	2	8							32		

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
HOBART RANCH		WELL #:		868	RRCID ->	206818	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10844	- 12497				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		2190 X	2052	-0-	-138	-0-	2043	3	9	9	N	8	6	8		168	
05		2139 X	2047	-0-	-92	-0-	2029	3	18	9	N	16	11	8		173	
06		2130 N	2121	-0-	-9	-0-	2095	3	26	9	N	24	8	8		189	
07		2108 N	2039	-0-	-69	-0-	2028	3	11	9	N	10	6	8		193	
08		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2133	3	13	9	N	12	9	8		196	
09		2130 N	2017	-0-	-113	-0-	2004	3	13	9	N	12	9	8		199	
-----																	
HOBART RANCH		WELL #:		968	RRCID ->	208665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10843	- 12511				
04		660 N	552	-0-	-108	-0-	551	3	1	9	N	1	1	8		23	
05		620 N	575	-0-	-45	-0-	574	3	1	9	N	1	1	8		23	
06		600 N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-				23	
07		558 N	552	-0-	-6	-0-	551	3	1	9	N	1	1	8		23	
08		589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-				23	
*09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	558	3	3	9	N	3	3	8		23	
-----																	
HOBART RANCH		WELL #:		1168	RRCID ->	211038	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	10940	- 12521				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
-----																	
HOBART RANCH		WELL #:		1268	RRCID ->	211631	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10900	- 12501				
04		1230 X	477	-0-	-753	-0-	28	1	420	3	N	26	150	1	16	8	20
							29	9									
05		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	69	1	1478	3	N	31	11	8			40
							34	9									
06		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	71	1	1621	3	N	17	1	8			56
							19	9									
07		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	77	1	1506	3	N	16	2	8			70
							18	9									
*08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	71	1	1385	3	N	14	2	8			82
							15	9									
*09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	59	1	1346	3	N	7	7	8			82
							8	9									
-----																	
HOBART RANCH		WELL #:		1270	RRCID ->	212021	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10806	- 11817				
04		2730 X	2604	-0-	-126	-0-	2604	3			N	-0-					25
05		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3602	3	8	9	N	7	7	8			25
06		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					25
07		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3033	3	4	9	N	4	4	8			25
08		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					25
*09		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					25
-----																	
HOBART RANCH		WELL #:		1069	RRCID ->	212301	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10728	- 12371				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438										
HOBART RANCH			WELL #:		1170	RRCID ->	212799	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10719 - 12353			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----															
HOBART RANCH			WELL #:		1169	RRCID ->	212991	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913 - 12421			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
HOBART RANCH			WELL #:		1368	RRCID ->	213373	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791 - 12654			
04		1530 N	1277	-0-	-253	-0-	1267	3	10	9	N	9	9	8	18
05		1488 N	980	-0-	-508	-0-	973	3	7	9	N	6	6	8	18
06		1350 N	1062	-0-	-288	-0-	1054	3	8	9	N	7	7	8	18
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2187	3	12	9	N	11	11	8	18
08		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1728	3	6	9	N	5	5	8	18
*09		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	3	9	9	N	8	8	8	18
-----															
HOBART RANCH			WELL #:		969	RRCID ->	213415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10767 - 12386			
04		3030 X	2925	-0-	-105	-0-	2913	3	12	9	N	11	7	8	61
05		3193 X	3069	-0-	-124	-0-	3045	3	24	9	N	22	8	8	75
06		3120 X	2771	-0-	-349	-0-	2763	3	8	9	N	7	6	8	76
07		3224 X	2651	-0-	-573	-0-	2645	3	6	9	N	5	5	8	76
08		3224 X	2589	-0-	-635	-0-	2585	3	4	9	N	4	4	8	76
09		2970 X	2963	-0-	-7	-0-	2957	3	6	9	N	5	5	8	76
-----															
HOBART RANCH			WELL #:		1468	RRCID ->	213552	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10926 - 12568			
04		960 N	834	-0-	-126	-0-	834	3			N	-0-			53
05		899 N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-			53
06		810 N	793	-0-	-17	-0-	793	3			N	-0-			53
07		868 N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-			53
08		868 N	765	-0-	-103	-0-	765	3			N	-0-			53
09		780 N	718	-0-	-62	-0-	718	3			N	-0-			53
-----															
HOBART RANCH			WELL #:		1269	RRCID ->	213998	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790 - 12546			
04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2282	3	6	9	N	5	5	8	22
05		2480 N	2063	-0-	-417	-0-	2056	3	7	9	N	6	6	8	22
06		2340 N	2329	-0-	-11	-0-	2322	3	7	9	N	6	6	8	22
07		2356 N	2349	-0-	-7	-0-	2343	3	6	9	N	5	5	8	22
08		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2315	3	4	9	N	4	4	8	22
09		2340 N	2197	-0-	-143	-0-	2191	3	6	9	N	5	5	8	22
-----															
HOBART RANCH			WELL #:		1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924 - 12510			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
HOBART RANCH		WELL #: 1569		RRCID -> 215895		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2890	3	7 9	N	6	6 8	53
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3102	3	8 9	N	7	7 8	53
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3148	3	7 9	N	6	6 8	53
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3170	3	7 9	N	6	5 8	54
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3175	3	4 9	N	4	4 8	54
09	3150 X	3024	-0-	-126	-0-	3020	3	4 9	N	4	4 8	54
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 1469		RRCID -> 217284		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378				
04	3240 X	2942	-0-	-298	-0-	2936	3	6 9	N	5	5 8	147
05	3348 X	3138	-0-	-210	-0-	3129	3	9 9	N	8	8 8	147
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3158	3	7 9	N	6	6 8	147
07	3193 X	3184	-0-	-9	-0-	3178	3	6 9	N	5	5 8	147
08	3193 X	3038	-0-	-155	-0-	3034	3	4 9	N	4	4 8	147
09	3180 X	2811	-0-	-369	-0-	2807	3	4 9	N	4	4 8	147
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 1369		RRCID -> 217322		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 1370		RRCID -> 219104		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 967		RRCID -> 220050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 1470		RRCID -> 220056		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
-----												
DUMLER		WELL #: 502		RRCID -> 222916		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438				
04	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2026	2	24 9	N	22	12 8	105
05	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2082	2	36 9	N	33	9 8	129
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2031	2	9 9	N	8	7 8	130
07	2108 N	1872	-0-	-236	-0-	1860	2	12 9	N	11	4 8	137
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2100	2	9 9	N	8	5 8	140
09	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2000	2	26 9	N	24	10 8	154

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		1868	RRCID ->	229415	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10853	- 12505	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	2520 X	2115	-0-	-405	-0-	2089 3	26 9		N	24			188
05	2387 X	2218	-0-	-169	-0-	2173 3	45 9		N	41	29 8		200
06	2160 N	2026	-0-	-134	-0-	2012 3	14 9		N	13	182 1		31
07	2201 N	2058	-0-	-143	-0-	2022 3	36 9		N	33	12 8		52
08	2232 N	2046	-0-	-186	-0-	2022 3	24 9		N	22	2 8		72
09	2040 N	1868	-0-	-172	-0-	1846 3	22 9		N	20	3 8		89
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		1968	RRCID ->	229474	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10880	- 12508	
04	3990 X	3764	-0-	-226	-0-	3749 3	15 9		N	14	14 8		17
05	4092 X	3965	-0-	-127	-0-	3947 3	18 9		N	16	16 8		17
06	3960 X	3795	-0-	-165	-0-	3782 3	13 9		N	12	12 8		17
07	4092 X	3774	-0-	-318	-0-	3762 3	12 9		N	11	11 8		17
08	4061 X	3736	-0-	-325	-0-	3725 3	11 9		N	10	10 8		17
09	3840 X	3549	-0-	-291	-0-	3536 3	13 9		N	12	12 8		17
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		1867	RRCID ->	232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10848	- 12638	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		1668	RRCID ->	232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12598	
04	4560 X	3861	-0-	-699	-0-	886 1	2958 3		N	15	6 8		65
05	4092 X	3992	-0-	-100	-0-	852 1	3111 3		N	26	13 8		78
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	922 1	3360 3		N	29	9 8		98
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	909 1	3510 3		N	34	5 8		127
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	920 1	3581 3		N	28	4 8		151
09	4320 X	4101	-0-	-219	-0-	895 1	3189 3		N	15	3 8		163
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		2268	RRCID ->	233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911	- 12563	
04	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	701 1	3720 3		N	42	25 8		63
05	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	676 1	3884 3		N	42	25 8		80
06	4680 X	4547	-0-	-133	-0-	718 1	3797 3		N	29	16 8		93
07	4836 X	4609	-0-	-227	-0-	726 1	3855 3		N	25	9 8		109
08	4836 X	4482	-0-	-354	-0-	734 1	3726 3		N	20	8 8		121
*09	4560 X	4202	-0-	-358	-0-	715 1	3465 3		N	20	8 8		133

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
HOBART RANCH		WELL #: 2168		RRCID -> 233141		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	2400 X	2178	-0-	-222	-0-	576 1	1551 3	N	46	19 8	125	
05	2387 X	2267	-0-	-120	-0-	51 9 552 1	1663 3	N	47	23 8	149	
06	2070 X	533	-0-	-1537	-0-	52 9 497 1	36 9	N	33	18 8	164	
07	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	594 1	1835 3	N	42	21 8	185	
08	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	46 9 590 1	1821 3	N	33	16 8	202	
*09	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	36 9 587 1	1799 3	N	23	185 1	18 8	22
						25 9						
HOBART RANCH		WELL #: 2068		RRCID -> 234466		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653			
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1806 3	17 9	N	15	2 8	104	
05	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	1847 3	20 9	N	18	5 8	117	
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1746 3	25 9	N	23	6 8	134	
07	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	1846 3	31 9	N	28	11 8	151	
08	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	1814 3	21 9	N	19	7 8	163	
*09	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	1698 3	15 9	N	14	8 8	169	
HOBART RANCH		WELL #: 1669		RRCID -> 234573		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
HOBART RANCH		WELL #: 1768		RRCID -> 234669		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
HOBART RANCH		WELL #: 2368		RRCID -> 235150		COMPL. DATE 10/12/2013			TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545			
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1153 3	13 9	N	12	12 8	24	
05	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1240 3	17 9	N	15	15 8	24	
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1207 3	11 9	N	10	10 8	24	
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1238 3	10 9	N	9	9 8	24	
08	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1256 3	9 9	N	8	8 8	24	
*09	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1185 3	10 9	N	9	9 8	24	
HOBART RANCH		WELL #: 2768		RRCID -> 235486		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606			
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1919 3	1 9	N	1	1 8	23	
05	2046 N	2012	-0-	-34	-0-	2011 3	1 9	N	1	1 8	23	
06	2010 N	1927	-0-	-83	-0-	1926 3	1 9	N	1	1 8	23	
07	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	1921 3		N	-0-		23	
08	2015 N	1854	-0-	-161	-0-	1854 3		N	-0-		23	
09	1920 N	1775	-0-	-145	-0-	1775 3		N	-0-		23	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//	153438								
HOBART RANCH		WELL #: 2070		RRCID ->	235890	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10807	- 12449
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1870 3	11 9 N	10	10 8	25	
05	2015 N	1918	-0-	-97	-0-	1907 3	11 9 N	10	10 8	25	
06	1980 N	1850	-0-	-130	-0-	1842 3	8 9 N	7	7 8	25	
07	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1914 3	7 9 N	6	6 8	25	
08	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1879 3	7 9 N	6	6 8	25	
09	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1760 3	8 9 N	7	7 8	25	
-----											
HOBART RANCH		WELL #: 1570		RRCID ->	235900	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10872	- 12407
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2212 3	14 9 N	13	13 8	21	
05	2387 N	2345	-0-	-42	-0-	2328 3	17 9 N	15	15 8	21	
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2286 3	12 9 N	11	11 8	21	
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2311 3	11 9 N	10	10 8	21	
08	2356 N	2324	-0-	-32	-0-	2314 3	10 9 N	9	9 8	21	
09	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	2199 3	11 9 N	10	10 8	21	
-----											
HOBART RANCH		WELL #: 2868		RRCID ->	237527	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10869	- 12513
04	2460 X	2162	-0-	-298	-0-	2152 3	10 9 N	9	9 8	12	
05	2511 X	2218	-0-	-293	-0-	2206 3	12 9 N	11	11 8	12	
06	2340 X	2130	-0-	-210	-0-	2120 3	10 9 N	9	9 8	12	
07	2232 N	2090	-0-	-142	-0-	2080 3	10 9 N	9	9 8	12	
08	2232 N	2037	-0-	-195	-0-	2028 3	9 9 N	8	8 8	12	
09	2130 N	1843	-0-	-287	-0-	1834 3	9 9 N	8	8 8	12	
-----											
HOBART RANCH		WELL #: 1769		RRCID ->	237566	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10859	- 12400
04	3480 X	3114	-0-	-366	-0-	3107 3	7 9 N	6	6 8	34	
05	3472 X	3334	-0-	-138	-0-	3325 3	9 9 N	8	8 8	34	
06	3360 X	3200	-0-	-160	-0-	3193 3	7 9 N	6	6 8	34	
07	3472 X	3281	-0-	-191	-0-	3275 3	6 9 N	5	5 8	34	
08	3441 X	3186	-0-	-255	-0-	3180 3	6 9 N	5	5 8	34	
09	3240 X	3127	-0-	-113	-0-	3121 3	6 9 N	5	5 8	34	
-----											
HOBART RANCH		WELL #: 2668		RRCID ->	237567	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10724	- 12538
04	2490 X	2357	-0-	-133	-0-	2345 3	12 9 N	11	11 8	34	
05	2542 X	2489	-0-	-53	-0-	2475 3	14 9 N	13	13 8	34	
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2372 3	10 9 N	9	9 8	34	
07	2449 N	2425	-0-	-24	-0-	2415 3	10 9 N	9	9 8	34	
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2479 3	8 9 N	7	7 8	34	
09	2370 N	2298	-0-	-72	-0-	2289 3	9 9 N	8	8 8	34	
-----											
HOBART RANCH		WELL #: 2267		RRCID ->	239031	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10879	- 12446
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HOBART RANCH		WELL #:		2067	RRCID ->	239033	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10811	- 12492
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-		117
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		3368	RRCID ->	241774	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.10890	- 12510
04	2250 X	2039	-0-	-211	-0-	2015	3	24	9	N	22	30 1 7 8 85
05	2232 X	2158	-0-	-74	-0-	2129	3	29	9	N	26	8 8 103
06	2160 N	1977	-0-	-183	-0-	1949	3	28	9	N	25	8 8 120
07	2108 N	2066	-0-	-42	-0-	2036	3	30	9	N	27	5 8 142
08	2170 N	2066	-0-	-104	-0-	2038	3	28	9	N	25	5 8 162
09	1980 N	1950	-0-	-30	-0-	1925	3	25	9	N	23	11 8 174
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		3168	RRCID ->	242697	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	12804	PERF.10897	- 12507
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		2968	RRCID ->	243900	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10792	- 12649
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		2269	RRCID ->	244132	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10871	- 12502
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	3	6	9	N	5	5 8 143
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	3	8	9	N	7	7 8 143
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1488	3	6	9	N	5	5 8 143
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1543	3	6	9	N	5	5 8 143
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1571	3	4	9	N	4	4 8 143
*09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1517	3	4	9	N	4	4 8 143
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		3068	RRCID ->	244134	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11205	- 12648
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		1670	RRCID ->	244136	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11199	- 12523
04	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1445	3	14	9	N	13	13 8 25
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1635	3	18	9	N	16	16 8 25
06	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	1538	3	12	9	N	11	11 8 25
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1567	3	12	9	N	11	11 8 25
08	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1567	3	10	9	N	9	9 8 25
09	1560 N	1488	-0-	-72	-0-	1477	3	11	9	N	10	10 8 25



HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL	
CIMAREX ENERGY CO.														
HOBART RANCH														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 153438														
WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		3300 X	3166	-0-	-134	-0-	3143 3	23 9	N	21	21 8			99
05		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3329 3	28 9	N	25	25 8			99
06		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3278 3	22 9	N	20	20 8			99
07		3379 X	3321	-0-	-58	-0-	3301 3	20 9	N	18	18 8			99
08		3379 X	3331	-0-	-48	-0-	3314 3	17 9	N	15	15 8			99
09		3300 X	3138	-0-	-162	-0-	3119 3	19 9	N	17	17 8			99
-----														
HOBART RANCH														
WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444														
04		3210 X	2624	-0-	-586	-0-	2624 3		N	-0-				69
05		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3579 3	8 9	N	7	7 8			69
06		3360 X	3218	-0-	-142	-0-	3218 3		N	-0-				69
07		3472 X	3183	-0-	-289	-0-	3177 3	6 9	N	5	5 8			69
08		3596 X	3253	-0-	-343	-0-	3253 3		N	-0-				69
09		3480 X	3089	-0-	-391	-0-	3083 3	6 9	N	5	5 8			69
-----														
HOBART RANCH														
WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496														
04		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2943 3	6 9	N	5	5 8			134
05		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3444 3	8 9	N	7	7 8			134
06		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3651 3	7 9	N	6	6 8			134
07		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3563 3	6 9	N	5	5 8			134
08		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3838 3	4 9	N	4	4 8			134
*09		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3698 3	6 9	N	5	5 8			134
-----														
HOBART RANCH														
WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575														
04		2550 X	2437	-0-	-113	-0-	2431 3	6 9	N	5	5 8			35
05		2604 X	2560	-0-	-44	-0-	2552 3	8 9	N	7	7 8			35
06		2520 N	2497	-0-	-23	-0-	2491 3	6 9	N	5	5 8			35
07		2511 N	2449	-0-	-62	-0-	2443 3	6 9	N	5	5 8			35
08		2573 N	2521	-0-	-52	-0-	2517 3	4 9	N	4	4 8			35
*09		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2685 3	6 9	N	5	5 8			35
-----														
HOBART RANCH														
WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590														
04		5040 X	4946	-0-	-94	-0-	813 1	4079 3	N	49	28 8			60
05		5053 X	4719	-0-	-334	-0-	764 1	3894 3	N	55	37 8			78
06		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	853 1	4746 3	N	41	22 8			97
07		5673 X	5409	-0-	-264	-0-	830 1	4512 3	N	61	18 8			140
08		5673 X	5057	-0-	-616	-0-	817 1	4175 3	N	59	15 8			184
09		5640 X	4876	-0-	-764	-0-	804 1	4021 3	N	46	177 1	17 8		36
-----														
HOBART RANCH														
WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401														
04		3060 X	2412	-0-	-648	-0-	2402 3	10 9	N	9	5 8			148
05		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3271 3	29 9	N	26	7 8			167
06		3150 X	2976	-0-	-174	-0-	2921 3	55 9	N	50	184 1	5 8		28
07		3255 X	3009	-0-	-246	-0-	2952 3	57 9	N	52	5 8			75
08		3286 X	2985	-0-	-301	-0-	2950 3	35 9	N	32	5 8			102
09		3180 X	2919	-0-	-261	-0-	2899 3	20 9	N	18	5 8			115

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
HOBART RANCH				WELL #: 1869	RRCID -> 247426	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10789	- 12483								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
-----																	
HOBART RANCH				WELL #: 2567	RRCID -> 247427	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10773	- 12391								
04		3660 X	2936	-0-	-724	-0-	2901	3	35	9	N	32	23	8			90
05		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4005	3	51	9	N	46	29	8			107
06		3900 X	3618	-0-	-282	-0-	3577	3	41	9	N	37	23	8			121
07		4030 X	3625	-0-	-405	-0-	3583	3	42	9	N	38	22	8			137
08		4061 X	3618	-0-	-443	-0-	3573	3	45	9	N	41	18	8			160
09		3930 X	3440	-0-	-490	-0-	3405	3	35	9	N	32	21	8			171
-----																	
HOBART RANCH				WELL #: 2568	RRCID -> 247429	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10810	- 12529								
*10		3534 X	3251	-0-	-283	-0-	3243	3	8	9	N	7	7	8			82
*11		3300 X	3113	-0-	-187	-0-	3107	3	6	9	N	5	5	8			82
*12		3410 X	3081	-0-	-329	-0-	3075	3	6	9	N	5	5	8			82
*01		3317 X	2966	-0-	-351	-0-	2960	3	6	9	N	5	5	8			82
*02		3045 X	2841	-0-	-204	-0-	2834	3	7	9	N	6	6	8			82
*03		3255 X	3058	-0-	-197	-0-	3058	3			N	-0-					82
*04		3120 X	2804	-0-	-316	-0-	2802	3	2	9	N	2	2	8			82
*05		3069 X	2930	-0-	-139	-0-	2928	3	2	9	N	2	2	8			82
*06		2970 X	2802	-0-	-168	-0-	2800	3	2	9	N	2	2	8			82
*07		3069 X	2792	-0-	-277	-0-	2790	3	2	9	N	2	2	8			82
*08		3069 X	2761	-0-	-308	-0-	2759	3	2	9	N	2	2	8			82
*09		2850 X	2588	-0-	-262	-0-	2586	3	2	9	N	2	2	8			82
-----																	
HOBART RANCH				WELL #: 3668	RRCID -> 248794	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10877	- 12491								
04		1740 N	1520	-0-	-220	-0-	1512	3	8	9	N	7	7	8			21
05		1767 N	1588	-0-	-179	-0-	1577	3	11	9	N	10	10	8			21
06		1560 N	1497	-0-	-63	-0-	1489	3	8	9	N	7	7	8			21
07		1581 N	1498	-0-	-83	-0-	1490	3	8	9	N	7	7	8			21
08		1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1448	3	9	9	N	8	8	8			21
09		1500 N	1349	-0-	-151	-0-	1342	3	7	9	N	6	6	8			21
-----																	
HOBART RANCH				WELL #: 2467	RRCID -> 248796	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10800	- 12475								
04		2730 X	2166	-0-	-564	-0-	2137	3	29	9	N	26	16	8			119
05		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2885	3	47	9	N	43	19	8			143
06		2790 X	2646	-0-	-144	-0-	2604	3	42	9	N	38	15	8			166
07		2883 X	2696	-0-	-187	-0-	2657	3	39	9	N	35	14	8			187
08		2945 X	2668	-0-	-277	-0-	2642	3	26	9	N	24	183	1	14	8	14
09		2850 X	2556	-0-	-294	-0-	2524	3	32	9	N	29	13	8			30
-----																	
HOBART RANCH				WELL #: 1770	RRCID -> 258704	COMPL. DATE 05/20/2010	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10807	- 12535								
04		2850 X	2313	-0-	-537	-0-	2309	3	4	9	N	4	4	8			35
05		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3206	3	9	9	N	8	8	8			35
06		3060 X	2828	-0-	-232	-0-	2821	3	7	9	N	6	6	8			35
07		3162 X	2877	-0-	-285	-0-	2873	3	4	9	N	4	4	8			35
08		3224 X	2839	-0-	-385	-0-	2835	3	4	9	N	4	4	8			35
09		3120 X	2687	-0-	-433	-0-	2681	3	6	9	N	5	5	8			35

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
HOBART RANCH		WELL #: 4068		RRCID -> 258705		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4080 X	3546	-0-	-534	-0-	3528 3	18 9	N	16	16 8	45
05		4061 X	3637	-0-	-424	-0-	3617 3	20 9	N	18	18 8	45
06		3720 X	3523	-0-	-197	-0-	3508 3	15 9	N	14	14 8	45
07		3844 X	3554	-0-	-290	-0-	3540 3	14 9	N	13	13 8	45
08		3844 X	3513	-0-	-331	-0-	3502 3	11 9	N	10	10 8	45
*09		3540 X	3340	-0-	-200	-0-	3327 3	13 9	N	12	12 8	45

HOBART RANCH		WELL #: 3568		RRCID -> 261785		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685				
04		3690 X	3338	-0-	-352	-0-	3276 3	62 9	N	56	16 8	198
05		3813 X	3519	-0-	-294	-0-	3469 3	50 9	N	45	187 1	41
06		3690 X	3395	-0-	-295	-0-	3338 3	57 9	N	52	10 8	83
07		3627 X	3425	-0-	-202	-0-	3372 3	53 9	N	48	9 8	122
08		3596 X	3407	-0-	-189	-0-	3354 3	53 9	N	48	8 8	162
09		3420 X	3200	-0-	-220	-0-	3146 3	54 9	N	49	185 1	16

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 056503		COMPL. DATE 09/15/1973		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884				
THORNE -A-		WELL #: 1 U										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL		WELL #: 1019		RRCID -> 062425		COMPL. DATE 11/19/1974		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668				
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		25
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		25
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

COOK		WELL #: 2		RRCID -> 107139		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671				
04		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		-0-
05		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL		WELL #: 2		RRCID -> 107140		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699				
04		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-
05		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		780 N	600	-0-	-180	-0-	579	2	21	9	N	19			178
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3			181
06	DLQ	G-10	638	-0-	638	638	19	1	618	2	N	1			182
07	DLQ	G-10	1419	-0-	1419	2057	612	1	800	2	N	6			188
08	DLQ	G-10	1337	-0-	1337	3394	437	1	900	2	N	-0-			188
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					N	NO RPT			188
-----															
THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526															
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	882	2	7	9	N	6	2	1	220
05		940 N	940	-0-	-0-	-0-	927	2	13	9	N	12			232
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	18	1	910	2	N	-0-			221
*07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	561	1	993	2	N	12			233
*08		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	13	9							233
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	362	1	973	2	N	-0-			233
											N	NO RPT			
-----															
THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337															
04		7650 X	2309	-0-	-5341	-0-	2284	2	25	9	N	23	4	1	138
05		6417 X	1793	-0-	-4624	-0-	1774	2	19	9	N	17			155
06	DLQ	G-10	1568	-0-	1568	1568	30	1	1498	2	N	36			191
07	DLQ	G-10	2497	-0-	2497	4065	40	9	935	1	N	27			218
08	DLQ	G-10	2791	-0-	2791	6856	30	9	543	1	N	27			245
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6856	30	9			N	NO RPT			245
-----															
LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611															
04		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2483	2	59	9	N	54	47	1	93
05		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1937	2	3	9	N	3			96
06	DLQ	G-10	1458	-0-	1458	1458	1434	2	24	9	N	22			118
07	DLQ	G-10	1554	-0-	1554	3012	1554	2			N	-0-			118
08	DLQ	G-10	2090	-0-	2090	5102	2067	2	23	9	N	21			139
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5102					N	NO RPT			139
-----															
LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		3000 N	2892	-0-	-108		522	2852 2	40 9	N	36	3 1	161
05		2691 N	2169	-0-	-522	-0-		2050 2	119 9	N	108		269
06		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-		1456 2	79 9	N	72	168 1	173
07		3720 X	3065	-0-	-655	-0-		758 1	2223 2	N	76	181 1	68
								84 9					
08		3720 X	2469	-0-	-1251	-0-		397 1	2022 2	N	45		113
								50 9					
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT		113
-----													
LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076													
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
-----													
THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770													
04		150 N	136	-0-	-14	-0-		110 2	26 9	N	24		181
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-		125 2	9 9	N	8		189
06		DLQ G-10	183	-0-	183	183		15 1	124 2	N	40		229
								44 9					
07		DLQ G-10	599	-0-	599	782		468 1	128 2	N	3		232
								3 9					
08		DLQ G-10	455	-0-	455	1237		332 1	123 2	N	-0-		232
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1237				N	NO RPT		232
-----													
ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700													
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	10	12 1	23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		24
06		DLQ G-10	16	-0-	16	16		16 1		N	-0-		24
07		DLQ G-10	557	-0-	557	573		499 1	58 2	N	-0-		24
08		DLQ G-10	459	-0-	459	1032		402 1	57 2	N	-0-		24
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT		24
-----													
ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696													
04		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-		603 1	3035 2	N	77	46 1	331
								85 9					
05		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-		623 1	3106 2	N	29		360
								32 9					
06		DLQ G-10	2032	-0-	2032	2032		618 1	1350 2	N	58	182 1	236
								64 9					
07		DLQ G-10	4824	-0-	4824	6856		1091 1	3714 2	N	17	181 1	72
								19 9					
08		DLQ G-10	4239	-0-	4239	11095		970 1	3223 2	N	42		114
								46 9					
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11095				N	NO RPT		114

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
THORNE 75		WELL #:		1	RRCID ->	232750	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12086	PERF.10192	- 11880	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	1026	1	2827	2	N	42	16 1	145
05	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	1060	1	2659	2	N	13		158
06	DLQ G-10	3961	-0-	3961	3961	1031	1	2917	2	N	12		170
07	DLQ G-10	4165	-0-	4165	8126	1216	1	2930	2	N	17		187
08	DLQ G-10	3948	-0-	3948	12074	1020	1	2900	2	N	25		212
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12074					N	NO RPT		212
-----													
THORNE 18B		WELL #:		4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	3 - 11738	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-		194
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-		194
06	DLQ G-10	330	-0-	330	330	13	1	302	2	N	14		208
07	DLQ G-10	446	-0-	446	776	368	1	78	2	N	-0-		208
08	DLQ G-10	472	-0-	472	1248	301	1	171	2	N	-0-		208
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1248					N	NO RPT		208
-----													
THORNE 75		WELL #:		5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10406	- 11808	
04	218 X	218	-0-	-0-	-0-	205	2	13	9	N	12	12 1	39
05	217 X	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-		39
06	DLQ G-10	180	-0-	180	180	166	2	14	9	N	13		52
07	DLQ G-10	198	-0-	198	378	198	2			N	-0-		52
08	DLQ G-10	199	-0-	199	577	199	2			N	-0-		52
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT		52
-----													
ROGERS 61		WELL #:		5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.10338	- 11782	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	8 1	49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
07	14B2 EXT	331	-0-	331	331	331	2			N	-0-		49
08	14B2 EXT	87	-0-	87	418	87	2			N	-0-		49
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	418					N	NO RPT		49
-----													
THORNE 75		WELL #:		6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10358	- 11936	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
06	DLQ G-10	141	-0-	141	141	6	2	135	9	N	123		183
07	DLQ G-10	73	-0-	73	214	73	2			N	-0-		183
08	DLQ G-10	76	-0-	76	290	76	2			N	-0-		183
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT		183
-----													
JONES ENERGY, LLC		441132											
WRIGHT, CHARLES B.		WELL #:		1117	RRCID ->	141651	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	18257	PERF.10559	- 10565	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/07/2016 - P/A 09/07/16

-----																	
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		4411132													
WAYNE 88		WELL #:		3	RRCID ->	146029	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10465 -	10639					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
-----																	
CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		2084	RRCID ->	249747	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11196	PERF.10619 -	10801					
04		22351 X	4207	-0-	-18144	-0-	4076	2	131	9	N	119	197	1			792
05		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4204	2	112	9	N	102					894
06		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3891	2	147	9	N	134	197	1			831
07		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4524	2	145	9	N	132	195	1			768
*08		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	4888	2	121	9	N	110					878
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					878
-----																	
CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		1084	RRCID ->	251078	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11198	PERF.10616 -	10962					
04		17525 X	3354	-0-	-14171	-0-	3286	2	68	9	N	62	195	1			483
05		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3331	2	80	9	N	73					556
06		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2280	2	22	9	N	20					576
07		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3765	2	58	9	N	53					629
*08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3507	2	66	9	N	60	198	1			491
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					491
-----																	
SHELL FEE 19 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	254209	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11121	PERF. 278 -	14888					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284
-----																	
SHELL FEE 19		WELL #:		5H	RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11420 -	15300					
04		11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	11085	2	220	9	N	200	190	1			1906
05		11222 X	10801	-0-	-421	-0-	10672	2	129	9	N	117	189	1			1834
06		10710 X	10697	-0-	-13	-0-	10588	2	109	9	N	99					1933
07		11811 X	10585	-0-	-1226	-0-	10465	2	120	9	N	109	187	1			1855
*08		11811 X	9876	-0-	-1935	-0-	9807	2	69	9	N	63					1918
09		11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					1918
-----																	
KILLEBREW 119		WELL #:		1H	RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10806 -	14887					
04		38520 X	7646	-0-	-30874	-0-	7449	2	197	9	N	179	195	1			812
05		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	377	1	7089	2	N	195					1007
							215	9									
06		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	370	1	7074	2	N	202	197	1			1012
							222	9									
07		8153 X	4649	-0-	-3504	-0-	225	1	4240	2	N	167	195	1			984
							184	9									
*08		8153 X	4316	-0-	-3837	-0-	204	1	4026	2	N	78					1062
							86	9									
09		7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					1062

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
JONES ENERGY, LLC													//CONT.// 441132									
FLOWERS													WELL #: 649H		RRCID -> 266367		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 11141		PERF.11400 - 15290	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
04		8880 X	7731	-0-	-1149	-0-	7604	2	127	9	Y	115		990								
05		8928 X	7890	-0-	-1038	-0-	7677	2	213	9	Y	194	189 1	995								
06		8100 X	7424	-0-	-676	-0-	7319	2	105	9	Y	95		1090								
07		8370 X	7264	-0-	-1106	-0-	7196	2	68	9	Y	62		1152								
*08		8370 X	7318	-0-	-1052	-0-	7145	2	173	9	Y	157	372 1	937								
09		7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT		937								
-----																						
SHELL FEE 17													WELL #: 5H		RRCID -> 266371		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11794 - 14933	
04		16710 X	15012	-0-	-1698	-0-	14850	2	162	9	N	147	186 1	2833								
05		16244 X	14844	-0-	-1400	-0-	14695	2	149	9	N	135		2968								
06		15270 X	14231	-0-	-1039	-0-	14100	2	131	9	N	119	181 1	2906								
07		15779 X	14276	-0-	-1503	-0-	14151	2	125	9	N	114	182 1	2838								
*08		15500 X	13640	-0-	-1860	-0-	13522	2	118	9	N	107		2945								
09		15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT		2945								
-----																						
FLOWERS													WELL #: 749H		RRCID -> 266463		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 11092		PERF.11407 - 15000	
04		7560 X	7144	-0-	-416	-0-	6920	2	224	9	N	204	189 1	949								
05		7750 X	7016	-0-	-734	-0-	6841	2	175	9	N	159		1108								
06		7200 X	6546	-0-	-654	-0-	6403	2	143	9	N	130	361 1	877								
07		7440 X	6620	-0-	-820	-0-	6482	2	138	9	N	125		1002								
*08		7440 X	6571	-0-	-869	-0-	6376	2	195	9	N	177	181 1	998								
09		7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT		998								
-----																						
ARRINGTON SL													WELL #: 562H		RRCID -> 266848		COMPL. DATE 12/24/2010		TOTAL DEPTH 11534		PERF.11774 - 15608	
04		221 X	221	-0-	-0-	-0-	45	1	176	2	N	-0-		256								
05		278 X	278	-0-	-0-	-0-	57	1	221	2	N	-0-		256								
06		T. A.	162	-0-	162		33	1	129	2	N	-0-		256								
07		T. A.	148	-0-	148		11	1	137	2	N	-0-		256								
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		310				N	-0-		256								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		310				N	NO RPT		256								
-----																						
RUTH 87													WELL #: 1H		RRCID -> 267729		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 10702		PERF.11036 - 15260	
04		8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8459	2	220	9	N	200	389 1	901								
05		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8247	2	180	9	N	164		1065								
06		8040 X	6979	-0-	-1061	-0-	6977	2	2	9	N	2		1067								
07		7750 X	6310	-0-	-1440	-0-	6218	2	92	9	N	84	190 1	961								
*08		8959 X	6244	-0-	-2715	-0-	6126	2	118	9	N	107		1068								
09		8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT		1068								
-----																						
WAYNE 88													WELL #: 1H		RRCID -> 268012		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 10511		PERF.10768 - 15030	
04		2640 X	2587	-0-	-53	-0-	2587	2			N	-0-		185								
05		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-		185								
06		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3681	2	44	9	N	40		225								
07		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4323	2	85	9	N	77		302								
*08		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4488	2	75	9	N	68	199 1	171								
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT		171								



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
KILLEBREW 119		WELL #:		2H	RRCID ->	268161	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10932	- 15151	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			702	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			702	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			702	
07		14B2 EXT	12903	-0-	12903	12903	607 1	11435 2	N	783	582 1	903	
							861 9						
*08		14B2 EXT	6893	-0-	6893	19796	322 1	6376 2	N	177	196 1	884	
							195 9						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19796			N	NO RPT		884	
-----													
GRACIE 117		WELL #:		1H	RRCID ->	269038	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10980	- 15317	
04		20880 X	18874	-0-	-2006	-0-	18844 2	30 9	N	27		445	
05		20987 X	19113	-0-	-1874	-0-	19113 2		N	-0-		445	
06		19680 X	17972	-0-	-1708	-0-	17972 2		N	-0-		445	
07		20026 X	18497	-0-	-1529	-0-	18497 2		N	-0-		445	
08		19747 X	18216	-0-	-1531	-0-	18216 2		N	-0-		445	
09		18870 X	NO RPT	-0-	-18870	-0-			N	NO RPT		445	
-----													
MARY 118		WELL #:		1H	RRCID ->	272629	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10514	PERF.10912	- 14113	
04		11070 X	8520	-0-	-2550	-0-	8237 2	283 9	N	257	189 1	1229	
05		9579 X	6606	-0-	-2973	-0-	6419 2	187 9	N	170	189 1	1210	
06		10020 X	8363	-0-	-1657	-0-	8036 2	327 9	N	297	381 1	1126	
07		10354 X	7193	-0-	-3161	-0-	7000 2	193 9	N	175	190 1	1111	
*08		8804 X	6932	-0-	-1872	-0-	6551 2	381 9	N	346		1457	
09		8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-			N	NO RPT		1457	
-----													
WAYNE 88		WELL #:		2H	RRCID ->	273600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11287	- 14857	
04		14550 X	13710	-0-	-840	-0-	13295 2	415 9	N	377	394 1	4748	
05		14756 X	13550	-0-	-1206	-0-	13136 2	414 9	N	376	393 1	4731	
06		13680 X	12833	-0-	-847	-0-	12469 2	364 9	N	331	199 1	4863	
07		14136 X	13395	-0-	-741	-0-	12932 2	463 9	N	421	392 1	4892	
*08		14136 X	12169	-0-	-1967	-0-	11893 2	276 9	N	251	191 1	4952	
09		13680 X	NO RPT	-0-	-13680	-0-			N	NO RPT		4952	
-----													
RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11012	- 15008	
04		5070 X	4412	-0-	-658	-0-	4184 2	228 9	N	207	198 1	2149	
05		5239 X	4944	-0-	-295	-0-	4685 2	259 9	N	235	197 1	2187	
06		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4072 2	338 9	N	307	386 1	2108	
07		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4029 2	337 9	N	306	195 1	2219	
*08		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4281 2	337 9	N	306	395 1	2130	
09		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			N	NO RPT		2130	
-----													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		2 L	RRCID ->	065653	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7414 - 10710
FLOWERS GILMAN													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175																
FLOWERS, LOIS WELL #: 2 L RRCID -> 066654 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE	BALANCE
04		3390 X	2809	-0-	-581	-0-	30	1	2779	2	N	-0-				207
05		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	31	1	3533	2	N	-0-				207
06		3720 X	3046	-0-	-674	-0-	30	1	3016	2	N	-0-				207
07		3844 X	3323	-0-	-521	-0-	31	1	3292	2	N	-0-				207
08		3844 X	2997	-0-	-847	-0-	31	1	2966	2	N	-0-				207
09		3060 X	2835	-0-	-225	-0-	30	1	2805	2	N	-0-				207
-----																
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614																
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	30	1	1289	2	N	-0-				121
05		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	31	1	1312	2	N	-0-				121
06		1350 N	1312	-0-	-38	-0-	30	1	1282	2	N	-0-				121
07		1364 N	1303	-0-	-61	-0-	31	1	1272	2	N	-0-				121
*08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1315	2	N	-0-				121
09		1320 N	1282	-0-	-38	-0-	30	1	1252	2	N	-0-				121
-----																
FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494																
04		1050 N	950	-0-	-100	-0-	115	1	835	2	N	-0-				107
05		1178 N	1016	-0-	-162	-0-	130	1	886	2	N	-0-				107
06		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	2	N	-0-				107
07		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	130	1	1521	2	N	-0-				107
*08		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	125	1	1627	2	N	-0-				107
09		1740 N	1739	-0-	-1	-0-	120	1	1619	2	N	-0-				107
-----																
FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575																
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	140	1	1639	2	N	-0-				101
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	155	1	1457	2	N	-0-				101
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	150	1	1473	2	N	-0-				101
07		1829 N	1641	-0-	-188	-0-	155	1	1486	2	N	-0-				101
*08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	155	1	1460	2	N	-0-				101
09		1620 N	1578	-0-	-42	-0-	100	1	1478	2	N	-0-				101
-----																
FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487																
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	150	1	863	2	N	-0-				269
05		1116 N	1018	-0-	-98	-0-	155	1	863	2	N	-0-				269
06		1050 N	843	-0-	-207	-0-	135	1	708	2	N	-0-				269
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	186	1		84
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				269
-----																
FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755																
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	150	1	893	2	N	-0-				241
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	155	1	898	2	N	-0-				241
06		1230 N	977	-0-	-253	-0-	150	1	827	2	N	-0-				241
07		1085 N	1006	-0-	-79	-0-	155	1	851	2	N	-0-				241
*08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	155	1	804	2	N	-0-				241
09		990 N	977	-0-	-13	-0-	150	1	827	2	N	-0-				241

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175  
 FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1710 N	1621	-0-	-89	-0-	150	1	1471	2	N	-0-					191
05	1891 N	1692	-0-	-199	-0-	155	1	1537	2	N	-0-					191
06	1890 N	1603	-0-	-287	-0-	150	1	1453	2	N	-0-					191
07	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	155	1	1310	2	N	-0-					191
*08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	155	1	1289	2	N	-0-					191
09	1560 N	1377	-0-	-183	-0-	150	1	1227	2	N	-0-					191

POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

04	2280 N	2090	-0-	-190	-0-	2051	2	39	9	N	35					382
05	2232 N	1941	-0-	-291	-0-	1940	2	1	9	N	1	193	1			190
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					190
07	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					190
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

04	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			N	-0-					273
05	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	155	1	874	2	N	-0-					273
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	150	1	1071	2	N	-0-					273
07	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	155	1	912	2	N	-0-					273
*08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	155	1	1012	2	N	-0-					273
09	1230 N	723	-0-	-507	-0-	120	1	603	2	N	-0-					273

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

04	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					70
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
ROGERS				WELL #: 161	RRCID -> 108009	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10368	- 10468			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
-----												
LOCKE				WELL #: 260	RRCID -> 108723	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10198	- 10246			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----												
LOCKE				WELL #: 460	RRCID -> 110641	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 10475	PERF.10274	- 10304			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
-----												
THORNE				WELL #: 4076	RRCID -> 196363	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 10787	PERF.10374	- 10560			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
-----												
ROGERS				WELL #: 461	RRCID -> 228481	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 11702	PERF.10194	- 10910			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
-----												
SHELL FEE 51				WELL #: 2	RRCID -> 242772	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 12716	PERF.10870	- 12613			
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			103
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			103
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	439	2	N	25			128
07	3100 N	3833	-0-	733	733	3686	2	N	134			262
08	3100 N	2958	-0-	-142	591	2811	2	N	134	194	1	202
*09	2998 N	2407	-0-	-591	-0-	2348	2	N	54	194	1	62
-----												
SHELL FEE 51				WELL #: 3	RRCID -> 246112	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10870	- 12539			
04	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	2	N	-0-			27
05	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	2	N	-0-			27
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	788	2	N	38	42	9	65
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	54	59	9	119
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	5	6	9	124
*09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	13	14	9	137

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE				503711										
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #:	1	RRCID ->	042436	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10626 - 11190		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1			82
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			82
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			82
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-			82
08	496 N	3	-0-	-493	-0-	3	2			Y	-0-			82
*09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-			82
-----														
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #:	2	RRCID ->	060293	COMPL. DATE	12/12/1974	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10728 - 10948		
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			14
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			14
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			14
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			14
08	310 N	4	-0-	-306	-0-	4	2			Y	-0-			14
*09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			14
-----														
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #:	5	RRCID ->	086701	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10600 - 10871		
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			35
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-			35
06	480 N	2	-0-	-478	-0-	2	2			Y	-0-			35
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-			35
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			35
*09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-			35
-----														
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #:	6	RRCID ->	087999	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF.10734 - 10960		
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1	1	1237	2	Y	-0-			59
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-			59
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1	1	1224	2	Y	-0-			59
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1	1	1296	2	Y	-0-			59
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1	1	1174	2	Y	-0-			59
*09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1	1	1225	2	Y	-0-			59
-----														
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #:	7	RRCID ->	147287	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10662 - 10890		
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1	1	1345	2	N	10			193
						11	9							
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1	1	1359	2	N	8			201
						9	9							
06	1320 N	1141	-0-	-179	-0-	1137	2	4	9	N	4	177	1	28
07	1395 N	1203	-0-	-192	-0-	1202	2	1	9	N	1			29
08	1364 N	1156	-0-	-208	-0-	1156	2			N	-0-			29
*09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	N	1			30
-----														
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #:	8	RRCID ->	147754	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10627 - 10952		
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	1	1	2377	2	N	17			154
						19	9							
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	1	1	2451	2	N	13			167
						14	9							
06	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	1	1	2459	2	N	14			181
						15	9							
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	1	1	2610	2	N	13			194
						14	9							
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	1	1	2452	2	N	14			208
						15	9							
*09	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	1	1	2549	2	N	15			223
						17	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE //CONT.// 503711														
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 9 RRCID -> 226515 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10632 - 11140														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694														
04	5220	X	4968	-0-	-252	-0-	30	1	4903	2	N	32	187 1	70
							35	9						
05	5394	X	5200	-0-	-194	-0-	31	1	5136	2	N	30		100
							33	9						
06	5220	X	4846	-0-	-374	-0-	30	1	4792	2	N	22		122
							24	9						
07	5239	X	4239	-0-	-1000	-0-	25	1	4197	2	N	15		137
							17	9						
08	5208	X	4848	-0-	-360	-0-	31	1	4792	2	N	23		160
							25	9						
09	5040	X	4769	-0-	-271	-0-	30	1	4706	2	N	30		190
							33	9						

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548														
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	30	1	2656	2	N	23	195 1	55
							25	9						
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	31	1	2651	2	N	37		92
							41	9						
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	30	1	2528	2	N	28		120
							31	9						
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	31	1	2544	2	N	28		148
							31	9						
08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	31	1	2460	2	N	27		175
							30	9						
*09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	30	1	2315	2	N	32		207
							35	9						

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745														
04	2970	X	2630	-0-	-340	-0-	30	1	2567	2	N	30		137
							33	9						
05	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	31	1	2827	2	N	28		165
							31	9						
06	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	30	1	2838	2	N	30		195
							33	9						
07	3069	X	2685	-0-	-384	-0-	31	1	2618	2	N	33		228
							36	9						
08	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	31	1	2726	2	N	10		238
							11	9						
09	2910	X	2700	-0-	-210	-0-	30	1	2626	2	N	40	193 1	85
							44	9						

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	3209	-0-	-301	-0-	30	1	3128	2	N	46			186
						51	9							
05	3627 X	3299	-0-	-328	-0-	31	1	3209	2	N	54			240
						59	9							
06	3420 X	3139	-0-	-281	-0-	30	1	3059	2	N	45	186	1	99
						50	9							
07	3410 X	3206	-0-	-204	-0-	31	1	3121	2	N	49			148
						54	9							
08	3348 X	3159	-0-	-189	-0-	31	1	3081	2	N	43			191
						47	9							
09	3210 X	2941	-0-	-269	-0-	30	1	2858	2	N	48			239
						53	9							
-----														
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596														
04	3660 X	3451	-0-	-209	-0-	30	1	3388	2	N	30			103
						33	9							
05	3782 X	3519	-0-	-263	-0-	31	1	3440	2	N	44			147
						48	9							
06	3660 X	3373	-0-	-287	-0-	30	1	3303	2	N	36			183
						40	9							
07	3596 X	3413	-0-	-183	-0-	31	1	3347	2	N	32			215
						35	9							
08	3565 X	3405	-0-	-160	-0-	31	1	3334	2	N	36	194	1	57
						40	9							
09	3450 X	3261	-0-	-189	-0-	30	1	3195	2	N	33			90
						36	9							
-----														
CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610														
04	1620 N	1511	-0-	-109	-0-	30	1	1464	2	N	15			87
						17	9							
05	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	31	1	1535	2	N	20			107
						22	9							
06	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	30	1	1456	2	N	20			127
						22	9							
07	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	31	1	1477	2	N	11			138
						12	9							
08	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	31	1	1466	2	N	19			157
						21	9							
09	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	30	1	1410	2	N	15			172
						17	9							
-----														
HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656														
04	2340 N	2288	-0-	-52	-0-	30	1	2230	2	N	25			95
						28	9							
05	2387 N	2312	-0-	-75	-0-	31	1	2247	2	N	31			126
						34	9							
06	2280 N	2230	-0-	-50	-0-	30	1	2170	2	N	27			153
						30	9							
07	2356 N	2273	-0-	-83	-0-	31	1	2217	2	N	23			176
						25	9							
08	2325 N	2249	-0-	-76	-0-	31	1	2194	2	N	22			198
						24	9							
09	2220 N	2162	-0-	-58	-0-	30	1	2101	2	N	28			226
						31	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		2233	RRCID ->	232967	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10160 - 10432		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	966	-0-	-84	-0-	29	1	925	2	N	11			153
						12	9							
05	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	30	1	960	2	N	15			168
						17	9							
06	1020 N	951	-0-	-69	-0-	29	1	911	2	N	10			178
						11	9							
07	992 N	903	-0-	-89	-0-	27	1	866	2	N	9			187
						10	9							
08	992 N	917	-0-	-75	-0-	26	1	880	2	N	10			197
						11	9							
09	960 N	860	-0-	-100	-0-	26	1	831	2	N	3			200
						3	9							
-----														
SHALLER, FRANK		WELL #:		21	RRCID ->	234763	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10444 - 10694		
04	3360 X	3157	-0-	-203	-0-	30	1	3093	2	N	31			228
						34	9							
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	31	1	3397	2	N	66	192	1	102
						73	9							
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	30	1	3297	2	N	30			132
						33	9							
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	31	1	3325	2	N	31			163
						34	9							
08	3503 X	3300	-0-	-203	-0-	29	1	3241	2	N	27			190
						30	9							
09	3390 X	3293	-0-	-97	-0-	30	1	3224	2	N	35			225
						39	9							
-----														
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2234	RRCID ->	235283	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10388 - 10588		
04	1590 N	1491	-0-	-99	-0-	30	1	1444	2	N	15			100
						17	9							
05	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	31	1	1500	2	N	25			125
						28	9							
06	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	30	1	1423	2	N	17			142
						19	9							
07	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	31	1	1444	2	N	16			158
						18	9							
08	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	31	1	1433	2	N	17			175
						19	9							
09	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	30	1	1369	2	N	20			195
						22	9							
-----														
BROWN, CHARLES, E. ET AL "B"		WELL #:		2223	RRCID ->	235326	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10188 - 10526		
04	2730 N	2482	-0-	-248	-0-	30	1	2430	2	N	20			157
						22	9							
05	2635 N	2556	-0-	-79	-0-	31	1	2494	2	N	28			185
						31	9							
06	2490 N	2388	-0-	-102	-0-	30	1	2339	2	N	17			202
						19	9							
07	2573 N	2479	-0-	-94	-0-	31	1	2431	2	N	15			217
						17	9							
08	2542 N	2473	-0-	-69	-0-	31	1	2424	2	N	16			233
						18	9							
09	2400 N	2390	-0-	-10	-0-	30	1	2342	2	N	16	194	1	55
						18	9							



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2235	RRCID ->	235961	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10386 - 10590	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	2	N	19		203
						21	9						
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	2	N	20		223
						22	9						
06	1560 N	1143	-0-	-417	-0-	30	1	1096	2	N	15		238
						17	9						
07	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	31	1	1085	2	N	15	184 1	69
						17	9						
08	1395 N	980	-0-	-415	-0-	31	1	949	2	N	-0-		69
09	1140 N	935	-0-	-205	-0-	30	1	901	2	N	4		73
						4	9						

BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		2236	RRCID ->	236873	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10288 - 10530	
04	2790 X	2407	-0-	-383	-0-	30	1	2356	2	N	19	198 1	66
						21	9						
05	2883 X	2469	-0-	-414	-0-	31	1	2396	2	N	38		104
						42	9						
06	2490 N	2270	-0-	-220	-0-	29	1	2208	2	N	30		134
						33	9						
07	2480 N	2333	-0-	-147	-0-	31	1	2276	2	N	24		158
						26	9						
08	2480 N	2264	-0-	-216	-0-	31	1	2204	2	N	26		184
						29	9						
09	2280 N	2146	-0-	-134	-0-	30	1	2081	2	N	32		216
						35	9						

HOOVER		WELL #:		M 4	RRCID ->	236877	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10624 - 10815	
04	900 N	828	-0-	-72	-0-	30	1	798	2	N	-0-		225
05	930 N	784	-0-	-146	-0-	31	1	742	2	N	10		235
						11	9						
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	30	1	759	2	N	3		238
						3	9						
07	868 N	780	-0-	-88	-0-	31	1	749	2	N	-0-		238
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	-0-		238
*09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	793	2	N	4		242
						4	9						

BROWN, J. T. ET AL "B"		WELL #:		41	RRCID ->	241158	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10290 - 10418	
04	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	30	1	3841	2	N	64		157
						70	9						
05	4061 X	3945	-0-	-116	-0-	31	1	3848	2	N	60		217
						66	9						
06	3930 X	3747	-0-	-183	-0-	30	1	3658	2	N	54	187 1	84
						59	9						
07	4061 X	3817	-0-	-244	-0-	31	1	3725	2	N	55		139
						61	9						
08	4061 X	3776	-0-	-285	-0-	31	1	3699	2	N	42		181
						46	9						
09	3930 X	3737	-0-	-193	-0-	30	1	3649	2	N	53		234
						58	9						

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	4230 X	3806	-0-	-424	-0-	30	1	3723	2	N	48			188
						53	9							
05	4371 X	3866	-0-	-505	-0-	31	1	3776	2	N	54			242
						59	9							
06	4230 X	3769	-0-	-461	-0-	30	1	3684	2	N	50	179	1	113
						55	9							
07	4092 X	3865	-0-	-227	-0-	31	1	3777	2	N	52			165
						57	9							
08	4030 X	3872	-0-	-158	-0-	31	1	3789	2	N	47			212
						52	9							
09	3810 X	3755	-0-	-55	-0-	30	1	3667	2	N	53			265
						58	9							
-----														
HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908														
04	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	30	1	1025	2	N	8			143
						9	9							
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	31	1	1072	2	N	9			152
						10	9							
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	30	1	1222	2	N	13			165
						14	9							
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	2			167
						2	9							
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	31	1	1291	2	N	8			175
						9	9							
*09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	1269	2	N	8			183
						9	9							
-----														
FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490														
04	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	30	1	2672	2	N	40			128
						44	9							
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	31	1	2742	2	N	59			187
						65	9							
06	2820 N	2698	-0-	-122	-0-	30	1	2607	2	N	55			242
						61	9							
07	2852 N	2760	-0-	-92	-0-	31	1	2671	2	N	53	177	1	118
						58	9							
08	2852 N	2684	-0-	-168	-0-	31	1	2598	2	N	50			168
						55	9							
09	2700 N	2649	-0-	-51	-0-	30	1	2554	2	N	59			227
						65	9							
-----														
CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600														
04	1530 N	1390	-0-	-140	-0-	30	1	1343	2	N	15			105
						17	9							
05	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	31	1	1390	2	N	20			125
						22	9							
06	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	30	1	1334	2	N	20			145
						22	9							
07	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	31	1	1347	2	N	10			155
						11	9							
08	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	31	1	1321	2	N	10			165
						11	9							
09	1380 N	1307	-0-	-73	-0-	30	1	1260	2	N	15			180
						17	9							

-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		271	RRCID ->	249700	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10690	- 10980
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04	2730 X	884	-0-	-1846	-0-	10 1	867 2	N	6			168
						7 9						
05	2821 X	430	-0-	-2391	-0-	12 1	416 2	N	2			170
						2 9						
06	2730 X	2047	-0-	-683	-0-	28 1	2005 2	N	13			183
						14 9						
07	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	31 1	2778 2	N	19			202
						21 9						
08	2821 X	2725	-0-	-96	-0-	31 1	2677 2	N	15			217
						17 9						
*09	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	30 1	2712 2	N	15			232
						17 9						
-----												
SHALLER, FRANK		WELL #:		24	RRCID ->	249906	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10448	- 10638
-----												
04	900 N	795	-0-	-105	-0-	24 1	756 2	N	14			87
						15 9						
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	26 1	832 2	N	25			112
						28 9						
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	26 1	759 2	N	20			132
						22 9						
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	29 1	825 2	N	18			150
						20 9						
08	899 N	849	-0-	-50	-0-	30 1	795 2	N	22			172
						24 9						
*09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	26 1	773 2	N	15			187
						17 9						
-----												
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2237	RRCID ->	253038	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10359	- 10560
-----												
04	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	30 1	1376 2	N	10			92
						11 9						
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	31 1	1492 2	N	20			112
						22 9						
06	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	30 1	1386 2	N	15			127
						17 9						
07	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	30 1	1386 2	N	13			140
						14 9						
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	31 1	1526 2	N	10			150
						11 9						
09	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	30 1	1381 2	N	12			162
						13 9						
-----												
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		272	RRCID ->	254687	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	11224	PERF.10811	- 11075
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	12480 X	11555	-0-	-925	-0-	30	1	11403	2	N	111			174
						122	9							
05	12896 X	9531	-0-	-3365	-0-	30	1	9385	2	N	105	185	1	94
						116	9							
06	12480 X	8423	-0-	-4057	-0-	28	1	8314	2	N	74			168
						81	9							
07	12090 X	5184	-0-	-6906	-0-	25	1	5102	2	N	52			220
						57	9							
08	12090 X	12031	-0-	-59	-0-	29	1	11845	2	N	143	190	1	173
						157	9							
09	11550 X	10650	-0-	-900	-0-	29	1	10479	2	N	129	195	1	107
						142	9							
-----														
FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546														
04	7800 X	7457	-0-	-343	-0-	30	1	7308	2	N	108	194	1	177
						119	9							
05	7657 X	6553	-0-	-1104	-0-	31	1	6428	2	N	85			262
						94	9							
06	7410 X	3894	-0-	-3516	-0-	27	1	3853	2	N	13			275
						14	9							
07	7719 X	5414	-0-	-2305	-0-	31	1	5326	2	N	52	194	1	133
						57	9							
08	7719 X	5668	-0-	-2051	-0-	31	1	5604	2	N	30			163
						33	9							
09	7470 X	4041	-0-	-3429	-0-	30	1	3966	2	N	41			204
						45	9							
-----														
DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542														
04	2400 N	2281	-0-	-119	-0-	30	1	2237	2	N	13			229
						14	9							
05	2480 N	2250	-0-	-230	-0-	30	1	2209	2	N	10			239
						11	9							
06	2370 N	2195	-0-	-175	-0-	30	1	2145	2	N	18	192	1	65
						20	9							
07	2356 N	2218	-0-	-138	-0-	31	1	2175	2	N	11			76
						12	9							
08	2263 N	2239	-0-	-24	-0-	31	1	2185	2	N	21			97
						23	9							
09	2190 N	2069	-0-	-121	-0-	29	1	2026	2	N	13			110
						14	9							
-----														
BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622														
04	2280 N	1714	-0-	-566	-0-	27	1	1670	2	N	15			255
						17	9							
05	2077 N	1059	-0-	-1018	-0-	23	1	1027	2	N	8			263
						9	9							
06	1800 N	1180	-0-	-620	-0-	30	1	1139	2	N	10	193	1	80
						11	9							
07	1767 N	1245	-0-	-522	-0-	31	1	1208	2	N	5			85
						6	9							
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	12			97
						13	9							
*09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	30	1	1163	2	N	3			100
						3	9							

-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
04		9690 X	8719	-0-	-971	-0-	30	1	8591	2	N	89	188	1	139
							98	9							
05		10106 X	8568	-0-	-1538	-0-	31	1	8460	2	N	70			209
							77	9							
06		9780 X	8485	-0-	-1295	-0-	30	1	8374	2	N	74			283
							81	9							
07		10106 X	9151	-0-	-955	-0-	31	1	9002	2	N	107	190	1	200
							118	9							
08		9455 X	9080	-0-	-375	-0-	31	1	8950	2	N	90			290
							99	9							
09		8730 X	8695	-0-	-35	-0-	30	1	8551	2	N	104	191	1	203
							114	9							
-----															
FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608															
04		6300 X	6115	-0-	-185	-0-	30	1	5960	2	N	114			390
							125	9							
05		6510 X	6248	-0-	-262	-0-	31	1	6013	2	N	185			575
							204	9							
06		6300 X	6050	-0-	-250	-0-	30	1	5908	2	N	102	182	1	495
							112	9							
07		6386 X	6278	-0-	-108	-0-	31	1	6091	2	N	142	188	1	449
							156	9							
08		6386 X	6365	-0-	-21	-0-	31	1	5973	2	N	328	370	1	407
							361	9							
09		6120 X	5446	-0-	-674	-0-	28	1	5308	2	N	100	190	1	317
							110	9							
-----															
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785															
04		7140 X	7122	-0-	-18	-0-	30	1	6928	2	N	149	192	1	225
							164	9							
05		7378 X	6928	-0-	-450	-0-	31	1	6836	2	N	55			280
							61	9							
06		7140 X	6497	-0-	-643	-0-	30	1	6408	2	N	54	192	1	142
							59	9							
07		7347 X	6432	-0-	-915	-0-	29	1	6342	2	N	55			197
							61	9							
08		7347 X	6528	-0-	-819	-0-	31	1	6441	2	N	51			248
							56	9							
09		7110 X	6279	-0-	-831	-0-	30	1	6182	2	N	61			309
							67	9							
-----															
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764															
04		6510 X	5441	-0-	-1069	-0-	30	1	5275	2	N	124	191	1	213
							136	9							
05		6262 X	5455	-0-	-807	-0-	31	1	5292	2	N	120	190	1	143
							132	9							
06		5730 X	5137	-0-	-593	-0-	30	1	4980	2	N	115			258
							127	9							
07		5921 X	5174	-0-	-747	-0-	31	1	5026	2	N	106	186	1	178
							117	9							
08		5766 X	5072	-0-	-694	-0-	31	1	4949	2	N	84			262
							92	9							
09		5430 X	4785	-0-	-645	-0-	30	1	4643	2	N	102	189	1	175
							112	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) MEWBOURNE OIL COMPANY WRIGHT, LUCILLE 'D'		//CONT.// //CONT.//	40311 200 562560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4HW		RRCID -> 276512	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 10581	PERF.10841	- 15293								
04	45390 X	35586	-0-	-9804	-0-	30	1	34873	2	N	621	555	1			268
05	42935 X	38204	-0-	-4731	-0-	683	9	31	1	N	620	568	1			320
06	38190 X	37395	-0-	-795	-0-	682	9	30	1	N	563	541	1			342
07	39277 X	36951	-0-	-2326	-0-	619	9	31	1	N	538	553	1			327
08	38192 X	35358	-0-	-2834	-0-	592	9	31	1	N	492	549	1			270
09	37410 X	33028	-0-	-4382	-0-	541	9	30	1	N	459	376	1			353
						505	9									
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2239HW		RRCID -> 276524	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 10479	PERF.10677	- 15169								
04	40350 X	33268	-0-	-7082	-0-	30	1	32725	2	N	466	389	1			277
05	38781 X	33468	-0-	-5313	-0-	513	9	31	1	N	453	373	1			357
06	34800 X	31577	-0-	-3223	-0-	498	9	30	1	N	396	571	1			182
07	35960 X	31562	-0-	-4398	-0-	436	9	31	1	N	391	372	1			201
08	35371 X	19250	-0-	-16121	-0-	430	9	31	1	N	376	190	1			387
09	33270 X	29143	-0-	-4127	-0-	414	9	30	1	N	387	574	1			200
						426	9									
OIL TACTICS OF OKLAHOMA THORNE		WELL #: 620814		RRCID -> 054715	COMPL. DATE 12/15/1972	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10525	- 10632								
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
		PLUGGED AND ABANDONED		07/02/1998												
OVERFLOW ENERGY, LLC 8333 SWD		WELL #: 628574 1		RRCID -> 266306	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 5707	PERF. 4345	- 5641								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
QUESTA ENERGY CORPORATION NELLORA		WELL #: 684634 1		RRCID -> 092229	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH 11212	PERF.10622	- 10854								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
HOWELL72				WELL #:	1	RRCID ->	049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10690 - 11004		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1371	2	17	9	N	15		149
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1389	2	18	9	N	16		165
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1311	2	17	9	N	15		180
07	1426 N	1343	-0-	-83	-0-		1326	2	17	9	N	15		195
08	1395 N	1320	-0-	-75	-0-		1312	2	8	9	N	7	180 1	22
09	1320 N	1260	-0-	-60	-0-		1252	2	8	9	N	7		29
-----														
HOBART				WELL #:	1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10680 - 11234		
04	1350 N	1293	-0-	-57	-0-		1287	2	6	9	N	5		44
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		1225	2	9	9	N	8		52
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1278	2	17	9	N	15		67
07	1333 N	1165	-0-	-168	-0-		1165	2			N	-0-		67
08	1240 N	1115	-0-	-125	-0-		1111	2	4	9	N	4		71
09	1290 N	1142	-0-	-148	-0-		1133	2	9	9	N	8		79
-----														
CHEEK				WELL #:	107	RRCID ->	055388	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10646 - 10871		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
-----														
HOBART				WELL #:	2	RRCID ->	055508	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	11485	PERF.10811 - 11151		
04	1110 N	1055	-0-	-55	-0-		1048	2	7	9	N	6		110
05	1085 N	1003	-0-	-82	-0-		993	2	10	9	N	9		119
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1126	2	6	9	N	5		124
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1154	2	1	9	N	1		125
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		1077	2	1	9	N	1		126
09	1140 N	1024	-0-	-116	-0-		1016	2	8	9	N	7		133
-----														
HOBART 67				WELL #:	2	RRCID ->	058065	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	13285	PERF.10876 - 10944		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
-----														
HOWELL 72				WELL #:	3	RRCID ->	061747	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10622 - 10919		
04	2970 X	2862	-0-	-108	-0-		2831	2	31	9	N	28		124
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-		3001	2	36	9	N	33		157
06	T. A.	2858	-0-	2858	2858		2826	2	32	9	N	29		186
07	T. A.	2907	-0-	2907	5765		2882	2	25	9	N	23	178 1	31
08	8679 X	2914	-0-	-5765	-0-		2886	2	28	9	N	25		56
*09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-		2796	2	35	9	N	32		88

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
HOWELL 72		WELL #: 4		RRCID -> 063984		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HOBART 49		WELL #: 1		RRCID -> 078598		COMPL. DATE 08/25/1978		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HOWELL 72		WELL #: 5		RRCID -> 078918		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884								
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1589	2	15	9	N	14				112
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1678	2	21	9	N	19				131
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	2	21	9	N	19				150
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1764	2	21	9	N	19				169
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1726	2	18	9	N	16				185
09	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	1663	2	17	9	N	15				200
-----																
RISLEY		WELL #: 207		RRCID -> 079086		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CHEEK		WELL #: 207		RRCID -> 079087		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
THORNE		WELL #: 4073		RRCID -> 079088		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808								
04	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	1360	2	22	9	N	20				133
05	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1518	2	24	9	N	22				155
06	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1419	2	20	9	N	18				173
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1446	2	19	9	N	17	171	1		19
08	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1408	2	11	9	N	10				29
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1425	2	20	9	N	18				47
-----																
RISLEY		WELL #: 307		RRCID -> 079396		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911								
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-				20
05	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			N	-0-				20
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2			N	-0-				20
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	2			N	-0-				20
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				20
09	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-				20



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
HOBART				WELL #:	3	RRCID ->	084156	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10756 - 11314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1942	2	15	9	N	14				91
05	2108 N	1929	-0-	-179	-0-	1901	2	28	9	N	25				116
06	1920 N	1886	-0-	-34	-0-	1852	2	34	9	N	31				147
07	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	1944	2	23	9	N	21				168
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1992	2	14	9	N	13				181
09	1890 N	1826	-0-	-64	-0-	1804	2	22	9	N	20	179	1		22
-----															
HOBART				WELL #:	5	RRCID ->	101073	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10810 - 11060			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOWELL 72				WELL #:	7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10630 - 10910			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RISLEY				WELL #:	407	RRCID ->	113218	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	11390	PERF.10570 - 10838			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOWELL 72				WELL #:	6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 762 - 10904			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOBART 67				WELL #:	3	RRCID ->	114167	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10739 - 10920			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
-----															
THORNE				WELL #:	5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10548 - 10631			
04	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	1171	2	7	9	N	6				69
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	N	15				84
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1313	2	20	9	N	18				102
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1337	2	9	9	N	8	63	1		47
08	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1351	2	2	9	N	2				49
09	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	1268	2	11	9	N	10				59

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL												
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737																		
THORNE				WELL #: 6073	RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10557	- 10800										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1960	2	12	9	N	11			90							
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2637	2	26	9	N	24			114							
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2672	2	28	9	N	25			139							
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2479	2	13	9	N	12	121	1	30							
08	2666	N	2209	-0-	-457	-0-	2198	2	11	9	N	10			40							
09	2700	N	2262	-0-	-438	-0-	2234	2	28	9	N	25			65							
FLOWERS, LOIS													WELL #:	4	RRCID ->	126507	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10596	- 10776
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-			10							
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-			10							
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3232	2	64	9	N	58			68							
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3409	2	61	9	N	55			123							
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3281	2	28	9	N	25			148							
*09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3209	2	41	9	N	37			185							
HOWELL 72													WELL #:	8	RRCID ->	149920	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10608	- 10915
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	2	12	9	N	11			77							
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1744	2	20	9	N	18			95							
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	2	13	9	N	12			107							
07	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1709	2	18	9	N	16			123							
08	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1685	2	10	9	N	9			132							
09	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1617	2	12	9	N	11			143							
CHEEK													WELL #:	307	RRCID ->	152066	COMPL. DATE	11/06/1994	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10557	- 10826
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
CAMPBELL, J. W.													WELL #:	2	RRCID ->	158504	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11269	- 11672
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3816	2	72	9	N	65			168							
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3820	2	68	9	N	62	191	1	39							
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3603	2	96	9	N	87			126							
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3759	2	87	9	N	79	188	1	17							
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3756	2	86	9	N	78			95							
*09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3692	2	72	9	N	65			160							
THORNE													WELL #:	7073	RRCID ->	187427	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10572	- 11087
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
RISLEY													WELL #:	507	RRCID ->	193203	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10592	- 10838
04		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15							
05		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
HOBART 49		WELL #:		2	RRCID ->	195593	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10727	- 11128		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
HOBART RANCH 50		WELL #:		5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862	- 11110		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
HOBART RANCH 20		WELL #:		2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906	- 11394		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
HOBART 49		WELL #:		3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931	- 11200		
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
HOBART 49		WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926	- 11924		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOBART 49		WELL #:		8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10850	- 11121		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
HOWELL 72		WELL #:		9	RRCID ->	199138	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10605	- 10875		
04	3000 N	3181	-0-	181	426	3152	2	29	9	N	26			146
05	3100 N	2769	-0-	-331	95	2735	2	34	9	N	31			177
06	3000 X	2633	-0-	-367	-0-	2605	2	28	9	N	25			202
07	3100 X	2713	-0-	-387	-0-	2680	2	33	9	N	30			232
08	3100 X	2587	-0-	-513	-0-	2568	2	19	9	N	17			249
09	3000 X	2908	-0-	-92	-0-	2893	2	15	9	N	14	187	1	76

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737									
HOBART RANCH 20													WELL #: 3		RRCID -> 199198		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10870 - 11734	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						165	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						165	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						165	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	12	177	1				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
-----																						
HOBART 49													WELL #: 7		RRCID -> 199646		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10962 - 11999	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
-----																						
HOBART RANCH 20													WELL #: 5		RRCID -> 200311		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10930 - 11811	
04		2700 N	2403	-0-	-297	-0-	-0-	2377	2	26	9	N	24	4	8						212	
05		2635 N	2447	-0-	-188	-0-	-0-	2411	2	36	9	N	33	180	1	15	8				50	
06		2430 N	2274	-0-	-156	-0-	-0-	2232	2	42	9	N	38	25	8						63	
07		2480 N	2276	-0-	-204	-0-	-0-	2244	2	32	9	N	29	15	8						77	
08		2449 N	2361	-0-	-88	-0-	-0-	2277	2	84	9	N	76	30	8						123	
09		2280 N	2247	-0-	-33	-0-	-0-	2224	2	23	9	N	21	14	8						130	
-----																						
HOBART RANCH 50													WELL #: 6		RRCID -> 200404		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10818 - 11998	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
-----																						
HOBART RANCH 50													WELL #: 7		RRCID -> 200554		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10890 - 11124	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
-----																						
HOBART 49													WELL #: 9		RRCID -> 201073		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10983 - 11992	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77	
-----																						
HOBART 49													WELL #: 12		RRCID -> 201175		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10986 - 11980	
04		1680 N	1389	-0-	-291	-0-	-0-	1387	2	2	9	N	2	2	8						78	
05		1674 N	1222	-0-	-452	-0-	-0-	1213	2	9	9	N	8	8	8						78	
06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2	14	9	N	13	13	8						78	
07		1426 N	1380	-0-	-46	-0-	-0-	1372	2	8	9	N	7	7	8						78	
08		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2	14	9	N	13	13	8						78	
*09		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2	8	9	N	7	7	8						78	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
HOBART RANCH 50		WELL #:		8	RRCID ->	201514	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10840 - 11999			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
-----														
HOBART 49		WELL #:		6	RRCID ->	202237	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10680 - 12526			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH 20		WELL #:		6	RRCID ->	202318	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10968 - 12180			
04	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOBART 67		WELL #:		8	RRCID ->	202530	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11220 - 12512			
04	1830 N	1584	-0-	-246	-0-	1583	2	1	9	N	1	1	8	131
05	1674 N	1487	-0-	-187	-0-	1484	2	3	9	N	3	3	8	131
06	1590 N	1390	-0-	-200	-0-	1368	2	22	9	N	20	11	8	140
07	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1614	2	9	9	N	8	5	8	143
08	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1430	2	8	9	N	7	7	8	143
*09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1548	2	11	9	N	10	10	8	143
-----														
HOBART RANCH 20		WELL #:		9	RRCID ->	203277	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10956 - 12050			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
-----														
HOBART RANCH 50		WELL #:		9	RRCID ->	203682	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10830 - 12474			
04	1440 N	88	-0-	-1352	-0-	81	2	7	9	N	6	1	8	85
05	1178 N	36	-0-	-1142	-0-	36	2			N	-0-			85
06	540 N	42	-0-	-498	-0-	5	2	37	9	N	34	119	1	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOBART 67		WELL #:		9	RRCID ->	204051	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	12609	PERF.10810 - 12430			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
HOBART RANCH 50		WELL #:		13	RRCID ->	204308	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10904	- 12666
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3360 X	2849	-0-	-511	-0-	2847	2	2	9	N	2	45
05	3472 X	2710	-0-	-762	-0-	2710	2			N	-0-	45
06	T. A.	2893	-0-	2893	2893	2885	2	8	9	N	7	52
07	T. A.	1131	-0-	1131	4024	1131	2			N	-0-	52
08	4024 X	-0-	-0-	-4024	-0-					N	-0-	52
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
-----												
HOBART RANCH 20		WELL #:		10	RRCID ->	204632	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10958	- 12670
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-	170
05	1798 N	1691	-0-	-107	-0-	1689	2	2	9	N	2	172
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-	172
07	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2			N	-0-	172
08	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687	2			N	-0-	172
09	1830 N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			N	-0-	172
-----												
HOBART RANCH 20		WELL #:		11	RRCID ->	204771	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11000	- 12112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HOBART RANCH 20		WELL #:		13	RRCID ->	205064	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11084	- 12654
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
-----												
HOBART RANCH 50		WELL #:		12	RRCID ->	205067	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10850	- 12656
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HOBART RANCH 20		WELL #:		4	RRCID ->	205072	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12660
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-	83
05	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	1950	2	3	9	N	3	86
06	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	1889	2	21	9	N	19	105
07	2046 N	1902	-0-	-144	-0-	1891	2	11	9	N	10	115
08	1953 N	1947	-0-	-6	-0-	1930	2	17	9	N	15	130
*09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1937	2	9	9	N	8	138
-----												
HOBART RANCH 50		WELL #:		11	RRCID ->	205476	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10874	- 12660
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-	22
05	4278 X	3747	-0-	-531	-0-	3747	2			N	-0-	22
06	T. A.	3516	-0-	3516	3516	3516	2			N	-0-	22
07	T. A.	4151	-0-	4151	7667	4151	2			N	-0-	22
08	11405 X	3738	-0-	-7667	-0-	3738	2			N	-0-	22
*09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-	22

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737							
HOWELL 72				WELL #: 10	RRCID -> 206791	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11004	- 12276		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOBRT RANCH 20				WELL #: 7	RRCID -> 206834	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10986	- 12700		
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
-----											
HOBART 67				WELL #: 11	RRCID -> 207133	COMPL. DATE 01/02/2005	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10824	- 12542		
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
-----											
HOBART 49				WELL #: 11	RRCID -> 207590	COMPL. DATE 01/23/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10866	- 12632		
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		N	-0-		32
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-		32
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-		32
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-		32
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-		32
*09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-		32
-----											
HOBART RANCH 20				WELL #: 22	RRCID -> 208946	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 12810	PERF.11012	- 12724		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOBART RANCH 50				WELL #: 21	RRCID -> 208952	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10920	- 12568		
04	2340 X	1709	-0-	-631	-0-	1709 2		N	-0-		30
05	2418 X	1633	-0-	-785	-0-	1633 2		N	-0-		30
06	2310 X	1584	-0-	-726	-0-	1584 2		N	-0-		30
07	2046 X	1664	-0-	-382	-0-	1664 2		N	-0-		30
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-		30
*09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-		30
-----											
HOBART 67				WELL #: 12	RRCID -> 208972	COMPL. DATE 02/27/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10860	- 12500		
04	2340 N	2265	-0-	-75	-0-	2265 2		N	-0-		-0-
05	2449 N	2264	-0-	-185	-0-	2264 2		N	-0-		-0-
06	2280 N	2216	-0-	-64	-0-	2216 2		N	-0-		-0-
07	2356 N	2085	-0-	-271	-0-	2085 2		N	-0-		-0-
08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2337 2	33 9	N	30		30
*09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2207 2	17 9	N	15		45

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
HOBART 49		WELL #:		10	RRCID ->	209513	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10914 - 12685	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-	100
05	2201 N	1907	-0-	-294	-0-	1907	2			N	-0-	100
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-	100
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-	100
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-	100
*09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-	100
-----												
HOBART RANCH 20		WELL #:		23	RRCID ->	211475	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10882 - 12696	
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1462	2	8	9	N	7	35
05	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1496	2			N	-0-	35
06	1500 N	1460	-0-	-40	-0-	1458	2	2	9	N	2	37
07	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			N	-0-	37
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	2	6	9	N	5	42
09	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1367	2	29	9	N	26	68
-----												
HOBART 49		WELL #:		13	RRCID ->	212640	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10924 - 12690	
04	1680 N	1441	-0-	-239	-0-	1441	2			N	-0-	132
05	1643 N	1413	-0-	-230	-0-	1413	2			N	-0-	132
06	1530 N	1407	-0-	-123	-0-	1404	2	3	9	N	3	135
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-	135
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-	135
09	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2			N	-0-	135
-----												
HOBART RANCH 50		WELL #:		24	RRCID ->	212727	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10856 - 12574	
04	2520 X	2267	-0-	-253	-0-	2267	2			N	-0-	80
05	2604 X	2351	-0-	-253	-0-	2351	2			N	-0-	80
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-	80
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-	80
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-	80
*09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-	80
-----												
HOBART RANCH 50		WELL #:		23	RRCID ->	213111	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10826 - 12464	
04	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-	28
05	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-	28
06	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-	28
07	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-	28
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3041	2	28	9	N	25	53
*09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2913	2	7	9	N	6	59
-----												
CHEEK		WELL #:		407	RRCID ->	213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11004 - 12028	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
-----												
HOBART 49		WELL #:		5	RRCID ->	213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10968 - 12638	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
HOBART 67		WELL #:		13	RRCID ->	213946	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10898	- 12636
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2250 N	2185	-0-	-65	-0-	2179	2	6 9	N	5		153
05	2511 N	1708	-0-	-803	-0-	1708	2		N	-0-		153
06	2310 N	2242	-0-	-68	-0-	2238	2	4 9	N	4		157
07	2263 N	1772	-0-	-491	-0-	1771	2	1 9	N	1		158
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-		158
*09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-		158

HOBART 67		WELL #:		14	RRCID ->	214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862	- 12560
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

HOBART RANCH 50		WELL #:		26	RRCID ->	214529	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12809	PERF.10866	- 12636
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

HOBART RANCH 50		WELL #:		17	RRCID ->	214537	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10858	- 12672
04	4920 X	4496	-0-	-424	-0-	4496	2		N	-0-		83
05	5084 X	4298	-0-	-786	-0-	4298	2		N	-0-		83
06	4920 X	3899	-0-	-1021	-0-	3899	2		N	-0-		83
07	4774 X	3961	-0-	-813	-0-	3961	2		N	-0-		83
08	4650 X	3951	-0-	-699	-0-	3951	2		N	-0-		83
09	4500 X	3783	-0-	-717	-0-	3783	2		N	-0-		83

HOBART 49		WELL #:		14	RRCID ->	216448	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10742	- 12576
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				N	-0-		78
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-		78
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				N	-0-		78
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-		78
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78

HOBART RANCH 50		WELL #:		15	RRCID ->	218800	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10960	- 12680
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2541	2	3 9	N	3	3 8	20
05	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2520	2	11 9	N	10	10 8	20
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2419	2	20 9	N	18	18 8	20
07	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2484	2	10 9	N	9	9 8	20
08	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2484	2	15 9	N	14	14 8	20
*09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2337	2	8 9	N	7	7 8	20

RISLEY		WELL #:		707	RRCID ->	218915	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11008	- 12122
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1311	2	8 9	N	7		152
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1395	2	9 9	N	8		160
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1325	2	25 9	N	23		183
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1381	2	10 9	N	9		192
08	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1377	2	12 9	N	11	173 1	30
09	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1304	2	8 9	N	7		37

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
HOBART RANCH 50		WELL #:		25	RRCID ->	220356	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10830	- 12490	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3840 X	3674	-0-	-166	-0-	3671	2	3	9	N	3	3 8	170
05	4030 X	3693	-0-	-337	-0-	3682	2	11	9	N	10	7 8	173
06	3900 X	3463	-0-	-437	-0-	3449	2	14	9	N	13	75 1	105
07	4030 X	3766	-0-	-264	-0-	3735	2	31	9	N	28	5 8	128
08	3875 X	3713	-0-	-162	-0-	3696	2	17	9	N	15	11 8	132
09	3660 X	3552	-0-	-108	-0-	3544	2	8	9	N	7	7 8	132
-----													
HOBART RANCH 50		WELL #:		14	RRCID ->	220600	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.10870	- 12182	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	
06	3000 N	4329	-0-	1329	1329	4287	2	42	9	N	38	38 8	48
07	14B2 EXT	2112	-0-	2112	3441	2109	2	3	9	N	3	3 8	48
08	14B2 EXT	1524	-0-	1524	4965	1520	2	4	9	N	4	4 8	48
09	14B2 EXT	855	-0-	855	5820	854	2	1	9	N	1	1 8	48
-----													
HOWELL 72		WELL #:		1472	RRCID ->	222866	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10656	- 12350	
04	4290 X	3612	-0-	-678	-0-	3582	2	30	9	N	27	126	
05	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4482	2	1	9	N	1	127	
06	4350 X	4162	-0-	-188	-0-	4150	2	12	9	N	11	138	
07	4495 X	4101	-0-	-394	-0-	4054	2	47	9	N	43	181	
08	4495 X	4418	-0-	-77	-0-	4405	2	13	9	N	12	193	
09	4350 X	4172	-0-	-178	-0-	4169	2	3	9	N	3	196	
-----													
HOBART RANCH 50		WELL #:		18	RRCID ->	223469	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.10962	- 12656	
04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3482	2	4	9	N	4	4 8	98
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3418	2	13	9	N	12	12 8	98
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3392	2	18	9	N	16	16 8	98
07	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3789	2	12	9	N	11	11 8	98
08	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3908	2	29	9	N	26	26 8	98
*09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3719	2	14	9	N	13	13 8	98
-----													
HOBART RANCH 50		WELL #:		27	RRCID ->	223681	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10884	- 12542	
04	3510 X	2724	-0-	-786	-0-	2723	2	1	9	N	1	1 8	15
05	3627 X	2356	-0-	-1271	-0-	2355	2	1	9	N	1	1 8	15
06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2624	2	45	9	N	41	4 8	52
07	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2648	2	2	9	N	2	2 8	52
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3252	2	13	9	N	12	7 8	57
*09	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2191	2	21	9	N	19	3 8	73
-----													
HOBART 49 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	226640	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	15857	PERF. 5110	- 5860	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
HOBART 49		WELL #:		24	RRCID ->	226791	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.10928	- 12701	
04	1680 N	1542	-0-	-138	-0-	1540	2	2	9	N	2	2 8	92
05	1612 N	1558	-0-	-54	-0-	1547	2	11	9	N	10	10 8	92
06	1590 N	1504	-0-	-86	-0-	1487	2	17	9	N	15	15 8	92
07	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1569	2	10	9	N	9	9 8	92
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1588	2	14	9	N	13	13 8	92
*09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1556	2	7	9	N	6	6 8	92

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HOWELL 72		WELL #: 1572		RRCID -> 227790		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2970 X	2946	-0-	-24	-0-	2924	2	22	9	N	20	60
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3074	2	33	9	N	30	90
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2980	2	21	9	N	19	109
07	3069 X	2980	-0-	-89	-0-	2958	2	22	9	N	20	129
08	3069 X	3053	-0-	-16	-0-	3038	2	15	9	N	14	143
*09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2989	2	32	9	N	29	172
-----												
HOBART 67		WELL #: 10		RRCID -> 228136		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498				
04	2310 N	2235	-0-	-75	-0-	2233	2	2	9	N	2	57
05	2232 N	2078	-0-	-154	-0-	2072	2	6	9	N	5	57
06	2400 N	1979	-0-	-421	-0-	1969	2	10	9	N	9	57
07	2325 N	2062	-0-	-263	-0-	2055	2	7	9	N	6	57
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2203	2	13	9	N	12	57
*09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2054	2	3	9	N	3	57
-----												
RISLEY		WELL #: 807		RRCID -> 228155		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ARRINGTON		WELL #: 2062		RRCID -> 230214		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
-----												
RISLEY		WELL #: 607		RRCID -> 231446		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950				
04	2070 N	1824	-0-	-246	-0-	1818	2	6	9	N	5	98
05	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1882	2	21	9	N	19	117
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-	117
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	N	1	118
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	2	8	9	N	7	125
09	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1831	2	9	9	N	8	133
-----												
HOBART RANCH 50		WELL #: 20		RRCID -> 232187		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HOBART RANCH 50		WELL #: 22		RRCID -> 232395		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488				
04	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1716	2	7	9	N	6	168
05	1736 N	1468	-0-	-268	-0-	1467	2	1	9	N	1	168
06	1770 N	1553	-0-	-217	-0-	1551	2	2	9	N	2	168
07	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	1578	2	11	9	N	10	169
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1600	2	14	9	N	13	169
09	1560 N	1286	-0-	-274	-0-	1279	2	7	9	N	6	170

HEMPHILL (GRANITE WASH.) SAMSON LONE STAR, LLC ARRINGTON		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 3062		RRCID -> 233129		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOBART 67				WELL #: 15		RRCID -> 235498		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348				
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	2	1	9	N	1	1	8		25
05	2325 N	2239	-0-	-86	-0-	2232	2	7	9	N	6	6	8		25
06	2250 N	2193	-0-	-57	-0-	2179	2	14	9	N	13	13	8		25
07	2325 N	2253	-0-	-72	-0-	2247	2	6	9	N	5	5	8		25
08	2232 N	2202	-0-	-30	-0-	2190	2	12	9	N	11	11	8		25
*09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2266	2	6	9	N	5	5	8		25
-----															
SHELL FEE 51				WELL #: 1		RRCID -> 235738		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386				
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1119	2	66	9	N	60				282
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1151	2	118	9	N	107				389
06	1080 N	990	-0-	-90	-0-	948	2	42	9	N	38	192	1		235
07	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	1074	2	50	9	N	45	175	1		105
08	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	1058	2	51	9	N	46				151
*09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1016	2	46	9	N	42				193
-----															
HOBART 49				WELL #: 15		RRCID -> 236263		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714				
04	2610 N	2136	-0-	-474	-0-	2134	2	2	9	N	2	2	8		75
05	2263 N	2131	-0-	-132	-0-	2123	2	8	9	N	7	7	8		75
06	2130 N	2127	-0-	-3	-0-	2115	2	12	9	N	11	11	8		75
07	2201 N	2198	-0-	-3	-0-	2192	2	6	9	N	5	5	8		75
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2223	2	13	9	N	12	12	8		75
09	2130 N	2119	-0-	-11	-0-	2113	2	6	9	N	5	5	8		75
-----															
SHELL FEE 19				WELL #: 1		RRCID -> 236768		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564				
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-				95
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-				95
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-				95
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3105	2	34	9	N	31				126
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3082	2	39	9	N	35				161
*09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3007	2	30	9	N	27				188
-----															
HOBART 49				WELL #: 23		RRCID -> 237642		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500				
04	1620 N	1495	-0-	-125	-0-	1491	2	4	9	N	4	4	8		68
05	1705 N	1575	-0-	-130	-0-	1556	2	19	9	N	17	17	8		68
06	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	1558	2	30	9	N	27	27	8		68
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1640	2	18	9	N	16	16	8		68
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1715	2	30	9	N	27	27	8		68
09	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	1560	2	13	9	N	12	12	8		68
-----															
ARRINGTON				WELL #: 4062		RRCID -> 238936		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		8550 X	8249	-0-	-301	-0-	8227 2	22 9	N	20	9 8		163
05		8649 X	8365	-0-	-284	-0-	8337 2	28 9	N	25	25 8		163
06		8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	7974 2	88 9	N	80	56 8		187
07		8277 X	8185	-0-	-92	-0-	8128 2	57 9	N	52	34 8		205
08		8277 X	8112	-0-	-165	-0-	8040 2	72 9	N	65	190 1	57 8	23
09		8010 X	7759	-0-	-251	-0-	7717 2	42 9	N	38	26 8		35
-----													
HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614													
04		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2604 2	2 9	N	2	2 8		59
05		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2522 2	7 9	N	6	6 8		59
06		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2516 2	11 9	N	10	10 8		59
07		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2506 2	4 9	N	4	4 8		59
08		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2255 2	9 9	N	8	8 8		59
*09		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2318 2	4 9	N	4	4 8		59
-----													
J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722													
04		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1718 2	36 9	N	33			227
05		1891 N	1454	-0-	-437	-0-	1433 2	21 9	N	19			246
06		1740 N	1489	-0-	-251	-0-	1480 2	9 9	N	8			254
07		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1869 2	31 9	N	28	192 1		90
08		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1933 2	17 9	N	15			105
09		1500 N	1417	-0-	-83	-0-	1414 2	3 9	N	3			108
-----													
HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692													
04		2430 X	2424	-0-	-6	-0-	2417 2	7 9	N	6	6 8		63
05		2511 X	2445	-0-	-66	-0-	2414 2	31 9	N	28	28 8		63
06		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2401 2	55 9	N	50	50 8		63
07		2511 X	2433	-0-	-78	-0-	2408 2	25 9	N	23	23 8		63
08		2449 N	2414	-0-	-35	-0-	2380 2	34 9	N	31	31 8		63
09		2430 N	2235	-0-	-195	-0-	2220 2	15 9	N	14	14 8		63
-----													
HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457													
04		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3327 2	1 9	N	1	1 8		111
05		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3345 2	6 9	N	5	5 8		111
06		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3221 2	8 9	N	7	7 8		111
07		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3263 2	4 9	N	4	4 8		111
08		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3093 2	10 9	N	9	9 8		111
*09		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3174 2	4 9	N	4	4 8		111
-----													
HOBART 49 WELL #: 25 RRCID -> 242910 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527													
04		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-			38
05		1922 N	1839	-0-	-83	-0-	1835 2	4 9	N	4	4 8		38
06		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1870 2	9 9	N	8	8 8		38
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1870 2	4 9	N	4	4 8		38
08		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1929 2	7 9	N	6	6 8		38
09		1890 N	1840	-0-	-50	-0-	1837 2	3 9	N	3	3 8		38
-----													
HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598													
04		1470 N	1424	-0-	-46	-0-	1412 2	12 9	N	11	2 8		156
05		1612 N	1531	-0-	-81	-0-	1523 2	8 9	N	7	7 8		156
06		1620 N	1388	-0-	-232	-0-	1374 2	14 9	N	13	10 8		159
07		1457 N	1409	-0-	-48	-0-	1401 2	8 9	N	7	7 8		159
08		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1925 2	10 9	N	9	9 8		159
*09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1585 2	4 9	N	4	4 8		159

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737												
HOBART 67		WELL #:		16	RRCID ->	242912	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10814	- 12538				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
HOBART RANCH 20		WELL #:		18	RRCID ->	244413	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10899	- 12633				
04	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	1829	2	11	9	N	10	3	8		159	
05	2108 N	1925	-0-	-183	-0-	1906	2	19	9	N	17	9	8		167	
06	1740 N	1669	-0-	-71	-0-	1637	2	32	9	N	29	11	8		185	
07	1891 N	1344	-0-	-547	-0-	1326	2	18	9	N	16	174	1	5	8	22
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1931	2	42	9	N	38	18	8		42	
*09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	N	8	8	8		42	
-----																
HOBART 49		WELL #:		16	RRCID ->	244429	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12826	PERF.10793	- 12653				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	109				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	109				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	109				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	109				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	109				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	109				N	-0-				-0-	
-----																
HOBART RANCH 50		WELL #:		29	RRCID ->	246244	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.10722	- 12631				
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2905	2	2	9	N	2	2	8		70	
05	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2869	2	8	9	N	7	7	8		70	
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2959	2	17	9	N	15	15	8		70	
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2988	2	7	9	N	6	6	8		70	
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2909	2	11	9	N	10	10	8		70	
*09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2773	2	7	9	N	6	6	8		70	
-----																
HOBART RANCH 20		WELL #:		19	RRCID ->	246568	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12642	PERF.10888	- 12459				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
SHELL FEE 19		WELL #:		2H	RRCID ->	246754	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12385	- 14785				
04	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9695	2	121	9	N	110				367	
05	7905 X	7043	-0-	-862	-0-	6944	2	99	9	N	90	189	1		268	
06	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	10102	2	134	9	N	122	183	1		207	
07	9021 X	8645	-0-	-376	-0-	8572	2	73	9	N	66	176	1		97	
08	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9565	2	119	9	N	108				205	
*09	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8653	2	111	9	N	101	173	1		133	
-----																
HOBART 49		WELL #:		17	RRCID ->	247160	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10854	- 12792				
04	1560 N	1500	-0-	-60	-0-	1500	2			N	-0-				47	
05	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	1595	2	1	9	N	1	1	8		47	
06	1560 N	1509	-0-	-51	-0-	1509	2			N	-0-				47	
07	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1517	2	1	9	N	1	1	8		47	
08	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1528	2	1	9	N	1	1	8		47	
09	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	1402	2	1	9	N	1	1	8		47	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	38730 X	26904	-0-	-11826	-0-	26585	2	319	9	N	290	340	1	25
05	36952 X	27014	-0-	-9938	-0-	26736	2	278	9	N	253	183	1	95
06	30540 X	24915	-0-	-5625	-0-	24645	2	270	9	N	245	312	1	28
07	31558 X	24891	-0-	-6667	-0-	24726	2	165	9	N	150			178
08	29884 X	22965	-0-	-6919	-0-	22863	2	102	9	N	93	176	1	95
09	26910 X	21633	-0-	-5277	-0-	21535	2	98	9	N	89			184

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

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

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

04	1650 N	1241	-0-	-409	-0-	1241	3			Y	-0-			3
05	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1296	3			Y	-0-			3
06	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	1231	3			Y	-0-			3
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-			3
08	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	3			Y	-0-			3
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			3

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 1 RRCID -> 053639 COMPL. DATE 09/29/1972 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10685 - 10913

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

YOUNG 66 WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065

04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	30	1	1083	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	856	-0-	-260	-0-	30	1	823	2	Y	3			3
						3	9							
06	1050 N	734	-0-	-316	-0-	28	1	687	2	Y	17			20
						19	9							
07	1085 N	857	-0-	-228	-0-	31	1	771	2	Y	50			70
						55	9							
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	31	1	771	2	Y	35			105
						39	9							
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			105

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
HOWELL		WELL #:		2072	RRCID ->	054716	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13008	PERF.11094	- 12048
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1240 N	950	-0-	-290	-0-	943	2	7 9	Y	6	1 8	122
*11	1320 N	1000	-0-	-320	-0-	999	2	1 9	Y	1	1 8	122
*12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-		122
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-		122
02	957 N	704	-0-	-253	-0-	678	2	26 9	Y	24	1 8	145
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	630	2	67 9	Y	61	172 1	32
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	943	2	19 9	Y	17	5 1	42
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	802	2	20 9	Y	18	1 8	59
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1093	2	13 9	Y	12	1 8	70
07	992 N	538	-0-	-454	-0-	532	2	6 9	Y	5	1 8	74
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1 9	Y	1	1 8	74
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				Y	NO RPT		74

LITTLE		WELL #:		1030	RRCID ->	056128	COMPL. DATE	08/20/1973	TOTAL DEPTH	18322	PERF.10559	- 10650
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES, MARY		WELL #:		1 U	RRCID ->	056370	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	13024	PERF.10726	- 12132
04	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	1759	3	19 9	N	17	81 1	8
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2634	3	28 9	N	25	6 1	27
06	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2720	3	20 9	N	18		45
07	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2899	3	7 9	N	6	33 1	18
08	3100 N	3148	-0-	48	48	3122	3	26 9	N	24	4 1	38
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT		38

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	056820	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	12851	PERF.10700	- 10940
04	3150 X	2799	-0-	-351	-0-	30	1	2733	3	Y	33	109
05	3255 X	2384	-0-	-871	-0-	36	9	2320	3	Y	31	140
06	3120 X	2674	-0-	-446	-0-	34	9	2631	3	Y	12	107 1
07	3224 X	2588	-0-	-636	-0-	30	1	2535	3	Y	20	3 1
08	2883 X	2580	-0-	-303	-0-	13	9	2540	3	Y	8	70
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	31	1			Y	NO RPT	70
						9	9					

PRESCOTT		WELL #:		1 U	RRCID ->	057766	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	13373	PERF.10860	- 13236
04	4680 X	4497	-0-	-183	-0-	665	1	3832	3	Y	-0-	-0-
05	4836 X	806	-0-	-4030	-0-	806	3			Y	-0-	-0-
06	4680 X	1033	-0-	-3647	-0-	1033	3			Y	-0-	-0-
07	4774 X	952	-0-	-3822	-0-	952	3			Y	-0-	-0-
08	4743 X	1040	-0-	-3703	-0-	1040	3			Y	-0-	-0-
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT	-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1880 3	11 9	N	10	2 1	88
*12	2325	N	1790	-0-	-535	-0-	1790 3		N	-0-	65 1	23
01	1922	N	1054	-0-	-868	-0-	1039 3	15 9	N	14	4 1	33
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2172 3	13 9	N	12		45
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2297 3	11 9	N	10		55
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2151 3	6 9	N	5	43 1	17
05	2325	N	1891	-0-	-434	-0-	1884 3	7 9	N	6	3 1	20
06	2220	N	2016	-0-	-204	-0-	2005 3	11 9	N	10		30
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	7		37
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1980 3	11 9	N	10		47
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT		47
-----												
JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986												
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3		Y	-0-		54
05	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1844 3		Y	-0-		54
06	1920	X	1804	-0-	-116	-0-	1804 3		Y	-0-		54
07	1984	X	1846	-0-	-138	-0-	1846 3		Y	-0-		54
08	1953	X	1798	-0-	-155	-0-	1798 3		Y	-0-		54
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		54
-----												
PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034												
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	759 3	17 9	N	15		60
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	644 3	3 9	N	3		63
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	737 3	10 9	N	9	41 1	31
07	806	N	719	-0-	-87	-0-	716 3	3 9	N	3	1 1	33
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		33
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		33
-----												
YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962												
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2122 2	18 9	Y	16	2 1	39
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2124 2	20 9	Y	18	1 8	56
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2034 2	10 9	Y	9	1 8	64
07	2201	N	1829	-0-	-372	-0-	1826 2	3 9	Y	3		67
08	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	1826 2	1 9	Y	1	1 8	67
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT		67
-----												
NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742												
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	121 3		Y	-0-		30
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-		30
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-		30
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		Y	-0-		30
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		Y	-0-		30
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		30

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419												
YOUNG 66		WELL #:		5	RRCID ->	061542	COMPL. DATE	10/28/1974	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10817 - 10890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
NORRIS		WELL #:		2029	RRCID ->	061562	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10594 - 10744				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
THORNE		WELL #:		3	RRCID ->	061665	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12609	PERF.	10752 - 11848				
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	944	2	35	9	Y	32	88	1	4	8	41
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	982	2	34	9	Y	31	6	1	2	8	64
06	1020 X	1008	-0-	-12	-0-	988	2	20	9	Y	18	3	8			79
07	1054 X	892	-0-	-162	-0-	870	2	22	9	Y	20	2	8			97
08	1054 X	765	-0-	-289	-0-	759	2	6	9	Y	5	2	8			100
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					100
-----																
SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		3	RRCID ->	062725	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10619 - 10729				
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					2
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					2
06	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	1227	3			Y	-0-					2
07	1426 N	1268	-0-	-158	-0-	1268	3			Y	-0-					2
08	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			Y	-0-					2
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					2
-----																
ARRINGTON		WELL #:		3064	RRCID ->	063734	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	10796 - 11900				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	064419	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10707 - 10978				
04	1080 N	827	-0-	-253	-0-	827	3			Y	-0-					35
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					35
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					35
07	868 N	771	-0-	-97	-0-	771	3			Y	-0-					35
08	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	3			Y	-0-					35
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					35
-----																
NORRIS		WELL #:		3029	RRCID ->	064949	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10572 - 10689				
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	30	1	1748	3	Y	-0-					40
05	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	31	1	1612	3	Y	-0-					40
06	1740 N	1709	-0-	-31	-0-	30	1	1679	3	Y	-0-					40
07	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	31	1	1778	3	Y	-0-					40
08	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	31	1	1601	3	Y	-0-					40
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					40

-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		840 N	544	-0-	-296	-0-	544 3		Y	-0-		-0-
05		775 N	600	-0-	-175	-0-	600 3		Y	-0-		-0-
06		600 N	575	-0-	-25	-0-	575 3		Y	-0-		-0-
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		Y	-0-		-0-
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		Y	-0-		-0-
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
YOUNG 65 WELL #: 7 RRCID -> 065033 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10853 - 10902												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980												
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		124
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		124
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		124
-----												
PYEATT WELL #: 1019 RRCID -> 068659 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 10820												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LITTLE WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												

-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-		-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-		-0-
06		330 N	283	-0-	-47	-0-	283 2		Y	-0-		-0-
07		341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		Y	-0-		-0-
08		341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		Y	-0-		-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680												
04		1350 N	1276	-0-	-74	-0-	30 1	1246 2	Y	-0-		-0-
05		1395 N	1344	-0-	-51	-0-	31 1	1313 2	Y	-0-		-0-
06		1320 N	1294	-0-	-26	-0-	30 1	1264 2	Y	-0-		-0-
07		1333 N	1287	-0-	-46	-0-	31 1	1256 2	Y	-0-		-0-
08		1333 N	1287	-0-	-46	-0-	31 1	1256 2	Y	-0-		-0-
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812												
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	30 1	829 3	Y	-0-		-0-
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	31 1	846 3	Y	-0-		-0-
*06		870 N	843	-0-	-27	-0-	30 1	813 2	Y	-0-		-0-
*07		899 N	844	-0-	-55	-0-	31 1	813 2	Y	-0-		-0-
*08		868 N	844	-0-	-24	-0-	31 1	813 2	Y	-0-		-0-
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744												
04		450 N	432	-0-	-18	-0-	432 3		Y	-0-		-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-		-0-
06		390 N	385	-0-	-5	-0-	385 3		Y	-0-		-0-
07		434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3		Y	-0-		-0-
08		434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3		Y	-0-		-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886												
04		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		Y	-0-		-0-
05		1085 N	885	-0-	-200	-0-	885 3		Y	-0-		-0-
06		1020 N	900	-0-	-120	-0-	900 3		Y	-0-		-0-
07		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		Y	-0-		-0-
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		Y	-0-		-0-
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750												
04		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3		Y	-0-		-0-
05		3007 X	2728	-0-	-279	-0-	2728 3		Y	-0-		-0-
06		2910 X	2694	-0-	-216	-0-	2694 3		Y	-0-		-0-
07		3007 X	2844	-0-	-163	-0-	2844 3		Y	-0-		-0-
08		2945 X	2624	-0-	-321	-0-	2624 3		Y	-0-		-0-
09		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003												
04		300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3		Y	-0-		-0-
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		Y	-0-		-0-
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-		-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-		-0-
08		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		Y	-0-		-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	1680 N	1516	-0-	-164	-0-	1516 3				Y	-0-	-0-
05	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1520 3				Y	-0-	-0-
06	1530 N	1512	-0-	-18	-0-	1512 3				Y	-0-	-0-
07	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577 3				Y	-0-	-0-
08	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1500 3				Y	-0-	-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012												
04	2280 X	2068	-0-	-212	-0-	2059 3	9 9			Y	8	41 1 10
05	2356 X	2081	-0-	-275	-0-	2058 3	23 9			Y	21	3 1 28
06	2280 X	2039	-0-	-241	-0-	2029 3	10 9			Y	9	37
07	2139 X	2123	-0-	-16	-0-	2123 3				Y	-0-	37
08	2139 X	2106	-0-	-33	-0-	2099 3	7 9			Y	6	43
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT	43
-----												
NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711												
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3				Y	-0-	59
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3				Y	-0-	59
*06	540 N	493	-0-	-47	-0-	493 3				Y	-0-	22
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	509 3	1 9			Y	1	1 1 22
08	527 N	486	-0-	-41	-0-	478 3	8 9			Y	7	29
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	29
-----												
PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008												
04	600 N	486	-0-	-114	-0-	486 3				Y	-0-	64
05	620 N	501	-0-	-119	-0-	501 3				Y	-0-	64
06	570 N	482	-0-	-88	-0-	479 3	3 9			Y	3	47 1 20
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	643 3	9 9			Y	8	1 1 27
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	897 3	22 9			Y	20	47
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	47
-----												
PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984												
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3				Y	-0-	25
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3				Y	-0-	25
06	1110 N	1021	-0-	-89	-0-	1021 3				Y	-0-	25
07	1178 N	896	-0-	-282	-0-	896 3				Y	-0-	25
08	1364 N	977	-0-	-387	-0-	975 3	2 9			Y	2	1 8 26
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT	26
-----												
MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638												
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 2				Y	-0-	-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2				Y	-0-	-0-
06	360 N	238	-0-	-122	-0-	238 2				Y	-0-	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
CLARK				WELL #: 5	RRCID -> 078496	COMPL. DATE 09/05/1978	TOTAL DEPTH 11080	PERF.10661	- 10947			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	30 1	2088 3	Y	1	86 1		12
05	2480 N	2082	-0-	-398	-0-	1 9	2039 3	Y	11	6 1		17
06	2400 X	2026	-0-	-374	-0-	12 9	1993 3	Y	3			20
07	2480 X	1915	-0-	-565	-0-	3 9	1884 3	Y	-0-			20
08	2294 X	1870	-0-	-424	-0-	31 1	1831 3	Y	7			27
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	8 9		Y	NO RPT			27
-----												
NORRIS				WELL #: 5029	RRCID -> 079124	COMPL. DATE 10/23/1978	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10638	- 10780			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NORRIS				WELL #: 5	RRCID -> 079392	COMPL. DATE 10/14/1978	TOTAL DEPTH 11080	PERF.10681	- 11005			
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 3		N	-0-			-0-
06	540 N	430	-0-	-110	-0-	430 3		N	-0-			-0-
07	527 N	419	-0-	-108	-0-	419 3		N	-0-			-0-
08	527 N	325	-0-	-202	-0-	325 3		N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONES, MARY				WELL #: 5	RRCID -> 080143	COMPL. DATE 11/13/1978	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10708	- 10988			
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
06	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1365 3		N	-0-			-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PETREE				WELL #: 2205	RRCID -> 080513	COMPL. DATE 01/06/1979	TOTAL DEPTH 11099	PERF.10702	- 11020			
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3		Y	-0-			18
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		Y	-0-			18
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		Y	-0-			18
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3		Y	-0-			18
08	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	1604 3		Y	-0-			18
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT			18
-----												
ARRINGTON				WELL #: 5064	RRCID -> 080652	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 10915	PERF.10708	- 10850			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		Y	-0-				-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		Y	-0-				-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		Y	-0-				-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		Y	-0-				-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		Y	-0-				-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880															
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		Y	-0-				17
05	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	3		Y	-0-				17
06	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1321	3		Y	-0-				17
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		Y	-0-				17
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	3		Y	-0-				17
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				Y	NO RPT				17
-----															
YOUNG 66 WELL #: 11 RRCID -> 082357 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937															
04	990	N	784	-0-	-206	-0-	25	1	751	2	Y	7			7
							8	9							
05	1054	N	905	-0-	-149	-0-	31	1	826	2	Y	44			51
							48	9							
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	30	1	1144	2	Y	39			90
							43	9							
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	Y	16	79	1	27
							18	9							
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	Y	17	9	1	35
							19	9							
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			35
-----															
PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662															
*03	3131	X	2719	-0-	-412	-0-	31	1	2676	2	Y	11	1	8	105
							12	9							
04	3300	X	2829	-0-	-471	-0-	30	1	2769	2	Y	27	107	1	25
							30	9							
05	3410	X	2289	-0-	-1121	-0-	31	1	2233	2	Y	23	8	1	40
							25	9							
06	3300	X	1538	-0-	-1762	-0-	24	1	1504	2	Y	9	46	1	3
							10	9							
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	1	1	1	3
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			3
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT			3
-----															
CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862															
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-				10
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-				10
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-				10
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3		Y	-0-				10
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3		Y	-0-				10
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT				10
-----															
ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831															
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	30	1	270	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	2	Y	-0-			-0-
*06	300	N	297	-0-	-3	-0-	30	1	267	2	Y	-0-			-0-
*07	310	N	246	-0-	-64	-0-	29	1	217	2	Y	-0-			-0-
*08	310	N	248	-0-	-62	-0-	31	1	217	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-			79
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-	34	1	45
12	1364 N	1037	-0-	-327	-0-	1035	3	2	9	Y	-2	2	1	45
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-			45
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-			45
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-			45
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-			45
05	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167	3			Y	-0-			45
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-			45
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-			45
08	1178 N	1007	-0-	-171	-0-	1007	3			Y	-0-			45
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			45
-----														
NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774														
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-			10
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-			10
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-			10
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-			10
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-			10
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			10
-----														
NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854														
04	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1104	3			Y	-0-			-0-
05	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	1012	3			Y	-0-			-0-
06	1140 N	899	-0-	-241	-0-	899	3			Y	-0-			-0-
07	1147 N	937	-0-	-210	-0-	937	3			Y	-0-			-0-
08	1023 N	899	-0-	-124	-0-	899	3			Y	-0-			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058														
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-			80
05	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			Y	-0-			80
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-			80
07	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1131	3			Y	-0-			80
08	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			Y	-0-			80
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			80
-----														
NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846														
04	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	1140	3	23	9	Y	21			105
05	1457 N	1043	-0-	-414	-0-	1017	3	26	9	Y	24	116	1	13
06	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	1268	3	17	9	Y	15	5	1	23
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1352	3	13	9	Y	12			35
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1424	3	13	9	Y	12			47
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			47



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-			5
05	961 N	887	-0-	-74	-0-	887	3			Y	-0-			5
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-			5
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-			5
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	963	3	6	9	Y	5	3	8	7
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752														
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-			-0-
05	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			Y	-0-			-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-			-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-			-0-
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-			-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961														
*11	1590 N	1368	-0-	-222	-0-	1368	3			Y	-0-	100	1	32
12	1922 N	1470	-0-	-452	-0-	1459	3	11	9	Y	10	5	1	37
01	1798 N	1338	-0-	-460	-0-	1338	3			Y	-0-			37
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	3	2	9	Y	2			39
03	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1356	3	2	9	Y	2			41
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1332	3	2	9	Y	2			43
05	1550 N	1338	-0-	-212	-0-	1335	3	3	9	Y	3			46
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1335	3	14	9	Y	13			59
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1385	3	35	9	Y	32	57	1	34
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1332	3	10	9	Y	9	6	1	37
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			37
-----														
LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047														
04	1410 N	1317	-0-	-93	-0-	1317	3			Y	-0-			37
05	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	1583	3			Y	-0-			37
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-			37
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-			37
08	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1556	3			Y	-0-			37
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			37

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	30 1	2326 2	Y	-0-		-0-
05		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	31 1	2346 2	Y	-0-		-0-
06		2250 N	2184	-0-	-66	-0-	30 1	2154 2	Y	-0-		-0-
07		2449 N	2114	-0-	-335	-0-	31 1	2083 2	Y	-0-		-0-
08		2387 N	2114	-0-	-273	-0-	31 1	2083 2	Y	-0-		-0-
09		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	30 1	436 2	Y	-0-		-0-
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	30 1	422 2	Y	-0-		-0-
06		480 N	462	-0-	-18	-0-	27 1	435 2	Y	-0-		-0-
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	31 1	515 2	Y	-0-		-0-
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	31 1	515 2	Y	-0-		-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024												
04		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4683 3	25 9	Y	23		70
05		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 3		Y	-0-		70
06		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3624 3	2 9	Y	2	59 1	13
07		4867 X	2687	-0-	-2180	-0-	2685 3	2 9	Y	2	2 1	13
08		4867 X	3864	-0-	-1003	-0-	3864 3		Y	-0-		13
09		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			Y	NO RPT		13
-----												
PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998												
04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		Y	-0-		-0-
05		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		Y	-0-		-0-
06		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		Y	-0-		-0-
07		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3		Y	-0-		-0-
08		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2268 3	6 9	Y	5	3 8	2
09		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT		2
-----												
NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807												
04		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	30 1	2360 3	Y	30		67
							33 9					
05		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	31 1	1967 3	Y	18		85
							20 9					
06		1740 N	1648	-0-	-92	-0-	29 1	1615 3	Y	4	77 1	12
							4 9					
07		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	31 1	1751 3	Y	18	2 1	28
							20 9					
08		1798 N	1683	-0-	-115	-0-	31 1	1637 3	Y	14		42
							15 9					
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT		42
-----												
JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980												
04		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3		Y	-0-		38
05		2604 X	2046	-0-	-558	-0-	2046 3		Y	-0-		38
06		2790 X	1962	-0-	-828	-0-	1962 3		Y	-0-		38
07		2883 X	2103	-0-	-780	-0-	2103 3		Y	-0-		38
08		2883 X	1958	-0-	-925	-0-	1958 3		Y	-0-		38
09		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT		38

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984										TOTAL DEPTH 11040	PERF.10688 - 10951			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1718	3	28	9	Y	25	84	
05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1872	3	39	9	Y	35	119	
06		1890 X	1824	-0-	-66	-0-	1810	3	14	9	Y	13	47	
07		1953 X	1905	-0-	-48	-0-	1872	3	33	9	Y	30	75	
08		1953 X	1723	-0-	-230	-0-	1704	3	19	9	Y	17	91	
09		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT	91	
-----														
ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985										TOTAL DEPTH 11007	PERF.10512 - 10784			
04		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	30	1	1726	2	Y	-0-	-0-	
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	31	1	1775	2	Y	-0-	-0-	
*06		1740 N	1734	-0-	-6	-0-	30	1	1704	2	Y	-0-	-0-	
*07		1829 N	1770	-0-	-59	-0-	31	1	1739	2	Y	-0-	-0-	
*08		1798 N	1770	-0-	-28	-0-	31	1	1739	2	Y	-0-	-0-	
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----														
ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10786 - 10854			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12	
-----														
YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010										TOTAL DEPTH 13300	PERF.10828 - 12288			
*10		2418 N	2357	-0-	-61	-0-	2353	2	4	9	Y	4	3 8	81
*11		2370 N	2275	-0-	-95	-0-	2269	2	6	9	Y	5	5 8	81
12		2480 X	1906	-0-	-574	-0-	1893	2	13	9	Y	12	71 1	22
01		2480 X	2163	-0-	-317	-0-	2159	2	4	9	Y	4	4 1	18
02		2320 X	2127	-0-	-193	-0-	2115	2	12	9	Y	11	6 8	23
03		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2566	2	28	9	Y	25	7 8	41
04		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2356	2	19	9	Y	17	8 8	50
05		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2461	2	21	9	Y	19	3 8	66
06		2520 X	2434	-0-	-86	-0-	2414	2	20	9	Y	18	4 8	80
07		2604 X	2454	-0-	-150	-0-	2439	2	15	9	Y	14	4 8	90
08		2604 X	2451	-0-	-153	-0-	2439	2	12	9	Y	11	4 8	97
09		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT	97	
-----														
ARRINGTON RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 136040 COMPL. DATE 12/03/1990										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10553 - 10733			
04		690 N	644	-0-	-46	-0-	30	1	614	2	Y	-0-	20	
05		682 N	637	-0-	-45	-0-	31	1	606	2	Y	-0-	20	
06		630 N	595	-0-	-35	-0-	30	1	565	3	Y	-0-	20	
*07		651 N	588	-0-	-63	-0-	31	1	557	2	Y	-0-	20	
*08		651 N	587	-0-	-64	-0-	30	1	557	2	Y	-0-	20	
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT	20	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04		900 N	876	-0-	-24	-0-	29	1	824	2	Y	21		4	1	44	
							23	9									
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	Y	21				65	
							23	9									
06		780 N	770	-0-	-10	-0-	30	1	719	2	Y	19	81	1		3	
							21	9									
07		899 N	871	-0-	-28	-0-	31	1	825	2	Y	14		2	1	15	
							15	9									
08		899 N	866	-0-	-33	-0-	30	1	825	2	Y	10				25	
							11	9									
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT				25	
JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798																	
04		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	30	1	1655	3	Y	48				95	
							53	9									
05		1829 N	1786	-0-	-43	-0-	31	1	1698	3	Y	52	92	1		55	
							57	9									
06		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	29	1	1723	3	Y	32	62	1		25	
							35	9									
07		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	31	1	1868	3	Y	49		2	1	72	
							54	9									
08		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	31	1	1756	3	Y	24	64	1		32	
							26	9									
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT				32	
YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062																	
*10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	31	1	824	2	Y	-0-				10	
*11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	Y	1	1	8		10	
							1	9									
*12		837 N	797	-0-	-40	-0-	31	1	766	2	Y	-0-				10	
*01		868 N	812	-0-	-56	-0-	31	1	781	2	Y	-0-				10	
02		754 N	602	-0-	-152	-0-	29	1	565	2	Y	7				17	
							8	9									
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	Y	33	1	8		49	
							36	9									
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	30	1	850	2	Y	58	2	8		105	
							64	9									
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	896	2	Y	41	1	8		145	
							45	9									
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	30	1	1071	2	Y	15	108	1	1	8	51
							17	9									
07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1	1028	2	Y	68	88	1	1	8	30
							75	9									
08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	30	1	1028	2	Y	19	9	1		40	
							21	9									
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT				40	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		Y	-0-		-0-
05	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2		Y	-0-		-0-
*06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		Y	-0-		-0-
*07	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2		Y	-0-		-0-
*08	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2		Y	-0-		-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
ARRINGTON RANCH WELL #: 7053 RRCID -> 150503 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10460 - 10763												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812												
*10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	31	1	1697	2	Y	-0-	82
*11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	30	1	1649	2	Y	-0-	82
*12	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	31	1	1620	2	Y	-0-	2
01	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	31	1	1563	2	Y	19	17
						21	9				80 1	
02	1624 N	1351	-0-	-273	-0-	29	1	1313	2	Y	8	25
						9	9					
03	1674 N	1352	-0-	-322	-0-	31	1	1315	2	Y	5	30
						6	9					
04	1560 N	1177	-0-	-383	-0-	30	1	1134	2	Y	12	42
						13	9					
05	1457 N	1233	-0-	-224	-0-	31	1	1183	2	Y	17	59
						19	9					
06	1320 N	1096	-0-	-224	-0-	30	1	1054	2	Y	11	70
						12	9					
07	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	31	1	1138	2	Y	7	77
						8	9					
08	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	31	1	1138	2	Y	-0-	77
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				Y	NO RPT		77
-----												
ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810												
04	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
-----															
YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168															
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	3	1	9	Y	1	1	8	1
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2054	3	1	9	Y	1	1	8	1
06	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	1856	3	1	9	Y	1	1	8	1
07	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1986	3	1	9	Y	1	1	8	1
*08	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1933	3			Y	-0-	1	1	-0-
09	1860	N	NO	RPT	-0-	-1860					Y	NO	RPT		-0-
-----															
YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916															
*10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-			17
*11	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	3			Y	-0-			17
*12	1581	N	935	-0-	-646	-0-	935	3			Y	-0-			17
01	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	3			Y	-0-			17
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1267	3	3	9	Y	3	2	8	18
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1395	3	3	9	Y	3	2	8	19
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	3	1	9	Y	1	1	1	18
05	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1277	3	1	9	Y	1	1	8	18
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	3	2	9	Y	2	1	8	19
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-	2	1	17
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1458	3	1	9	Y	1	1	8	17
09	1560	N	NO	RPT	-0-	-1560					Y	NO	RPT		17
-----															
YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232															
*10	1798	X	718	-0-	-1080	-0-	718	3			Y	-0-			143
*11	810	X	436	-0-	-374	-0-	433	3	3	9	Y	3	3	8	143
*12	775	N	400	-0-	-375	-0-	400	3			Y	-0-	115	1	28
01	713	N	405	-0-	-308	-0-	399	3	6	9	Y	5	6	1	25
02	435	N	363	-0-	-72	-0-	353	3	10	9	Y	9			34
03	403	N	307	-0-	-96	-0-	294	3	13	9	Y	12	1	8	45
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	278	3	23	9	Y	21	2	8	64
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	373	3	22	9	Y	20	1	8	83
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	346	3	22	9	Y	20	1	8	102
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	272	3	13	9	Y	12			114
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	318	3	2	9	Y	2	1	8	115
09	360	N	NO	RPT	-0-	-360					Y	NO	RPT		115
-----															
NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954															
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	30	1	1521	3	Y	-0-			47
05	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	31	1	1531	3	Y	-0-			47
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	30	1	1543	3	Y	-0-			47
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	31	1	1603	3	Y	-0-			47
08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	31	1	1503	3	Y	-0-			47
09	1560	N	NO	RPT	-0-	-1560					Y	NO	RPT		47

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*10		1705 N	1508	-0-	-197	-0-	330 1	1178 3	Y	-0-				58
*11		1620 N	1451	-0-	-169	-0-	330 1	1121 3	Y	-0-	26 1			32
12		1550 N	1428	-0-	-122	-0-	341 1	1086 3	Y	1	1 1			32
01		1519 N	1403	-0-	-116	-0-	341 1	1062 3	Y	-0-				32
02		1392 N	955	-0-	-437	-0-	955 3		Y	-0-				32
03		1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1388 3	3 9	Y	3				35
04		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1677 3	19 9	Y	17				52
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1897 3	12 9	Y	11				63
06		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1812 3	19 9	Y	17				80
07		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1826 3	31 9	Y	28	81 1			27
08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1855 3	43 9	Y	39	9 1	16 8		41
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT				41
-----														
YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217														
04		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	30 1	6171 2	Y	36	5 8			89
05		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	40 9	6299 2	Y	36	2 8			123
06		6300 X	6261	-0-	-39	-0-	31 1	6199 2	Y	29	2 8			150
07		6510 X	6407	-0-	-103	-0-	40 9	6341 2	Y	32	2 8			180
08		6510 X	6379	-0-	-131	-0-	32 9	6341 2	Y	7	2 8			185
09		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-	30 1		Y	NO RPT				185
-----														
PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669														
04		3720 X	3131	-0-	-589	-0-	463 1	2668 3	Y	-0-				-0-
05		3565 X	657	-0-	-2908	-0-	657 3		Y	-0-				-0-
06		3360 X	825	-0-	-2535	-0-	825 3		Y	-0-				-0-
07		3472 X	946	-0-	-2526	-0-	946 3		Y	-0-				-0-
08		3410 X	845	-0-	-2565	-0-	845 3		Y	-0-				-0-
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419																
YOUNG 66			WELL #: 18	RRCID -> 232360	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 12806	PERF.10760	- 12603											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*11	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-						Y	2		1	8			183	
*12	3286 X	475	-0-	-2811	-0-	80	1	395	3	Y	-0-		157	1				26	
01	3906 X	1736	-0-	-2170	-0-	248	1	1478	3	Y		9		9	1		1	8	25
02	3654 X	1661	-0-	-1993	-0-	251	1	1402	3	Y		7		3	8			29	
03	3906 X	1966	-0-	-1940	-0-	289	1	1637	3	Y		36		5	8			60	
04	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	309	1	1686	3	Y		47		5	8			102	
05	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	330	1	1770	3	Y		27		120	1		3	8	6
06	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	343	1	1603	3	Y		21		5	1		3	8	19
07	2108 X	1833	-0-	-275	-0-	323	1	1484	3	Y		24		2	8			41	
08	2139 X	2028	-0-	-111	-0-	363	1	1645	3	Y		18		2	8			57	
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-						Y		NO RPT						57
-----																			
PRESCOTT				WELL #: 9H	RRCID -> 235730	COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH 10980	PERF.11750	- 14170										
04	12780 X	10852	-0-	-1928	-0-	1572	1	9067	3	Y		194		180	1		40	8	241
05	12741 X	2370	-0-	-10371	-0-	213	9	189	9	Y		172		184	1		20	8	209
06	11940 X	2394	-0-	-9546	-0-	2181	3	59	9	Y		54		20	8				243
07	12152 X	2349	-0-	-9803	-0-	2335	3	157	9	Y		143		182	1		19	8	185
08	11811 X	2453	-0-	-9358	-0-	2192	3	77	9	Y		70		19	8				236
09	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-	2376	3			Y			NO RPT						236
-----																			
YOUNG 52				WELL #: 1	RRCID -> 242985	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 12654	PERF.10620	- 12352										
04	3840 X	2921	-0-	-919	-0-	2893	3	28	9	Y		25		4	1		1	8	46
05	3689 X	2720	-0-	-969	-0-	213	9	36	9	Y		33		2	8				77
06	3570 X	2798	-0-	-772	-0-	2684	3	22	9	Y		20		2	8				95
07	3565 X	3143	-0-	-422	-0-	2776	3	20	9	Y		18		2	8				111
08	3565 X	3112	-0-	-453	-0-	3123	3	18	9	Y		16		2	8				125
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	3094	3			Y			NO RPT						125
-----																			
PRESCOTT				WELL #: 11 H	RRCID -> 245048	COMPL. DATE 03/22/2010	TOTAL DEPTH 12127	PERF.10886	- 15944										
04	6000 X	5601	-0-	-399	-0-	5554	3	47	9	N		43		181	1		6	8	62
05	18118 X	18118	-0-	-0-	-0-	18075	3	43	9	N		39		3	8				98
06	16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	16715	3	44	9	N		40		4	8				134
07	17285 X	17285	-0-	-0-	-0-	17243	3	42	9	N		38		6	8				166
08	18104 X	17302	-0-	-802	-0-	17272	3	30	9	N		27		8	8				185
09	17520 X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					N			NO RPT						185
-----																			
HEMPHILL SWD 5				WELL #: 1	RRCID -> 248087	COMPL. DATE 03/19/2009	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 4278	- 5858										
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-



-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		5760 X	5545	-0-	-215	-0-	1650	1	3814	3	Y	74	5 1	17 8	101
							81	9							
05		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	1700	1	4127	3	Y	48	7 8		142
							53	9							
06		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	1639	1	4088	3	Y	32	7 8		167
							35	9							
07		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	1658	1	4016	3	Y	44	8 8		203
							48	9							
08		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	1705	1	4027	3	Y	49	181 1	7 8	64
							54	9							
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			64
-----															
PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493															
04		11220 X	9723	-0-	-1497	-0-	9600	3	123	9	Y	112	193 1	5 8	125
							81	9							
05		11594 X	10455	-0-	-1139	-0-	10365	3	90	9	Y	82	1 8		206
							317	9							
06		11220 X	9246	-0-	-1974	-0-	9173	3	73	9	Y	66	184 1	1 8	87
							79	9							
07		10509 X	9472	-0-	-1037	-0-	9393	3	79	9	Y	72	1 8		158
							9097	3	78	9	Y	71	1 8		228
08		10447 X	9175	-0-	-1272	-0-									
09		10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT			228
-----															
ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953															
04		4620 X	4382	-0-	-238	-0-	1617	1	2459	3	Y	278	361 1	8 8	219
							306	9							
05		4681 X	4307	-0-	-374	-0-	1705	1	2285	3	Y	288	181 1	3 8	323
							317	9							
06		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	1650	1	2070	3	Y	248	359 1	3 8	209
							273	9							
07		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	1705	1	2145	3	Y	218	170 1	3 8	254
							240	9							
08		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	1595	1	2158	3	Y	262	193 1	4 8	319
							288	9							
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			319
-----															
YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003															
04		10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	1950	1	8332	3	N	83	11 8		149
							91	9							
05		9610 X	8200	-0-	-1410	-0-	1175	1	6947	3	N	71	6 8		214
							78	9							
06		10020 X	8257	-0-	-1763	-0-	1600	1	6612	3	N	41	187 1	5 8	63
							45	9							
07		10354 X	7914	-0-	-2440	-0-	1095	1	6777	3	N	38	3 8		98
							42	9							
08		10354 X	9044	-0-	-1310	-0-	2015	1	6986	3	N	39	4 8		133
							43	9							
09		10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT			133

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
MOORE, PENELOPE 44		WELL #:		1H	RRCID ->	267857	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.10634	- 14572
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	18960 X	17601	-0-	-1359	-0-	150	1	17297	3	N	140	181 1 16 8 224
05	19375 X	17880	-0-	-1495	-0-	154	9	17569	3	N	142	184 1 7 8 175
06	17850 X	16849	-0-	-1001	-0-	150	1	16574	3	N	114	176 1 8 8 105
07	18445 X	16949	-0-	-1496	-0-	125	9	16647	3	N	134	7 8 232
08	18321 X	16814	-0-	-1507	-0-	155	1	16554	3	N	95	178 1 9 8 140
09	17610 X	NO RPT	-0-	-17610	-0-	105	9			N	NO RPT	140
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL				
GEORGE -A-		WELL #:		1045	RRCID ->	055802	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10681	- 11446
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
-----												
BROCK -A-		WELL #:		1063	RRCID ->	056663	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10396	- 10541
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LOCKE -42-		WELL #:		2	RRCID ->	057879	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10474	- 10642
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
-----												
GEORGE -B-		WELL #:		128	RRCID ->	057911	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10747	- 10963
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-	-0-
-----												
FLOWERS -B-		WELL #:		1047	RRCID ->	058294	COMPL. DATE	04/01/1974	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10802	- 11022
04	840 N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-	99
05	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-	99
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	99
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-	99
*08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-	99
09	810 N	764	-0-	-46	-0-	764	2			N	-0-	99

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
ATKINSON		WELL #:		1043	RRCID ->	058832	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10372	- 10494			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LOCKE -35-		WELL #:		3	RRCID ->	059078	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10313	- 10469			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
-----															
BROCK -A-		WELL #:		2063	RRCID ->	059080	COMPL. DATE	07/11/1974	TOTAL DEPTH	11438	PERF.10444	- 10542			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
-----															
FLOWERS -C-		WELL #:		1048 T	RRCID ->	059467	COMPL. DATE	07/10/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7720	- 11089			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				137
-----															
ABRAHAM -A-		WELL #:		1026	RRCID ->	060716	COMPL. DATE	01/20/1975	TOTAL DEPTH	12904	PERF.10834	- 11306			
04	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1030	2	22	9	N	20				176
05	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1069	2	28	9	N	25	167	1		34
06	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1041	2	30	9	N	27				61
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1065	2	25	9	N	23				84
08	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1063	2	12	9	N	11				95
*09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1056	2	25	9	N	23				118
-----															
FLOWERS -B-		WELL #:		2047 L	RRCID ->	061128	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10773	- 11006			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ETHEREDGE A		WELL #:		6046	RRCID ->	061281	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838	- 10902			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY												//CONT.// 877099							
NORRIS -A-												WELL #: 1028		RRCID -> 061635		COMPL. DATE 03/25/1975		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	936	2	3	9	N	3					148		
05		899 N	800	-0-	-99	-0-	796	2	4	9	N	4					152		
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	N	12					164		
07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					164		
*08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	961	2	17	9	N	15					179		
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					179		
-----																			
LOCKE												WELL #: 1035		RRCID -> 062934		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15		
-----																			
ETHEREDGE A												WELL #: 7046L		RRCID -> 063866		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002	
04		3000 N	944	-0-	-2056	4216	944	2			N	-0-					55		
05		3100 N	968	-0-	-2132	2084	968	2			N	-0-					55		
06		3000 N	938	-0-	-2062	22	938	2			N	-0-					55		
07		1027 N	1005	-0-	-22	-0-	1005	2			N	-0-					55		
08		961 N	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-					55		
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					55		
-----																			
FLOWERS -B-												WELL #: 3047 L		RRCID -> 068954		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15		
-----																			
FLOWERS -B-												WELL #: 4047		RRCID -> 073121		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904	
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1689	2	17	9	N	15					147		
05		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1720	2	17	9	N	15					162		
06		1710 N	1688	-0-	-22	-0-	1669	2	19	9	N	17					179		
07		1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1711	2	11	9	N	10					189		
08		1736 N	1677	-0-	-59	-0-	1668	2	9	9	N	8					197		
09		1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1616	2	26	9	N	24	184	1			37		
-----																			
ETHEREDGE A												WELL #: 9046L		RRCID -> 074705		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000	
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	8887					N	-0-					22		
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	5787					N	-0-					22		
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	2787					N	-0-					22		
07		2787 N	-0-	-0-	-2787	-0-					N	-0-					22		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
-----																			
GEORGE -A-												WELL #: 3045		RRCID -> 076746		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898	
04		1890 N	1747	-0-	-143	-0-	1738	2	9	9	N	8					65		
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1778	2	13	9	N	12					77		
06		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1749	2	22	9	N	20					97		
07		1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1686	2	25	9	N	23					120		
08		1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1768	2	25	9	N	23					143		
09		1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1678	2	17	9	N	15					158		

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

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

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					120
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					120
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					120
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					120
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					120
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					120

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FLOWERS -B- WELL #: 5047 RRCID -> 084754 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10788 - 11021

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
ETHEREDGE A		WELL #: 8046		RRCID -> 084925		COMPL. DATE 10/10/1979			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	918	-0-	-2082	8669	916 2	2	9	N	2					32
05	3100	N	899	-0-	-2201	6468	885 2	14	9	N	13					45
06	3000	N	877	-0-	-2123	4345	874 2	3	9	N	3					48
07	3100	N	879	-0-	-2221	2124	875 2	4	9	N	4					52
08	3073	N	949	-0-	-2124	-0-	949 2			N	-0-					52
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899 2			N	-0-					52
-----																
FLOWERS -C-		WELL #: 2048		RRCID -> 085566		COMPL. DATE 12/01/1988			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046							
04	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1428 2	25	9	N	23					168
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1463 2	10	9	N	9	152	1			25
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428 2	9	9	N	8					33
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	886 2	23	9	N	21					54
08	1488	N	901	-0-	-587	-0-	884 2	17	9	N	15					69
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1438 2	15	9	N	14					83
-----																
ABRAHAM -A-		WELL #: 2026		RRCID -> 086621		COMPL. DATE 11/28/1979			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
-----																
GEORGE -B-		WELL #: 4028		RRCID -> 087432		COMPL. DATE 02/04/1980			TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964							
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1605 2	13	9	N	12					137
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1626 2	13	9	N	12					149
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1385 2	13	9	N	12					161
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1314 2	19	9	N	17					178
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1500 2	14	9	N	13					191
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT					191
-----																
GEORGE -A-		WELL #: 5045		RRCID -> 098038		COMPL. DATE 10/14/1981			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658							
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531 2			N	-0-					163
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492 2			N	-0-					163
06	600	N	482	-0-	-118	-0-	482 2			N	-0-					163
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	482 2	2	9	N	2					165
08	496	N	402	-0-	-94	-0-	402 2			N	-0-					165
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	352 2	2	9	N	2					167
-----																
NORRIS -A-		WELL #: 2028		RRCID -> 098039		COMPL. DATE 01/05/1982			TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971							
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687 2	4	9	N	4					92
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-					92
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	666 2			N	-0-					92
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	660 2	3	9	N	3					95
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	666 2	3	9	N	3					98
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	649 2	13	9	N	12					110
-----																
FLOWERS -B-		WELL #: 6047		RRCID -> 098218		COMPL. DATE 01/20/1982			TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A							
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1456 2	9	9	N	8					112
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1388 2	29	9	N	26					138
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1381 2	13	9	N	12					150
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1494 2	6	9	N	5					155
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1434 2	13	9	N	12					167
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT					167

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099																			
ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778	- 10998											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
FLOWERS -224-													WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10602	- 10658
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1272	2		N	-0-				10								
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316	2		N	-0-				10								
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1267	2		N	-0-				10								
07	1302 N	1288	-0-	-14	-0-		1288	2		N	-0-				10								
08	1302 N	1278	-0-	-24	-0-		1278	2		N	-0-				10								
09	1260 N	1239	-0-	-21	-0-		1239	2		N	-0-				10								
CARRUTH													WELL #:		1043	RRCID ->	101513	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10182	- 10501
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100								
ABRAHAM -A-													WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10775	- 11045
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85								
FLOWERS													WELL #:		5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10596	- 10706
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32								
FLOWERS													WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520	- 10634
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-		876	2		N	-0-				61								
05	899 N	895	-0-	-4	-0-		895	2		N	-0-				61								
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-		866	2		N	-0-				61								
07	899 N	837	-0-	-62	-0-		837	2		N	-0-				61								
08	899 N	893	-0-	-6	-0-		893	2		N	-0-				61								
09	870 N	851	-0-	-19	-0-		851	2		N	-0-				61								
LOCKE -42-													WELL #:		4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368	- 10405
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		1757	2	17	9	N	15			108								
05	1643 N	1625	-0-	-18	-0-		1604	2	21	9	N	19			127								
06	1590 N	1534	-0-	-56	-0-		1522	2	12	9	N	11			138								
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-		1901	2	17	9	N	15			153								
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-		2058	2	21	9	N	19			172								
*09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-		1902	2	17	9	N	15			187								

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
-----															
ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016															
04	3000	N	968	-0-	-2032	22171	968	2			N	-0-			90
05	3100	N	974	-0-	-2126	20045	974	2			N	-0-			90
06	3000	N	988	-0-	-2012	18033	988	2			N	-0-			90
07	3100	N	1030	-0-	-2070	15963	1030	2			N	-0-			90
08	3100	N	1042	-0-	-2058	13905	1042	2			N	-0-			90
*09	3000	N	1007	-0-	-1993	11912	1007	2			N	-0-			90
-----															
GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843															
04	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1194	2	13	9	N	12			175
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1235	2	39	9	N	35	182	1	28
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	N	12			40
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	2	13	9	N	12			52
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1213	2	6	9	N	5			57
09	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1169	2	7	9	N	6			63
-----															
NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018															
04	960	N	584	-0-	-376	-0-	584	2			N	-0-			50
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			50
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			50
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			50
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			50
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			50
-----															
HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
-----															
GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878															
04	750	N	583	-0-	-167	-0-	583	2			N	-0-			53
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	799	2	4	9	N	4			57
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	769	2	3	9	N	3			60
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			60
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	748	2	6	9	N	5			65
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	746	2	6	9	N	5			70



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
ETHEREDGE A		WELL #: 1146L		RRCID -> 136566		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----											
FLOWERS -B-		WELL #: 7047		RRCID -> 140811		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028			
04	900	N	744	-0-	-156	-0-	737 2	7 9	N	6	56
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770 2	10 9	N	9	65
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	793 2	6 9	N	5	70
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775 2	6 9	N	5	75
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	738 2	4 9	N	4	79
09	810	N	732	-0-	-78	-0-	729 2	3 9	N	3	82
-----											
LOCKE -42-		WELL #: 5		RRCID -> 145113		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490			
04	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388 2		N	-0-	18
05	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450 2		N	-0-	18
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-	18
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468 2	11 9	N	10	28
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1475 2	11 9	N	10	38
09	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1369 2	8 9	N	7	45
-----											
LOCKE -42-		WELL #: 6		RRCID -> 145115		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468			
04	930	N	815	-0-	-115	-0-	806 2	9 9	N	8	167
05	899	N	856	-0-	-43	-0-	843 2	13 9	N	12	179
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	849 2	4 9	N	4	183
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	926 2	1 9	N	1	184
08	868	N	726	-0-	-142	-0-	724 2	2 9	N	2	186
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1004 2	10 9	N	9	195
-----											
LOCKE -35-		WELL #: 7		RRCID -> 145159		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489			
04	1050	N	969	-0-	-81	-0-	966 2	3 9	N	3	185
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1031 2	9 9	N	8	193
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1001 2	10 9	N	9	202
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044 2	11 9	N	10	212
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1047 2	9 9	N	8	220
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1122 2	9 9	N	8	228
-----											
LOCKE -35-		WELL #: 6		RRCID -> 145161		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
-----											
LOCKE -35-		WELL #: 4		RRCID -> 145169		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525			
04	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1362 2	7 9	N	6	168
05	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1381 2		N	-0-	157
06	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1329 2	2 9	N	2	159
07	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1382 2	1 9	N	1	160
08	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1380 2	6 9	N	5	165
09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1313 2	6 9	N	5	170

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY													//CONT.// 877099											
LOCKE -35-													WELL #: 8		RRCID -> 145342		COMPL. DATE 05/04/1993		TOTAL DEPTH 10651		PERF.10378 - 10594			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
04		1140 N	1038	-0-	-102	-0-	1032 2		6 9	N	5			227										
05		1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1074 2			N	-0-	7 1		220										
06		1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030 2			N	-0-	188 1		32										
07		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1056 2		6 9	N	5			37										
08		1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1067 2		6 9	N	5			42										
*09		1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1010 2		1 9	N	1			43										
-----																								
LOCKE -36-													WELL #: 1		RRCID -> 146092		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10288 - 10481			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1										
-----																								
LOCKE -35-													WELL #: 5		RRCID -> 146303		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10824		PERF.10286 - 10454			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133										
-----																								
LOCKE -42-													WELL #: 7		RRCID -> 146316		COMPL. DATE 06/29/1993		TOTAL DEPTH 10665		PERF.10386 - 10484			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
-----																								
LOCKE -42-													WELL #: 8		RRCID -> 146779		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10360 - 10456			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105										
-----																								
FLOWERS													WELL #: 9		RRCID -> 148020		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10550 - 10726			
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			31										
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			31										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31										
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31										
-----																								
FLOWERS													WELL #: 10		RRCID -> 148021		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10522 - 10602			
04		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1857 2		11 9	N	10			205										
05		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1713 2		30 9	N	27			232										
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1708 2		39 9	N	35			267										
07		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1984 2		25 9	N	23			290										
08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1894 2		11 9	N	10			300										
*09		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1802 2		13 9	N	12			312										

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
ATKINSON		WELL #:		2043	RRCID ->	157865	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10442 - 10528	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	2385	2	N	-0-			17
05	2511	N	2413	-0-	-98	-0-	2413	2	N	-0-			17
06	2430	N	2348	-0-	-82	-0-	2348	2	N	-0-			17
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	-0-			17
08	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2389	2	N	-0-			17
*09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2	N	-0-			17

FLOWERS -C-		WELL #:		5048-L	RRCID ->	179452	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	10875 - 11096
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158 1	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROCK -A-		WELL #:		6063	RRCID ->	180454	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	12303	PERF.	4290 - 6370
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71

FLOWERS "B"		WELL #:		8047L	RRCID ->	181441	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10774 - 10990
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE -A-		WELL #:		7045L	RRCID ->	183972	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12636	PERF.	10688 - 11040
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

FLOWERS		WELL #:		11	RRCID ->	196915	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10516 - 10636
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1029	2	6 9	N	5	242
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2		N	-0-	242
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1228	2	7 9	N	6	248
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-	248
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1210	2	7 9	N	6	254
*09	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1143	2	20 9	N	18	272

FLOWERS		WELL #:		12	RRCID ->	202941	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10533 - 10636
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2129	2	3 9	N	3	151
05	2325	N	2066	-0-	-259	-0-	2062	2	4 9	N	4	155
06	2220	N	2065	-0-	-155	-0-	2048	2	17 9	N	15	170
07	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	2027	2	6 9	N	5	175
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2096	2	2 9	N	2	177
09	2070	N	1919	-0-	-151	-0-	1916	2	3 9	N	3	180

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			80
05	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-			80
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1045	2	3	9	N	3			83
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			83
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	2	11	9	N	10			93
*09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			93

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

04	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	1505	2			N	-0-			23
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			23
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			23
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			23
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			23
09	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	1497	2			N	-0-			23

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

LINDLEY, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	N	7			192
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	N	6			198
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	364	2	8	9	N	7			205
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	369	2	6	9	N	5			210
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	363	2	2	9	N	2			212
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			212

FRANK SHALLER "B" WELL #: 4 RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014 - W/O TO 10-276046

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY													//CONT.// 877099									
BROWN "B"													WELL #: 11		RRCID -> 250570		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10166 - 10352	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1572	2	18	9	N	16					108					
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1599	2	21	9	N	19					127					
06		1560 N	1550	-0-	-10	-0-	1533	2	17	9	N	15					142					
07		1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1581	2	12	9	N	11					153					
08		1612 N	1581	-0-	-31	-0-	1568	2	13	9	N	12					165					
09		1560 N	1496	-0-	-64	-0-	1479	2	17	9	N	15					180					
-----																						
FRANK SHALLER "A"													WELL #: 4		RRCID -> 250594		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10239 - 11247	
04		2190 N	2147	-0-	-43	-0-	2111	2	36	9	N	33					244					
05		2232 N	2194	-0-	-38	-0-	2162	2	32	9	N	29	192	1			81					
06		2130 N	2129	-0-	-1	-0-	2100	2	29	9	N	26					107					
07		2232 N	2164	-0-	-68	-0-	2134	2	30	9	N	27					134					
08		2201 N	2133	-0-	-68	-0-	2107	2	26	9	N	24					158					
09		2130 N	2087	-0-	-43	-0-	2057	2	30	9	N	27					185					
-----																						
KING TRUST "A"													WELL #: 1		RRCID -> 255943		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9927 - 10016	
04		270 N	211	-0-	-59	-0-	210	2	1	9	N	1					105					
05		310 N	208	-0-	-102	-0-	204	2	4	9	N	4					109					
06		240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					109					
07		217 N	197	-0-	-20	-0-	194	2	3	9	N	3					112					
08		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					112					
*09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8	9	N	7					119					
-----																						
SHALLER, FRANK													WELL #: 7H		RRCID -> 256231		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 10329		PERF.10821 - 14800	
04		8970 X	8398	-0-	-572	-0-	8225	2	173	9	N	157	182	1			282					
05		9207 X	8578	-0-	-629	-0-	8401	2	177	9	N	161	192	1			251					
06		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8024	2	155	9	N	141	178	1			214					
07		8432 X	8306	-0-	-126	-0-	8150	2	156	9	N	142	174	1			182					
08		8432 X	7995	-0-	-437	-0-	7862	2	133	9	N	121					303					
09		8160 X	7708	-0-	-452	-0-	7573	2	135	9	N	123	181	1			245					
-----																						
SHALLER, FRANK													WELL #: 5		RRCID -> 258212		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10388 - 10538	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53					
09		14B2 EXT	7573	-0-	7573	7573	7573	2			N	-0-					53					
-----																						
JARVIS "A"													WELL #: 2		RRCID -> 258215		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10108 - 10216	
04		840 N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					212					
05		837 N	727	-0-	-110	-0-	719	2	8	9	N	7					219					
06		780 N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					219					
07		806 N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					219					
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2					221					
*09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	839	2	21	9	N	19					240					
-----																						
ISAACS "D"													WELL #: 1		RRCID -> 259868		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 11777		PERF. 9982 - 10798	
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					67					
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67					
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					67					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY J.T. BROWN ETAL "B"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 13HX		RRCID -> 261793	COMPL. DATE 02/11/2011	TOTAL	DEPTH 10322	PERF.10481	- 14121			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	9990 X	9325	-0-	-665	-0-	9169	2	156	9	N	142	327
05	10323 X	9382	-0-	-941	-0-	9213	2	169	9	N	154	291
06	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8859	2	140	9	N	127	232
07	9858 X	9268	-0-	-590	-0-	9125	2	143	9	N	130	177
08	9765 X	9185	-0-	-580	-0-	9031	2	154	9	N	140	317
09	9330 X	8777	-0-	-553	-0-	8639	2	138	9	N	125	257
-----												
SHALLER, FRANK "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 262269	COMPL. DATE 11/02/2010	TOTAL	DEPTH 10325	PERF.10277	- 14555			
04	6540 X	6535	-0-	-5	-0-	6308	2	227	9	N	206	202
05	6758 X	6682	-0-	-76	-0-	6458	2	224	9	N	204	218
06	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6134	2	207	9	N	188	220
07	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6363	2	202	9	N	184	218
08	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6367	2	208	9	N	189	407
09	6300 X	6231	-0-	-69	-0-	6033	2	198	9	N	180	215
-----												
BROWN B		WELL #: 12		RRCID -> 262421	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10225	- 10395			
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-	129
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-	129
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	129
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-	129
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	129
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-	129
-----												
SHALLER, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 262856	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.10430	- 11357			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
-----												
JARVIS "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 263248	COMPL. DATE 12/30/2010	TOTAL	DEPTH 10161	PERF.10687	- 13782			
04	8130 X	7689	-0-	-441	-0-	7468	2	221	9	N	201	332
05	8401 X	7776	-0-	-625	-0-	7592	2	184	9	N	167	312
06	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7340	2	166	9	N	151	277
07	8091 X	7667	-0-	-424	-0-	7471	2	196	9	N	178	266
08	8060 X	7581	-0-	-479	-0-	7419	2	162	9	N	147	227
09	7680 X	7203	-0-	-477	-0-	7040	2	163	9	N	148	189
-----												
KING "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 265279	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL	DEPTH 9979	PERF.10348	- 13964			
04	9840 X	8808	-0-	-1032	-0-	8575	2	233	9	N	212	240
05	9982 X	8760	-0-	-1222	-0-	8541	2	219	9	N	199	267
06	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8228	2	204	9	N	185	277
07	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8754	2	204	9	N	185	277
08	8835 X	7187	-0-	-1648	-0-	7036	2	151	9	N	137	239
09	8550 X	8036	-0-	-514	-0-	7881	2	155	9	N	141	199
-----												
TUBB "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 266238	COMPL. DATE 03/16/2012	TOTAL	DEPTH 10157	PERF.10813	- 14717			
04	2850 X	2774	-0-	-76	-0-	2653	2	121	9	N	110	274
05	2945 X	2788	-0-	-157	-0-	2679	2	109	9	N	99	178
06	2850 X	2705	-0-	-145	-0-	2597	2	108	9	N	98	276
07	2852 X	2739	-0-	-113	-0-	2637	2	102	9	N	93	173
08	2790 N	2722	-0-	-68	-0-	2622	2	100	9	N	91	264
09	2700 N	2556	-0-	-144	-0-	2466	2	90	9	N	82	154

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY WRIGHT "A"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY WRIGHT "A"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #:		1H	RRCID ->	267140	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10520	-		14320	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					129
-----																
HALEY 153		WELL #:		2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10472	-		14890	
04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4454	2	193	9	N	175					308
05	4557 X	4491	-0-	-66	-0-	4301	2	190	9	N	173	193	1			288
06	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4274	2	179	9	N	163	197	1			254
07	4805 X	4562	-0-	-243	-0-	4387	2	175	9	N	159	195	1			218
08	4805 X	4632	-0-	-173	-0-	4461	2	171	9	N	155	191	1			182
09	4650 X	4505	-0-	-145	-0-	4333	2	172	9	N	156	195	1			143
-----																
LINDLEY, J.B.		WELL #:		2H	RRCID ->	267878	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	10343	-		15288	
04	6480 X	5701	-0-	-779	-0-	5558	2	143	9	N	130	188	1			267
05	6696 X	5631	-0-	-1065	-0-	5468	2	163	9	N	148	187	1			228
06	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5043	2	140	9	N	127	190	1			165
07	6510 X	5175	-0-	-1335	-0-	5036	2	139	9	N	126					291
08	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	6945	2	125	9	N	114	182	1			223
*09	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6246	2	130	9	N	118	184	1			157
-----																
TEAGUE		WELL #:		3H	RRCID ->	268025	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10566	-		13984	
04	6540 X	5798	-0-	-742	-0-	5603	2	195	9	N	177	201	1			173
05	6758 X	5855	-0-	-903	-0-	5683	2	172	9	N	156	185	1			144
06	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5472	2	157	9	N	143					287
07	6014 X	5757	-0-	-257	-0-	5601	2	156	9	N	142	190	1			239
08	6014 X	5699	-0-	-315	-0-	5555	2	144	9	N	131	188	1			182
09	5790 X	5490	-0-	-300	-0-	5343	2	147	9	N	134	181	1			135
-----																
ISAACS "D"		WELL #:		2SL	RRCID ->	268059	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10798	-		13812	
04	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	12656	2	514	9	N	467	363	1			1598
05	13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	12996	2	584	9	N	531	370	1			1759
06	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	11997	2	441	9	N	401	543	1			1617
07	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	11870	2	358	9	N	325	372	1			1570
08	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	12280	2	413	9	N	375	187	1			1758
*09	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	11501	2	156	9	N	142	387	1			1513
-----																
HALEY 155		WELL #:		1H	RRCID ->	268184	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	10069	-		14268	
04	4980 X	4539	-0-	-441	-0-	4400	2	139	9	N	126	193	1			214
05	5022 X	4608	-0-	-414	-0-	4467	2	141	9	N	128	193	1			149
06	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4270	2	139	9	N	126					275
07	4774 X	4458	-0-	-316	-0-	4330	2	128	9	N	116	192	1			199
08	4774 X	4437	-0-	-337	-0-	4313	2	124	9	N	113	190	1			122
09	4530 X	4294	-0-	-236	-0-	4161	2	133	9	N	121					243
-----																
ISAACS 'D' SL		WELL #:		3H	RRCID ->	269374	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10640	-		13846	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
ARRINGTON 55		WELL #:		1SL	RRCID ->	269788	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10733	- 15075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9570 X	8125	-0-	-1445	-0-	7811 2	314 9	N	285	386 1		314
05		9641 X	8195	-0-	-1446	-0-	7883 2	312 9	N	284	196 1		402
06		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	7598 2	501 9	N	455	377 1		480
07		9207 X	7433	-0-	-1774	-0-	7366 2	67 9	N	61	182 1		359
08		8835 X	7637	-0-	-1198	-0-	7358 2	279 9	N	254	188 1		425
09		8130 X	7196	-0-	-934	-0-	6942 2	254 9	N	231	377 1		279
-----													
ARRINGTON 55 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	271974	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9622	- 13813	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GEORGE -A-		WELL #:		8SL	RRCID ->	272833	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11211	- 15760	
04		97597 X	18709	-0-	-78888	-0-	18337 2	372 9	N	338	364 1		416
05		19530 X	11904	-0-	-7626	-0-	11559 2	345 9	N	314	382 1		348
06		18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	17698 2	318 9	N	289	194 1		443
07		18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	17875 2	306 9	N	278	381 1		340
08		17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	17677 2	317 9	N	288	197 1		431
*09		17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	16896 2	328 9	N	298	194 1		535
-----													
GEORGE -A- SL		WELL #:		9H	RRCID ->	272834	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11160	- 15340	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BROCK -A-		WELL #:		7063SL	RRCID ->	274446	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11136	- 15467	
04		61137 X	11575	-0-	-49562	-0-	10937 2	638 9	N	580	531 1		490
05		9982 X	8868	-0-	-1114	-0-	8283 2	585 9	N	532	542 1		480
06		8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8159 2	404 9	N	367	358 1		489
07		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	8024 2	345 9	N	314	534 1		269
08		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7620 2	342 9	N	311	355 1		225
*09		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7057 2	337 9	N	306	183 1		348
-----													
PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11910	- 16242	
04		459661 X	93827	-0-	-365834	-0-	93103 2	724 9	N	658	1663 1		2264
05		107451 X	107451	-0-	-0-	-0-	106305 2	1146 9	N	1042	362 1		2944
06		96193 X	96193	-0-	-0-	-0-	94765 2	1428 9	N	1298	1460 1		2782
07		90842 X	90842	-0-	-0-	-0-	90215 2	627 9	N	570	777 1		2575
08		91283 X	91283	-0-	-0-	-0-	90164 2	1119 9	N	1017	989 1		2603
*09		85005 X	85005	-0-	-0-	-0-	84367 2	638 9	N	580	1123 1		2060
-----													
PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11776	- 16102	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12574	- 16475			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13180	- 17402			
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PRATER 33		WELL #:		6H	RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11373	- 12600			
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROCK -A- SL		WELL #:		8063H	RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11260	- 14836			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ETHEREDGE A		WELL #:		4046H	RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10635	- 15570			
04	25652 X	25652	-0-	-0-	-0-	25330	2	322	9	N	293	188	1		614
05	25303 X	25303	-0-	-0-	-0-	24982	2	321	9	N	292	385	1		521
06	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	23302	2	285	9	N	259	193	1		587
07	23215 X	23215	-0-	-0-	-0-	22930	2	285	9	N	259	385	1		461
08	28455 X	28455	-0-	-0-	-0-	28091	2	364	9	N	331				792
*09	27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	26792	2	540	9	N	491	577	1		706
-----															
GEORGE 'A'		WELL #:		1045H	RRCID ->	278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10953	- 15067			
04	26940 X	19172	-0-	-7768	-0-	18866	2	306	9	N	278	385	1		191
05	25544 X	17849	-0-	-7695	-0-	17559	2	290	9	N	264	190	1		265
06	DLQ G-10	17304	-0-	17304	17304	17038	2	266	9	N	242	192	1		315
07	DLQ G-10	17565	-0-	17565	34869	17382	2	183	9	N	166	192	1		289
08	DLQ G-10	17501	-0-	17501	52370	17241	2	260	9	N	236	195	1		330
09	DLQ G-10	16649	-0-	16649	69019	16407	2	242	9	N	220	386	1		164
-----															
ABRAHAM -A-		WELL #:		5026H	RRCID ->	278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10960	- 15790			
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				107
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-	27	1		80
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-				80
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				80
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-				80
*09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				80

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
ETHEREDGE A SL		WELL #:		5046H	RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950 - 15407					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452												
RISLEY		WELL #:		1031	RRCID ->	067593	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10529 - 10625					
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					63
05	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	3			N	-0-					63
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					63
07	372 N	138	-0-	-234	-0-	138	3			N	-0-					63
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					63
*09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	734	3	9	9	N	8					71
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639												
PRESCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	149419	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10906 - 10956					
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					156
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					156
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					156
07	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					156
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					156
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					156
NELL, PATSY		WELL #:		108	RRCID ->	228167	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11347 - 11601					
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803												
HOBART RANCH		WELL #:		1060	RRCID ->	166236	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	11333	PERF. 7879 - 11073					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)				40311 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419										
PYEATT				WELL #: 5019	RRCID -> 177883	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11026	- 11930					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	30	1	708	2	Y	41	74	1	14
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	45	9	870	2	Y	13	5	1	21
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	Y	9	1	8	29
07	806 N	154	-0-	-652	-0-	14	9	138	2	Y	1	1	8	29
08	899 N	145	-0-	-754	-0-	22	1	138	2	Y	-0-			29
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	10	9			Y	NO RPT			29
YOUNG 66				WELL #: 2 A	RRCID -> 208926	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 13600	PERF.10768	- 12246					
04	2760 X	2634	-0-	-126	-0-	944	1	1651	3	N	35	2	1	85
05	3720 X	2250	-0-	-1470	-0-	39	9	1252	3	N	74	1	8	158
06	3600 X	2760	-0-	-840	-0-	917	1	1656	3	N	50	147	1	60
07	3720 X	2102	-0-	-1618	-0-	81	9	1147	3	N	82	4	1	138
08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	1049	1	1672	3	N	60	1	8	197
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	55	9			N	NO RPT			197
YOUNG 66				WELL #: 20 H	RRCID -> 242761	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 11691	PERF.11650	- 15494					
04	8610 X	7944	-0-	-666	-0-	1191	1	6504	3	Y	226	187	1	105
05	8897 X	7817	-0-	-1080	-0-	249	9	6414	3	Y	189	15	8	279
06	8610 X	6766	-0-	-1844	-0-	1195	1	5396	3	Y	194	188	1	270
07	8711 X	6772	-0-	-1939	-0-	208	9	5367	3	Y	216	370	1	100
08	8680 X	6762	-0-	-1918	-0-	1157	1	5389	3	Y	169	186	1	68
09	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-	213	9			Y	NO RPT			68
HEMPHILL (MORROW, UPPER)				40311 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HOBART RANCH				WELL #: 1967	RRCID -> 235827	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 13530	PERF.13110	- 13116					
04	15960 X	15946	-0-	-14	-0-	14	1	15918	2	N	13			100
05	16492 X	16450	-0-	-42	-0-	14	9	47	9	N	43			143
06	15990 X	15877	-0-	-113	-0-	16403	2	13	9	N	12			155
07	16523 X	16374	-0-	-149	-0-	15864	2	50	9	N	45			200
08	16492 X	16368	-0-	-124	-0-	16324	2	8	9	N	7	165	1	42
09	15960 X	15812	-0-	-148	-0-	16360	2	25	9	N	23			65
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PRATER				WELL #: 1	RRCID -> 096578	COMPL. DATE 11/15/1981	TOTAL DEPTH 13722	PERF.13480	- 13504					
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	N	-0-			-0-
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	31	1	369	2	N	-0-			-0-
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	30	1	249	2	N	-0-			-0-
07	434 N	273	-0-	-161	-0-	31	1	242	2	N	-0-			-0-
08	403 N	236	-0-	-167	-0-	31	1	205	2	N	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	30	1	229	2	N	-0-			-0-

-----												
HEMPHILL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		40311 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HOBART RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 053011			COMPL. DATE 04/20/1972			TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		11580 X	11279	-0-	-301	-0-	11279 2		N	-0-		-0-
05		11966 X	11612	-0-	-354	-0-	11612 2		N	-0-		-0-
06		11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	11071 2		N	-0-		-0-
07		11749 X	11458	-0-	-291	-0-	11458 2		N	-0-		-0-
08		11718 X	11463	-0-	-255	-0-	11463 2		N	-0-		-0-
09		11280 X	11021	-0-	-259	-0-	11021 2		N	-0-		-0-
-----												
HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST)				40311 805	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419								
JONES, MARY		WELL #:		1 L	RRCID -> 056470			COMPL. DATE 08/09/1973			TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JONES, MARY		WELL #:		11	RRCID -> 207609			COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746	
04		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 3		Y	-0-		20
05		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 3		Y	-0-		20
06		3900 X	3774	-0-	-126	-0-	3774 3		Y	-0-		20
07		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 3		Y	-0-		20
08		4030 X	3842	-0-	-188	-0-	3842 3		Y	-0-		20
09		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT		20
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
GEORGE -B-		WELL #:		128	RRCID -> 057912			COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695	
04		2370 X	1779	-0-	-591	-0-	1779 2		N	-0-		-0-
05		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-		-0-
06		3000 N	4717	-0-	1717	1717	4717 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3623	-0-	523	2240	3623 2		N	-0-		-0-
08		2240 N	-0-	-0-	-2240	-0-			N	-0-		-0-
09		2100 X	2093	-0-	-7	-0-	2093 2		N	-0-		-0-
-----												
HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)				40316 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL	
APACHE CORPORATION				027200								
SANDRA		WELL #:		1	RRCID -> 172572			COMPL. DATE 08/21/1998			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HERMANN (MORROW, UP.)				40709 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE	
BURNETT OIL CO., INC.				110016								
KIRKPATRICK		WELL #:		1	RRCID -> 196535			COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7982 - 8042	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249

HERMANN (MORROW, UP.) //CONT.// 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 REMNANT ENERGY, INC. 701555  
 BARLOW TRUST

WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			67
05	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			67
06	120 #	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-			67
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			67
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			67
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			67

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 STANLEY UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	2	3 9	N	3			184
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1679	2	14 9	N	13			197
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1609	2	10 9	N	9			206
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1650	2	15 9	N	14	168 1		52
*08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1474	2	3 9	N	3			55
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			55

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 JONES, OLIVE T.

WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	3078 X	2991	-0-	-87	-0-	2989	2	2 4	N	-0-			30
05	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2645	2	2 4	N	16			46
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2715	2	2 4	N	5			51
07	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2820	2	2 4	N	17			68
08	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	2 4	N	4			72
*09	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2209	2	13 9	N	12			84

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	240 N	123	-0-	-117	-0-	5	1	116 2	N	-0-			-0-
05	186 N	108	-0-	-78	-0-	4	1	102 2	N	-0-			-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	3	1	56 2	N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	3	1	108 2	N	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	65 2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2	4		N	-0-			-0-

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	1650 N	1275	-0-	-375	-0-	21	1	1252 2	N	-0-			50
05	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	25	1	1412 2	N	13			63
06	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	31	1	1437 2	N	8			71
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	22	1	1407 2	N	4			75
08	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	24	1	1371 2	N	5			80
09	1470 N	1345	-0-	-125	-0-	20	1	1319 2	N	5			85

-----														
HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	143	1	4867	2	N	15		267
							2	4	17	9				
05		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	140	1	4549	2	N	70		337
							2	4	77	9				
06		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	152	1	4685	2	N	110	198 1	100 5
							2	4	121	9				149
07		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	144	1	4553	2	N	60	6 5	203
							2	4	66	9				
08		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	130	1	4108	2	N	14		217
							2	4	15	9				
*09		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	132	1	4189	2	N	74	179 1	112
							81	9						
-----														
JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550														
04		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	76	1	3595	2	N	-0-		138
							2	4						
05		5146 X	2285	-0-	-2861	-0-	56	1	2222	2	N	5		143
							1	4	6	9				
06		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	112	1	5180	2	N	22		165
							2	4	24	9				
07		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	102	1	5139	2	N	359	176 1	301 5
							2	4	395	9				47
08		5115 X	5072	-0-	-43	-0-	125	1	4931	2	N	13	8 5	52
							2	4	14	9				
*09		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	113	1	4605	2	N	10		62
							11	9						
-----														
WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614														
04		900 N	892	-0-	-8	-0-	10	1	880	2	N	-0-		126
							2	4						
05		961 N	855	-0-	-106	-0-	9	1	844	2	N	-0-	64 5	62
							2	4						
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	12	1	853	2	N	7		69
							2	4	8	9				
07		930 N	867	-0-	-63	-0-	15	1	850	2	N	-0-	2 5	67
							2	4						
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	14	1	869	2	N	5		72
							2	4	6	9				
09		870 N	796	-0-	-74	-0-	12	1	784	2	N	-0-	1 5	71
-----														
JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876														
04		300 N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-		-0-
05		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-		-0-
06		210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-		-0-
07		217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-		-0-
08		186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-		-0-
*09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-		-0-
-----														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175 NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950														
04		690 N	636	-0-	-54	-0-	630	2	6	9	N	5		228
05		2511 N	457	-0-	-2054	-0-	457	2			N	-0-		228
06		1050 N	453	-0-	-597	-0-	453	2			N	-0-		228
07		651 N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-		228
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-		228
*09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-		228

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175  
 NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-				316
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2833	2	8	9	N	7	195	1		128
06	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-				128
07	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2935	2	9	9	N	8				136
*08	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2914	2	6	9	N	5				141
09	2700 N	2639	-0-	-61	-0-	2630	2	9	9	N	8				144

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

04	1800 N	1646	-0-	-154	-0-	1643	2	3	9	Y	3				110
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	Y	17				127
06	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	1535	2	9	9	Y	8				135
07	1705 N	1375	-0-	-330	-0-	1371	2	4	9	Y	4				139
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-				139
09	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	1408	2	51	9	Y	46				185

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

04	4440 X	4344	-0-	-96	-0-	4344	2			N	-0-				259
05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4276	2	12	9	N	11	195	1		75
06	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4675	2	10	9	N	9				84
07	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4610	2	7	9	N	6				90
*08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4710	2	2	9	N	2				92
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT				92

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
CRANE, DOROTHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067374	COMPL. DATE	07/27/1976	TOTAL DEPTH	12196	PERF.12042 - 12072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
-----															
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	107388	COMPL. DATE	09/01/1983	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11835 - 11854				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----															
CRANE, DOROTHY		WELL #:		203	RRCID ->	122771	COMPL. DATE	10/27/1986	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11849 - 11879				
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				20
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				20
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				20
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				20
-----															
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171833	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11822 - 11846				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
-----															
CRANE, DOROTHY		WELL #:		3	RRCID ->	174441	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11910 - 11934				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
-----															
CRANE UNIT #50		WELL #:		2	RRCID ->	175709	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12060 - 12080				
04	1050 N	745	-0-	-305	-0-	745	2			N	-0-				96
05	961 N	738	-0-	-223	-0-	738	2			N	-0-				96
06	870 N	755	-0-	-115	-0-	740	2	15	9	N	14				110
07	775 N	549	-0-	-226	-0-	549	2			N	-0-				110
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	N	7				117
*09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	789	2	7	9	N	6				123
-----															
CRANE		WELL #:		403	RRCID ->	191370	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11990 - 12000				
04	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3555	2	19	9	N	17				70
05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3494	2	19	9	N	17				87
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3192	2	29	9	N	26				113
07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2956	2	8	9	N	7				120
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3666	2	53	9	N	48				168
*09	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3625	2	19	9	N	17				185



HIGGINS, SOUTH (MORROW)												
LE NORMAN OPERATING LLC												
NEWCOMER												
WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04	5400 X	5036	-0-	-364	-0-	4992 2	44 9		N	40		137
05	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4899 2	42 9		N	38		175
06	4770 X	2882	-0-	-1888	-0-	2876 2	6 9		N	5		180
07	4929 X	4090	-0-	-839	-0-	4077 2	13 9		N	12		192
08	4929 X	3534	-0-	-1395	-0-	3514 2	20 9		N	18		210
09	4770 X	4214	-0-	-556	-0-	4211 2	3 9		N	3		213
-----												
CRANE, DOROTHY												
WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000												
04	510 N	381	-0-	-129	-0-	381 2			N	-0-		48
05	527 N	411	-0-	-116	-0-	411 2			N	-0-		48
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2			N	-0-		48
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			N	-0-		48
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2			N	-0-		48
09	510 N	349	-0-	-161	-0-	349 2			N	-0-		33
-----												
NEWCOMER												
WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228												
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-		140
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		140
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		140
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-		140
-----												
NEWCOMER												
WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		55
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY												
BARNES												
WELL #: 2 RRCID -> 166354 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11688 - 11718												
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2015 - P/A 06/03/15												
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC												
HOOVER UNIT												
WELL #: 744737 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590												
04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	297 1	2929 2		N	4		144
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	336 1	2795 2		N	-0-		144
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	288 1	2998 2		N	-0-		144
07	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	267 1	2019 2		N	11		155
08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	341 1	2966 2		N	-0-		155
*09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	303 1	2063 2		N	3		158
-----												

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

HOOVER ESTATE WELL #: 1175 RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-				N	-0-			130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 168449 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11486 - 11502

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

J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

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

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

04	900 N	145	-0-	-755	-0-	145	2			N	-0-			85
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			85
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			85
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			85
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			85
*09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			85

HIGGINS, SOUTH (MORROW)										//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY										//CONT.// 825420							
ANDREW										WELL #: 1		RRCID -> 171864		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE			BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TAYLOR										WELL #: 1		RRCID -> 174533		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688	
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-		45	1	4003	2	N	-0-				120
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-		45	1	3676	2	N	-0-				120
06	3000	N	3375	-0-	375	375		45	1	3330	2	N	-0-				120
07	3932	X	3557	-0-	-375	-0-		45	1	3512	2	N	-0-				120
08	2015	X	1645	-0-	-370	-0-		45	1	1600	2	N	-0-				120
09	1950	X	494	-0-	-1456	-0-		45	1	449	2	N	-0-				120
-----																	
KNICKER										WELL #: 1		RRCID -> 174755		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11772 - 11792	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
-----																	
WILLIAM										WELL #: 2174		RRCID -> 175900		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464	
04	3004	X	2803	-0-	-201	-0-		45	1	2758	2	N	-0-				130
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-		45	1	2736	2	N	-0-				130
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-		45	1	2436	2	N	-0-				130
07	1922	X	1624	-0-	-298	-0-		45	1	1579	2	N	-0-				130
08	1922	X	1724	-0-	-198	-0-		45	1	1679	2	N	-0-				130
*09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-		45	1	2310	2	N	-0-				130
-----																	
JIM BILL										WELL #: 185A		RRCID -> 176066		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800	
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-		45	1	4043	2	N	-0-				-0-
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-		45	1	3939	2	N	-0-				-0-
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-		45	1	4126	2	N	-0-				-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-		45	1	4141	2	N	-0-				-0-
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-		45	1	4015	2	N	-0-				-0-
*09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-		45	1	4093	2	N	-0-				-0-
-----																	
JOHN PAUL										WELL #: 2092		RRCID -> 176619		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606	
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-		68	1	1427	2	N	-0-				60
05	1550	N	1380	-0-	-170	-0-		50	1	1330	2	N	-0-				60
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-		68	1	1684	2	N	-0-				60
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-		68	1	1753	2	N	-0-				60
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		68	1	1538	2	N	-0-				60
09	1740	N	1467	-0-	-273	-0-		68	1	1399	2	N	-0-				60
-----																	
J. J.										WELL #: 2086		RRCID -> 192454		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804	
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-		45	1	1775	2	N	-0-				179
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-		45	1	1834	2	N	-0-				179
06	1830	N	1776	-0-	-54	-0-		45	1	1731	2	N	-0-				179
07	1891	N	1685	-0-	-206	-0-		45	1	1640	2	N	-0-				179
08	1891	N	830	-0-	-1061	-0-		26	1	804	2	N	-0-				179
09	1770	N	535	-0-	-1235	-0-		26	1	509	2	N	-0-				179

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	42	1	3960 2	N	-0-			68
05	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	45	1	3977 2	N	-0-			68
06	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	38	1	3142 2	N	-0-			68
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	45	1	3423 2	N	-0-			68
08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	45	1	3881 2	N	-0-			68
*09	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	42	1	3891 2	N	-0-			68

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

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

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

04	2160 X	1997	-0-	-163	-0-	45	1	1952 2	N	-0-			131
05	2232 X	1922	-0-	-310	-0-	45	1	1877 2	N	-0-			131
06	2160 X	1666	-0-	-494	-0-	45	1	1621 2	N	-0-			131
07	2232 X	2167	-0-	-65	-0-	45	1	2122 2	N	-0-			131
08	2232 X	2039	-0-	-193	-0-	45	1	1994 2	N	-0-			131
09	2010 X	1909	-0-	-101	-0-	45	1	1864 2	N	-0-			131

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

04	5670 X	5459	-0-	-211	-0-	45	1	5414 2	N	-0-			-0-
05	7037 X	4436	-0-	-2601	-0-	44	1	4392 2	N	-0-			-0-
06	7800 X	4926	-0-	-2874	-0-	45	1	4881 2	N	-0-			-0-
07	8060 X	7639	-0-	-421	-0-	45	1	7594 2	N	-0-			-0-
08	8060 X	6138	-0-	-1922	-0-	45	1	6093 2	N	-0-			-0-
09	5460 X	3422	-0-	-2038	-0-	36	1	3386 2	N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

04	3660 X	3455	-0-	-205	-0-	45	1	3410 2	N	-0-			71
05	3937 X	3298	-0-	-639	-0-	45	1	3253 2	N	-0-			71
06	3810 X	3056	-0-	-754	-0-	45	1	3011 2	N	-0-			71
07	3937 X	2742	-0-	-1195	-0-	42	1	2700 2	N	-0-			71
08	3565 X	3320	-0-	-245	-0-	45	1	3275 2	N	-0-			71
09	3450 X	3405	-0-	-45	-0-	45	1	3360 2	N	-0-			71

UPLAND RESOURCES LLC 878931  
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931  
 WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			44
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			44
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-			44
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-			44
08	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			44
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			44

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639  
 DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

04	540 N	362	-0-	-178	-0-	359	2	3	9	N	3			30
05	403 N	209	-0-	-194	-0-	205	2	4	9	N	4			34
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	N	2			36
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	325	2	3	9	N	3			39
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2			41
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	255	2	4	9	N	4			45

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

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

BUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 166408 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11399 - 11924

04	0	-0-	-0-	-0-	139					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	139					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	139					N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	139					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2013 - P&A 12/30/13

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			248
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			248
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			248
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			248
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			248
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			248

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

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

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783												
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1710 N	1117	-0-	-593	-0-	1104 2	13 9	N	12		129
05		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1735 2	11 9	N	10		139
06		1530 N	1396	-0-	-134	-0-	1396 2		N	-0-		139
07		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-		139
08		1736 N	1241	-0-	-495	-0-	1238 2	3 9	N	3		142
09		1410 N	1020	-0-	-390	-0-	1012 2	8 9	N	7		149

JONES ENERGY, LLC 441132												
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055												
04		1890 X	1609	-0-	-281	-0-	1609 2		N	-0-		35
05		1953 X	1573	-0-	-380	-0-	1573 2		N	-0-		35
06		1890 X	1722	-0-	-168	-0-	1716 2	6 9	N	5		40
07		1829 X	1643	-0-	-186	-0-	1640 2	3 9	N	3		43
08		1705 X	1400	-0-	-305	-0-	112 1	1280 2	N	7	50 7	-0-
							8 9					
09		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT		-0-

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990												
04		1140 X	1081	-0-	-59	-0-	92 1	983 2	N	5		80
							6 9					
05		1178 X	1090	-0-	-88	-0-	97 1	993 2	N	-0-		80
06		1140 X	1071	-0-	-69	-0-	92 1	973 2	N	5		85
							6 9					
07		1178 X	979	-0-	-199	-0-	83 1	893 2	N	3		88
							3 9					
08		1116 X	1110	-0-	-6	-0-	88 1	1016 2	N	5	93 7	-0-
							6 9					
09		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB													
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803													
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020													
04		6930 #	5873	-0-	-1057	-0-	4821 2	1052 9	N	956	949 1	6 8	407
05		7006 #	5702	-0-	-1304	-0-	4695 2	1007 9	N	915	958 1		364
06		6180 #	5439	-0-	-741	-0-	4520 2	919 9	N	835	737 1		462
07		6386 #	4903	-0-	-1483	-0-	3838 2	1065 9	N	968	1109 1		321
08		6076 #	5594	-0-	-482	-0-	4664 2	930 9	N	845	744 1		422
09		5880 #	5132	-0-	-748	-0-	4242 2	890 9	N	809	900 1		331

HIGGINS, W. (NOVI)		41110 425		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
COOPER 270		WELL #: 1		RRCID -> 225215		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9953 - 9969			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	900 #	860	-0-	-40	-0-	374	1	486	2	N	-0-		3
05	930 #	31	-0-	-899	-0-	31	1			N	-0-		3
06	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-		3
07	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		3
08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2016 - P/A 09/22/16													

HIGGINS, W. (MORROW)		41110 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
WRIGHT, MAY M. -E-		WELL #: 1163		RRCID -> 060186		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 12003		PERF.10660 - 10676			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2280 N	2131	-0-	-149	-0-	34	1	2095	3	N	-0-	47 5	123
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	32	1	2109	3	N	5		128
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	34	1	2131	3	N	1		129
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	39	1	2172	3	N	-0-	3 5	126
*08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	42	1	2208	3	N	-0-		126
09	2160 N	2112	-0-	-48	-0-	40	1	2066	3	N	5		131

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BUSSARD, JESS R.		WELL #: 1		RRCID -> 022182		COMPL. DATE 01/24/1963		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10564 - 10574			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1530 N	912	-0-	-618	-0-	912	2			N	-0-		498
05	2232 N	1014	-0-	-1218	-0-	1014	2			N	-0-		498
06	1320 N	1023	-0-	-297	-0-	1023	2			N	-0-		498
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-		498
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-		498
*09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-		498

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BUSSARD		WELL #: 1191		RRCID -> 084533		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10547 - 10557			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FOSTER 248		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #: 1		RRCID -> 164228		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10354 - 10405					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	N	-0-		58
*02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	78	1	1337	2	N	-0-		58
*03	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	67	1	1227	2	N	-0-		58
*04	1230 N	911	-0-	-319	-0-	66	1	845	2	N	-0-		58
*05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	281	1	775	2	N	-0-		58
*06	1260 N	974	-0-	-286	-0-	195	1	779	2	N	-0-		58
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		58
*08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58

HIGGINS, W. (MORROW)		//CONT.//		41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
RADAR		WELL #:		1161	RRCID ->	168444	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11379	PERF.10340 - 10357				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01		992 N	153	-0-	-839	-0-	153	2			N	-0-			128
*02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			128
*03		217 N	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-			128
*04		150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-			128
*05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			128
*06		60 N	47	-0-	-13	-0-	18	1	29	2	N	-0-			128
*07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			128
*08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)				41110 625	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
JONES		WELL #:		185	RRCID ->	152878	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11624 - 11638				
04	3935 R	3935	-0-	-0-	-0-	61	1	3866	2	N	5				81
						2	4		6						
05	4402 #	3833	-0-	-569	-0-	58	1	3734	2	N	35				116
						2	4		39						
06	4260 #	3881	-0-	-379	-0-	65	1	3794	2	N	18				134
						2	4		20						
07	4402 #	3839	-0-	-563	-0-	58	1	3771	2	N	7				141
						2	4		8						
08	4216 #	3488	-0-	-728	-0-	55	1	3431	2	N	-0-				141
						2	4								
09	3930 #	3524	-0-	-406	-0-	59	1	3419	2	N	42				183
						46	9								

UPLAND RESOURCES LLC				878931					CNTY: LIPSCOMB						
LOCKHART 56		WELL #:		3	RRCID ->	241225	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11596 - 11622				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				225
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				225
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				225
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				225
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				225
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				225

HIGGINS, WEST (TONKAWA)				41110 800	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB						
APACHE CORPORATION				027200											
SPARKS, ELMER E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	174102	COMPL. DATE	10/22/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF. N/A				
04	930 #	888	-0-	-42	-0-	833	3	55	9	N	50				110
05	992 #	898	-0-	-94	-0-	841	3	57	9	N	52				162
06	960 #	910	-0-	-50	-0-	841	3	69	9	N	63	171	1		54
07	992 #	765	-0-	-227	-0-	715	3	50	9	N	45				99
08	971 R	971	-0-	-0-	-0-	914	3	57	9	N	52				151
*09	907 R	907	-0-	-0-	-0-	846	3	61	9	N	55	174	1		32

HITCH (MORROW UPPER)				41670 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD						
SULLIVAN & CO.				828375											
THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	056008	COMPL. DATE	07/04/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6722 - 6734				
04	780 #	229	-0-	-551	-0-	229	2			N	-0-				-0-
05	806 #	211	-0-	-595	-0-	211	2			N	-0-				-0-
06	780 #	269	-0-	-511	-0-	269	2			N	-0-				-0-
07	465 #	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-				-0-
08	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-				-0-
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-



HITCHLAND (ATOKA)		41693 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC. THORESON, DONNIE L.		039870		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	720 N	702	-0-	-18	-0-	702 2	N	-0-		203
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-		203
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		203
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	763 2	N	13	14 9	216
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	774 2	N	-0-		216
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	742 2	N	-0-		216

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
WAKITA OPERATING, LLC VENNEMAN, J.		891725		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HITCHLAND GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2760 X	2606	-0-	-154	-0-	42 1	N	-0-	2564 2	-0-
05	2790 X	2758	-0-	-32	-0-	44 1	N	-0-	2714 2	-0-
06	2700 N	2595	-0-	-105	-0-	43 1	N	-0-	2552 2	-0-
07	2697 N	2626	-0-	-71	-0-	44 1	N	-0-	2582 2	-0-
08	2759 N	2597	-0-	-162	-0-	46 1	N	-0-	2551 2	-0-
09	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-		N	NO RPT		-0-

HITCHLAND GU -8-		WELL #: 1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4830 X	4492	-0-	-338	-0-	71 1	N	-0-	4421 2	12
05	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-	4835 2	12
06	4770 X	4266	-0-	-504	-0-	69 1	N	-0-	4197 2	12
07	4929 X	4393	-0-	-536	-0-	72 1	N	-0-	4321 2	12
08	4929 X	4093	-0-	-836	-0-	70 1	N	-0-	4023 2	12
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-		N	NO RPT		12

HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD		
CONOCOPHILLIPS COMPANY BYRNE		172232		RRCID -> 022193		COMPL. DATE 08/15/1958		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	450 #	423	-0-	-27	-0-	423 3	N	-0-		-0-
05	465 #	434	-0-	-31	-0-	434 3	N	-0-		-0-
06	450 #	412	-0-	-38	-0-	412 3	N	-0-		-0-
07	465 #	427	-0-	-38	-0-	427 3	N	-0-		-0-
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
*09	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MCCUTCHEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	690 #	537	-0-	-153	-0-	537 2	N	-0-		-0-
05	713 #	643	-0-	-70	-0-	643 2	N	-0-		-0-
06	690 #	527	-0-	-163	-0-	527 2	N	-0-		-0-
07	682 #	455	-0-	-227	-0-	455 2	N	-0-		-0-
08	682 #	362	-0-	-320	-0-	362 2	N	-0-		-0-
09	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-

-----															
HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD					
XTO ENERGY INC.				945936											
HITCHLAND GU -1-				WELL #:	1	RRCID ->	022185	COMPL. DATE	02/04/1954	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4586 - 4607		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
04		1680 #	1369	-0-	-311	-0-	21	1	1348	2	Y	-0-			-0-
05		1736 #	1532	-0-	-204	-0-	22	1	1510	2	Y	-0-			-0-
06		1500 #	1404	-0-	-96	-0-	22	1	1382	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1424	-0-	1424	1424	22	1	1402	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1392	-0-	1392	2816	23	1	1369	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2816					Y	NO RPT			-0-
-----															
HITCHLAND GU -5-				WELL #:	1	RRCID ->	022189	COMPL. DATE	11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4604 - 4622		
04		1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	21	1	1373	2	Y	-0-			-0-
05		1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	21	1	1419	2	Y	-0-			-0-
06		1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	22	1	1400	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	1473	23	1	1450	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1457	-0-	1457	2930	24	1	1433	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2930					Y	NO RPT			-0-
-----															
HITCHLAND GU -6-				WELL #:	1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/24/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4611 - 4626		
04		1290 #	956	-0-	-334	-0-	14	1	942	2	Y	-0-			-0-
05		1209 #	1002	-0-	-207	-0-	15	1	987	2	Y	-0-			-0-
06		1170 #	907	-0-	-263	-0-	14	1	893	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	907	-0-	907	907	14	1	893	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	934	-0-	934	1841	15	1	919	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1841					Y	NO RPT			-0-
-----															
HITCHLAND GAS UNIT 8				WELL #:	2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6710		
04		3720 #	3338	-0-	-382	-0-	50	1	3288	2	N	-0-			2
05		3751 #	3528	-0-	-223	-0-	51	1	3477	2	N	-0-			2
06		3570 #	3099	-0-	-471	-0-	48	1	3051	2	N	-0-			2
07	DLQ	G-10	3174	-0-	3174	3174	50	1	3124	2	N	-0-			2
08	DLQ	G-10	2889	-0-	2889	6063	47	1	2842	2	N	-0-			2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6063					N	NO RPT			2
-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
JACKSON, LOLA K.				WELL #:	5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4628 - 4652		
04		630 #	171	-0-	-459	-0-	171	2			N	-0-			-0-
05		840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
06		746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
*07		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
08		837 #	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-			-0-
09		810 #	702	-0-	-108	-0-	702	2			N	-0-			-0-
-----															
JACKSON, S. P.				WELL #:	3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)		41699 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232															
HITCH -F-		WELL #: 3		RRCID -> 073509		COMPL. DATE		N/A									
		TOTAL DEPTH		7108		PERF.		6790 - 6798									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	102	1	1743	3	N	-0-					-0-
05		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	105	1	1736	3	N	-0-					-0-
06		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	102	1	1877	3	N	-0-					-0-
07		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	106	1	2025	3	N	-0-					-0-
08		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	106	1	1910	3	N	-0-					-0-
*09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	102	1	1708	3	N	-0-					-0-
-----																	
HITCH -E-		WELL #: 3		RRCID -> 149590		COMPL. DATE		03/15/1994		TOTAL DEPTH		7400		PERF.		6766 - 6777	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)		41699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD									
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232															
THOR		WELL #: 3		RRCID -> 228161		COMPL. DATE		02/22/2007									
		TOTAL DEPTH		7300		PERF.		6550 - 6566									
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)		41699 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD									
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232															
THOR		WELL #: 4		RRCID -> 250179		COMPL. DATE		05/12/2009									
		TOTAL DEPTH		7255		PERF.		6776 - 6780									
04		2250 #	1821	-0-	-429	-0-	1821	3			N	-0-					94
05		2201 #	1187	-0-	-1014	-0-	1187	3			N	-0-					94
06		2130 #	1261	-0-	-869	-0-	1261	3			N	-0-					94
07		2201 #	1554	-0-	-647	-0-	1554	3			N	-0-					94
08		1922 #	1410	-0-	-512	-0-	1410	3			N	-0-					94
09		1830 #	1171	-0-	-659	-0-	1171	3			N	-0-					94
-----																	
HODGES (DES MOINES)		41878 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798															
MORRISON, MARY T. ET AL -H-		WELL #: 1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE		05/01/1988									
		TOTAL DEPTH		8225		PERF.		8050 - 8086									
04		2730 #	1985	-0-	-745	-0-	1985	3			N	-0-					44
05		2821 #	1851	-0-	-970	-0-	1833	3	18	9	N	16					60
06		3727 R	3727	-0-	-0-	-0-	3682	3	45	9	N	41					101
07		3490 R	3490	-0-	-0-	-0-	3468	3	22	9	N	20					121
*08		2821 #	1585	-0-	-1236	-0-	1541	3	44	9	N	40					161
*09		3601 R	3601	-0-	-0-	-0-	3535	3	66	9	N	60	192	1			29
-----																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 149203		COMPL. DATE		04/18/1969		TOTAL DEPTH		8250		PERF.		N/A	
HODGES		WELL #: 1193															
04		1830 #	1478	-0-	-352	-0-	1478	2			N	-0-					290
05		1891 #	1546	-0-	-345	-0-	1521	2	25	9	N	23					313
06		1680 #	1135	-0-	-545	-0-	1135	2			N	-0-					313
07		1674 #	1042	-0-	-632	-0-	1042	2			N	-0-	176	1			137
08		1674 #	1126	-0-	-548	-0-	1126	2			N	-0-					137
09		1500 #	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					137

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2455	2	3	9	N	3					168
05	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2678	2	6	9	N	5	146	1			27
06	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					27
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					27
08	2170 N	2043	-0-	-127	-0-	2043	2			N	-0-					27
*09	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					27

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

04	2250 N	1854	-0-	-396	-0-	1848	2	6	9	N	5					116
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2481	2	15	9	N	14	123	1			7
06	2280 N	2086	-0-	-194	-0-	2080	2	6	9	N	5					12
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					12
08	2511 N	2265	-0-	-246	-0-	2255	2	10	9	N	9					21
*09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2484	2	6	9	N	5					26

CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2563	3	8	9	N	7					182
05	3069 X	2613	-0-	-456	-0-	2611	3	2	9	N	2					184
06	2970 X	2491	-0-	-479	-0-	2491	3			N	-0-					184
07	3069 X	2556	-0-	-513	-0-	2553	3	3	9	N	3	3	8			184
08	2728 X	2544	-0-	-184	-0-	2544	3			N	-0-					184
09	2580 X	2445	-0-	-135	-0-	2442	3	3	9	N	3					187

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					140
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					140
06	1830 N	1567	-0-	-263	-0-	1567	3			N	-0-					140
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					140
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					140
09	1560 N	1433	-0-	-127	-0-	1433	3			N	-0-					140

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795								
MORRISON, MARY T.		WELL #:		1	RRCID ->	161288	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9954 - 9964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2014 N	2014	-0-	-0-	2014	1	N	-0-			205
05		2170 N	1996	-0-	-174	1996	1	N	-0-			205
06		2070 N	1383	-0-	-687	1383	1	N	-0-			205
07		2077 N	-0-	-0-	-2077			N	-0-			205
08		1984 N	-0-	-0-	-1984			N	-0-			205
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380			N	NO RPT			205
-----												
REMORA OPERATING, LLC				701613					CNTY: ROBERTS			
MORRISON, MARY T.		WELL #:		3	RRCID ->	124259	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	10016 - 10026
04		443 N	443	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
05		496 N	328	-0-	-168	328	2	N	-0-			-0-
06		436 N	436	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
07		693 N	693	-0-	-0-	693	2	N	-0-			-0-
08		606 N	606	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
*09		549 N	549	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
-----												
HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION				027200								
HODGES -G-		WELL #:		1933	RRCID ->	168603	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9451 - 9474
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: ROBERTS			
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	224067	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	9318 - 9370
04		63 N	63	-0-	-0-	30	1	33	2	N	-0-	33
05		42 N	42	-0-	-0-	14	1	28	2	N	-0-	33
06		60 N	54	-0-	-6	30	1	24	2	N	-0-	33
07		62 N	56	-0-	-6	31	1	25	2	N	-0-	33
08		47 N	47	-0-	-0-	18	1	29	2	N	-0-	33
09		60 N	48	-0-	-12	22	1	26	2	N	-0-	33
-----												
HOOVER, NE. (CHASE)				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160								
RUTH		WELL #:		1023	RRCID ->	150066	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3650 - 3668
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RUTH -3-		WELL #:		2	RRCID ->	150067	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3717 - 3994
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER, NE. (CHASE) //CONT.// 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY  
 SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160  
 SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3672

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1200 N	556	-0-	-644	-0-	556 3		N	-0-			-0-
05		1240 N	546	-0-	-694	-0-	546 3		N	-0-			-0-
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		N	-0-			-0-
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		N	-0-			-0-
08		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
09		1590 N	1273	-0-	-317	-0-	1273 3		N	-0-			-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

04		3000 X	1305	-0-	-1695	-0-	1305 3		N	-0-			-0-
05		3193 X	1282	-0-	-1911	-0-	1282 3		N	-0-			-0-
06		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 3		N	-0-			-0-
07		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 3		N	-0-			-0-
08		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 3		N	-0-			-0-
09		3690 X	3187	-0-	-503	-0-	3187 3		N	-0-			-0-

RUTH WELL #: 702 RRCID -> 198781 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3710 - 3792

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

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY  
 SEEK ENERGY, LLC 763160  
 SPEARMAN 26 WELL #: 2 T RRCID -> 166665 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9141

04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 196369 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8881 - 8941

04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER)		//CONT.//		42512 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160										
SPEARMAN 23		WELL #:		8	RRCID ->	200001	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9062 - 9067		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2016														

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B")				42512 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC				763160										
RUTH 23		WELL #:		6	RRCID ->	167835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8504 - 8600		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUTH		WELL #:		702	RRCID ->	186105	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9066 - 9076
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH)				42512 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC				763160								
SPEARMAN 23		WELL #:		5	RRCID ->	173563	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8636 - 8735
04	1504 N	1171	-0-	-333	-0-	1031 3	140 9	N	127	353 1		419
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1013 3	152 9	N	138			557
06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	1833 3	616 9	N	560	692 1		425
07	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1173 3	548 9	N	498	478 1		445
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			445
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			445

RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	197612	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8593 - 8941
04	390 N	195	-0-	-195	-0-	195 3		N	-0-			-0-
05	434 N	192	-0-	-242	-0-	192 3		N	-0-			-0-
06	420 N	364	-0-	-56	-0-	364 3		N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
*09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-

SPEARMAN 23		WELL #:		8	RRCID ->	200002	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7215 - 7224
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
*08	16647 X	10079	-0-	-6568	-0-	9866 3	213 9	N	194			232
*09	16110 X	2582	-0-	-13528	-0-	1963 3	619 9	N	563	675 1		120

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY  
SEEK ENERGY, LLC 763160  
RUTH WELL #: 702 RRCID -> 191406 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 5100 - 5284

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

SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4827 - 4833

04	5162 R	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-				-0-
05	13826 #	5073	-0-	-8753	-0-	5073	3			N	-0-				-0-
06	15090	15090	-0-	-0-	-0-	15090	3			N	-0-				-0-
07	15218	15218	-0-	-0-	-0-	15218	3			N	-0-				-0-
08	15079	15079	-0-	-0-	-0-	15079	3			N	-0-				-0-
*09	13951	13951	-0-	-0-	-0-	13951	3			N	-0-				-0-

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4930 - 5042

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

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937  
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

04	4410 X	3152	-0-	-1258	-0-	3117	2	35	9	N	32				237
05	4557 X	2870	-0-	-1687	-0-	2864	2	6	9	N	5				242
06	4830 X	2898	-0-	-1932	-0-	2895	2	3	9	N	3				245
07	4991 X	2986	-0-	-2005	-0-	2978	2	8	9	N	7				252
*08	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3444	2	2	9	N	2				254
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	-0-				N	NO RPT				254

HORIZON (CLEVELAND) 42597 332 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
ATHENA ENERGY, INC. 036051  
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT				18
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT				18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT				18
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT				18
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT				18
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT				18

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783  
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



HORIZON (DES MOINES)		42597 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803												
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 123566		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 6744 - 7465				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORIZON (MARMATON)		42597 382		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803												
DAVIS 106		WELL #: 4		RRCID -> 220159		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6645 - 6684				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803												
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8931 - 8940				
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			90
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			90
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			90
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			90
*05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			90
*06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-			90
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			90
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 6920 - 6930				
04	210 N	64	-0-	-146	-0-	6	1	58	2	N	-0-			63
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	N	-0-			63
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-			63
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-			63
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-			63
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	N	-0-			63

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 8046 - 8053				
04	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
05	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
06	480 #	358	-0-	-122	-0-	358	3			N	-0-			-0-
07	496 #	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-			-0-
08	496 #	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-			-0-
09	420 #	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-			-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5334 - 5354				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 7793 - 7892				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, PERCY E.		4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7844 - 7929				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, PERCY E.		5464		RRCID -> 145198		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7798 - 7874				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARTON, HUGH D.		3		RRCID -> 159488		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7848 - 7944				
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	82 1	1407 3	N	176	174 1			167
							2 4	194 9						
05	2263	N	1239	-0-	-1024	-0-	127 1	1110 3	N	-0-				167
							2 4							
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	171 1	1294 3	N	206	193 1			180
							2 4	227 9						
07	1736	N	1237	-0-	-499	-0-	166 1	1033 3	N	33				213
							2 4	36 9						
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	177 1	1359 3	N	131	316 1			28
							2 4	144 9						
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	185 1	1726 3	N	-0-				28



-----															
HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		840 N	779	-0-	-61	-0-	779	3			N	-0-			89
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			89
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	N	2			91
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	963	3	3	9	N	3			94
*08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	924	3	2	9	N	2			96
*09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			96
-----															
BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662															
04		1200 N	1101	-0-	-99	-0-	1101	3			N	-0-			3
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			3
06		810 N	331	-0-	-479	-0-	331	3			N	-0-			3
07		1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			N	-0-			3
*08		1116 N	323	-0-	-793	-0-	323	3			N	-0-			3
*09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			3
-----															
JONES ENERGY, LLC 441132 BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922															
04		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2116	2	9	9	N	8			40
05		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2263	2	9	9	N	8			48
06		2070 N	1920	-0-	-150	-0-	1920	2			N	-0-			48
07		2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2190	2	2	9	N	2			50
08		2263 N	2179	-0-	-84	-0-	2179	2			N	-0-	50	7	-0-
09		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LE NORMAN OPERATING LLC 491579 BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194															
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			173
05		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			173
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			173
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			173
08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			173
*09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			173
-----															
BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992															
04		1620 N	1073	-0-	-547	-0-	1072	2	1	9	N	1			103
05		1767 N	1040	-0-	-727	-0-	1040	2			N	-0-			103
06		1590 N	1069	-0-	-521	-0-	1069	2			N	-0-			103
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	N	1			104
08		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			104
*09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			104
-----															
BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932															
04		3000 N	3042	-0-	42	308	3039	2	3	9	N	3			113
05		3431 X	3123	-0-	-308	-0-	3123	2			N	-0-			113
06		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-			113
07		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			113
08		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	N	5			118
*09		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3649	2	10	9	N	9			127

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BARTON ESTATES				WELL #: 5378	RRCID -> 211364	COMPL. DATE 10/30/2004	TOTAL DEPTH 8232	PERF. 7913	- 7990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HILL, PERCY E.				WELL #: 4641H	RRCID -> 245015	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 7865	PERF. 8345	- 9930				
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	29 1	2208 2	N	10				143
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	11 9							143
06	2250 N	2205	-0-	-45	-0-	29 1	2156 2	N	-0-				143
07	2325 N	2256	-0-	-69	-0-	30 1	2175 2	N	-0-				143
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	31 1	2225 2	N	-0-				160
09	2220 N	2127	-0-	-93	-0-	31 1	2251 2	N	17				160
						19 9							
						30 1	2097 2	N	-0-				160

SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
HILL				WELL #: 2	RRCID -> 080953	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 8366	PERF. 7854	- 8256				
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	950 2	22 9	N	20				112
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	991 2	14 9	N	13				125
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	933 2	11 9	N	10				135
07	992 N	968	-0-	-24	-0-	953 2	15 9	N	14				149
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	998 2	13 9	N	12				161
*09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	941 2	7 9	N	6				167

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
ROGERS				WELL #: 2H	RRCID -> 262266	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH 8184	PERF. 8280	- 12010				
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	178 1	148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2				N	-0-		148
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2				N	-0-		148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148

LANDERS				825420									
ROGERS				WELL #: 2H	RRCID -> 264364	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 8240	- 11764				
04	2490 N	2202	-0-	-288	-0-	174 1	1928 2	N	91	181 1			229
05	2418 N	2393	-0-	-25	-0-	100 9							317
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	174 1	2122 2	N	88				382
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	97 9							329
08	3100 N	3582	-0-	482	482	174 1	2361 2	N	65				150
*09	3000 N	3665	-0-	665	1147	174 1	2484 2	N	126	179 1			147
						139 9							
						174 1	3408 2	N	-0-	179 1			150
						174 1	3311 2	N	164	167 1			147
						180 9							

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803													
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----													
*01		806 N	804	-0-	-2	-0-	804	2		N	-0-	180	
*02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-	180	
*03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	-0-	184
*04		780 N	702	-0-	-78	-0-	702	2		N	-0-	184	
*05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-	184	
*06		750 N	655	-0-	-95	-0-	655	2		N	-0-	184	
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT	184	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	184	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	184	
-----													
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886													
-----													
*01		T. A.	649	-0-	649	1134	649	2		N	-0-	-0-	
*02		T. A.	514	-0-	514	1648	514	2		N	-0-	-0-	
*03		T. A.	474	-0-	474	2122	474	2		N	-0-	-0-	
*04		2711 X	589	-0-	-2122	-0-	589	2		N	-0-	-0-	
*05		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-	-0-	
*06		529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-	-0-	
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930													
-----													
04		570 N	551	-0-	-19	-0-	7	1	542	3	N	-0-	-0-
							2	4					
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	7	1	640	3	N	-0-	-0-
							2	4					
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	7	1	542	3	N	-0-	-0-
							2	4					
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	6	1	552	3	N	-0-	-0-
							2	4					
*08		651 N	535	-0-	-116	-0-	7	1	526	3	N	-0-	-0-
							2	4					
09		540 N	501	-0-	-39	-0-	6	1	495	3	N	-0-	-0-
-----													
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900													
-----													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC 491579													
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888													
-----													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

04	5460	4662	-0-	-798	-0-	4077	2	585	9	N	532	567	1			258
05	5642	4814	-0-	-828	-0-	4324	2	490	9	N	445	378	1			325
06	6295	6295	-0-	-0-	-0-	5838	2	457	9	N	415	387	1			353
07	6335	6335	-0-	-0-	-0-	5863	2	472	9	N	429	387	1			395
08	5332 #	4603	-0-	-729	-0-	4157	2	446	9	N	405	578	1			222
09	5460	4551	-0-	-909	-0-	4079	2	472	9	N	429	389	1			262

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

04	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1409	2	198	9	N	180	193	1			312
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1659	2	245	9	N	223	190	1			345
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2108	2	198	9	N	180	195	1			330
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2070	2	193	9	N	175					505
08	1891 N	1582	-0-	-309	-0-	1389	2	193	9	N	175	387	1			293
09	2310 N	1596	-0-	-714	-0-	1410	2	186	9	N	169	195	1			267

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

04	18330 X	3997	-0-	-14333	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
05	20025 X	20025	-0-	-0-	-0-	20025	2			N	-0-					-0-
06	18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
07	20471 X	20471	-0-	-0-	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
08	20335 X	20335	-0-	-0-	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
*09	19495 X	19495	-0-	-0-	-0-	19495	2			N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

04	7830 X	7700	-0-	-130	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
05	8091 X	8082	-0-	-9	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
06	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	7325	-0-	-673	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
08	8091 X	6559	-0-	-1532	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
09	7830 X	7343	-0-	-487	-0-	7343	2			N	-0-					-0-

HOWE RANCH (HUNTON)		//CONT.//		43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HOWE, GENE		WELL #:		5	RRCID ->	082246	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	17725	PERF.17555 - 17568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)				43023 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429											
HOWE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	065812	COMPL. DATE	03/14/1976	TOTAL DEPTH	12642	PERF.12301 - 12316				
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				8
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				8
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

HOWE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	151104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12618	PERF.12389 - 12459
04	3180 X	2465	-0-	-715	-0-	2465	2			N	-0-	-0-
05	3286 X	3103	-0-	-183	-0-	3103	2			N	-0-	-0-
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-	-0-
07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-	-0-
08	3100 X	2664	-0-	-436	-0-	2664	2			N	-0-	-0-
*09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				WELL #:	8	RRCID ->	166939	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12114 - 12130
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-	-0-
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-	-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-	-0-
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-	-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-	-0-
*09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-	-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)				WELL #:	43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
MCQUIDDY H		WELL #:			RRCID ->	175206	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040 - 12056	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005												

MCQUIDDY H				WELL #:	6	RRCID ->	178842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12662	PERF.11995 - 12009
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	30
05	124 X	33	-0-	-91	-0-	13	1	20	3	N	-0-	30
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	30
07	93 X	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-	30
*08	62 X	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-	30
09	30 X	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-	30



HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.//		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #: 1		RRCID -> 085006		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12322 - 12329		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #: 104		RRCID -> 123382		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 17490		PERF.12096 - 12105		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
-----														
MCQUIDDY		WELL #: 204		RRCID -> 171337		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 12291		PERF.12110 - 12113				
04	4530 X	4324	-0-	-206	-0-	4324	2			N	-0-			15
05	4588 X	4238	-0-	-350	-0-	4238	2			N	-0-			15
06	4290 X	4286	-0-	-4	-0-	4286	2			N	-0-			15
07	4464 X	4344	-0-	-120	-0-	4344	2			N	-0-			15
08	4464 X	4364	-0-	-100	-0-	4364	2			N	-0-			15
09	4320 X	4108	-0-	-212	-0-	4108	2			N	-0-			15
-----														
MCQUIDDY		WELL #: 304		RRCID -> 174493		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12002 - 12008				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----														
MCQUIDDY		WELL #: 404		RRCID -> 177637		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12006 - 12010				
04	2460 X	2322	-0-	-138	-0-	2322	2			N	-0-			40
05	3410 X	2149	-0-	-1261	-0-	2149	2			N	-0-			40
06	3300 X	2434	-0-	-866	-0-	2434	2			N	-0-			40
07	3410 X	2298	-0-	-1112	-0-	2298	2			N	-0-			40
08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-			40
*09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-			40
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 9		RRCID -> 183829		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12206		PERF.12046 - 12056		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)		43026 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 6		RRCID -> 093028		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 18335		PERF.12482 - 12520	
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 1133		RRCID -> 096325		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12384 - 12410	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BURTON		WELL #: 1107		RRCID -> 098486		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 12790		PERF.12659 - 12677			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)		43589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 165669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 11330		PERF. N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 2904		RRCID -> 166391		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 11410		PERF. N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 2		RRCID -> 150162		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11228 - 11252	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			7
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	1			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

HUNTER (BROWN DOLOMITE) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY PALO DURO RANCH 138		43695 200 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 170736		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 3198		PERF. 3020		- 4563	
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		6
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		6
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-		6
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		6
*08	558 N	217	-0-	-341	-0-	217	3	N	-0-		6
*09	780 N	164	-0-	-616	-0-	164	3	N	-0-		6
-----											
SEITZ		WELL #: 5		RRCID -> 215018		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2890 - 5185	
04	840 X	585	-0-	-255	-0-	585	2	N	-0-		3
05	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		3
06	720 X	457	-0-	-263	-0-	457	3	N	-0-		3
07	744 X	395	-0-	-349	-0-	395	3	N	-0-		3
*08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-		3
*09	1230 X	705	-0-	-525	-0-	705	3	N	-0-		3
-----											
SEITZ		WELL #: 6		RRCID -> 216814		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3076		PERF. 2800 - 5051	
04	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-		-0-
05	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-		-0-
06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-		-0-
07	930 X	799	-0-	-131	-0-	799	3	N	-0-		-0-
*08	2108 X	17	-0-	-2091	-0-	17	3	N	-0-		-0-
09	1290 X	124	-0-	-1166	-0-	124	3	N	-0-		-0-
-----											
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 5		RRCID -> 219332		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 3071		PERF. 2823 - 5088	
04	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-		-0-
05	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
06	1260 X	122	-0-	-1138	-0-	122	3	N	-0-		-0-
07	1302 X	443	-0-	-859	-0-	443	3	N	-0-		-0-
*08	1364 X	422	-0-	-942	-0-	422	3	N	-0-		-0-
09	1320 X	818	-0-	-502	-0-	818	3	N	-0-		-0-
-----											
PATTEN UNIT		WELL #: 6178		RRCID -> 258664		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 5541		PERF. 3210 - 3228	
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3	N	-0-		-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-
*08	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-		-0-
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3	N	-0-		-0-
-----											
DACO, INC. SCHICK		196940 WELL #: 1-C		RRCID -> 164893		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3244 - 3256	
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
HOLT				WELL #: 4	RRCID -> 156928	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 3150	- 3167		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198 2		N	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
06	210 N	57	-0-	-153	-0-	57 2		N	-0-		-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-		-0-
*09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		-0-
-----											
SCHICK				WELL #: 2H	RRCID -> 187364	COMPL. DATE 10/09/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3380	- 4940		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261							
HUNTER				WELL #: 1	RRCID -> 091785	COMPL. DATE 12/16/1980	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3018	- 3044		
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2		N	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220 2		N	-0-		-0-
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	219 2		N	-0-		-0-
08	279 N	185	-0-	-94	-0-	185 2		N	-0-		-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		N	-0-		-0-
-----											
LOWE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 169971	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 3074	- 3156		
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-
07	682 N	584	-0-	-98	-0-	584 2		N	-0-		-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	588 2		N	-0-		-0-
-----											
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
JACK -169-				WELL #: 1A	RRCID -> 167384	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3195	- 3250		
*01	465 N	311	-0-	-154	-0-	311 2		N	-0-		-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
*03	341 N	211	-0-	-130	-0-	211 2		N	-0-		-0-
*04	300 N	216	-0-	-84	-0-	216 2		N	-0-		-0-
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
*06	210 N	175	-0-	-35	-0-	9 1	166 2	N	-0-		-0-
*07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
*08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROSENBAUM 149				WELL #: 1	RRCID -> 184475	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3132	- 3204		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
SEITZ		WELL #:		2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF.	3194 - 3204			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258						N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258						N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258						N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258						N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT			-0-
-----															
HANSFORD		WELL #:		151A	RRCID ->	189203	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3200 - 3226			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
HUNTER (COUNCIL GROVE)				43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:		8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	3880 - 3908			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	195448	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3095 - 7134			
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	30	1	133	2	N	-0-				-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	31	1	136	2	N	-0-				-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	30	1	144	2	N	-0-				-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	31	1	104	2	N	-0-				-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	31	1	110	2	N	-0-				-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	30	1	146	2	N	-0-				-0-
-----															
HUNTER (WHITE DOLOMITE)				43695 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD					
H & L OPERATING CO., LLC				339787											
SEITZ		WELL #:		3153	RRCID ->	167596	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	3382 - 3387			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	195450	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3305 - 3309			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNTOON, N. (MORROW LO.)		43748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
CONDON -53-		WELL #: 1		RRCID -> 093627		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	30 1	68 2	N	-0-				187
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	31 1	72 2	N	-0-				187
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	30 1	79 2	N	-0-				187
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	31 1	81 2	N	-0-				187
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	31 1	83 2	N	-0-				187
09		120 N	87	-0-	-33	-0-	30 1	57 2	N	-0-				187
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
SCHULTZ		WELL #: 103		RRCID -> 204606		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276						
04		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4405 2	17 9	N	15				59
05		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4644 2	25 9	N	23				82
06		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4390 2	17 9	N	15				97
*07		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4189 2	6 9	N	5				102
*08		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2		N	-0-				102
*09		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3064 2	9 9	N	8				110
-----														
VERNON		WELL #: 1036		RRCID -> 209625		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340						
04		840 N	774	-0-	-66	-0-	774 2		N	-0-				30
05		837 N	834	-0-	-3	-0-	834 2		N	-0-				30
06		810 N	752	-0-	-58	-0-	746 2	6 9	N	5				35
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-				-0-
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-				-0-
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-				-0-
-----														
HUTCH (BROWN DOLOMITE)		43802 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
LINN OPERATING, INC.		501545												
PRICE		WELL #: 4		RRCID -> 074795		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208						
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
HUTCH (GRANITE WASH 5800)		43802 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
HARLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 059671		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790						
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
HUTCH (PENN. LIME 4000)		43802 630		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 148404		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 3700 - 3940						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) STRAT LAND EXPLORATION COMPANY BUCHNER				43850 090 825420	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
				WELL #: 3	RRCID -> 135776	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6122	- 6132			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOOVER -A-				43850 111 172232	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
				WELL #: 1	RRCID -> 022247	COMPL. DATE 11/14/1957	TOTAL DEPTH 6309	PERF. 5831	- 5988			
04		3210 X	3156	-0-	-54	-0-	3156 3	N	-0-			67
05		3317 X	3269	-0-	-48	-0-	3269 3	N	-0-			67
06		3210 X	3107	-0-	-103	-0-	3107 3	N	-0-			67
07		3317 X	3239	-0-	-78	-0-	3239 3	N	-0-			67
08		3286 X	3229	-0-	-57	-0-	3229 3	N	-0-			67
09		3150 X	3112	-0-	-38	-0-	3112 3	N	-0-			67
-----												
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC GIBNER				173783	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
				WELL #: 1	RRCID -> 107625	COMPL. DATE 11/04/1982	TOTAL DEPTH 6255	PERF. 5914	- 5963			
04		3000 N	738	-0-	-2262	407	738 2	N	-0-			12
05		1177 N	770	-0-	-407	-0-	770 2	N	-0-			12
06		780 N	750	-0-	-30	-0-	750 2	N	-0-			12
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-			12
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-			12
09		750 N	513	-0-	-237	-0-	513 2	N	-0-			12
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY CLOSE, JONNIE				217005	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
				WELL #: 1	RRCID -> 022248	COMPL. DATE 10/04/1996	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 5890	- 5902			
04		2040 X	1643	-0-	-397	-0-	1643 3	N	-0-			112
05		2108 X	1738	-0-	-370	-0-	1738 3	N	-0-			112
06		2040 X	1563	-0-	-477	-0-	1563 3	N	-0-			112
07		1922 X	1276	-0-	-646	-0-	1276 3	N	-0-			112
08		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3	N	-0-			112
*09		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3	N	-0-			112
-----												
HOLT, FRED B.				WELL #: 1	RRCID -> 022249	COMPL. DATE 12/08/1959	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5884	- 5904			
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-			99
05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-			99
06		1470 N	1363	-0-	-107	-0-	1363 3	N	-0-			99
07		1612 N	1476	-0-	-136	-0-	1476 3	N	-0-			99
08		1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1487 3	N	-0-			99
*09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3	N	-0-			99
-----												
JARVIS, B.				WELL #: 1	RRCID -> 022251	COMPL. DATE 02/04/1958	TOTAL DEPTH 6325	PERF. 5958	- 5988			
04		720 N	693	-0-	-27	-0-	693 3	N	-0-			78
05		744 N	711	-0-	-33	-0-	711 3	N	-0-			78
06		720 N	684	-0-	-36	-0-	684 3	N	-0-			78
07		713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3	N	-0-			78
08		713 N	688	-0-	-25	-0-	688 3	N	-0-			78
09		690 N	656	-0-	-34	-0-	656 3	N	-0-			78

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771												
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		968 X	968	-0-	-0-	-0-	139 1	826 2	N	3		50
05		818 X	818	-0-	-0-	-0-	3 9					
06		450 X	177	-0-	-273	-0-	139 1	679 2	N	-0-		50
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-	177 2		N	-0-		50
08		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		50
09		960 X	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		50
-----												
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120												
04		5190 X	5010	-0-	-180	-0-	15 1	4905 2	N	82		310
05		5394 X	4999	-0-	-395	-0-	90 9	4897 2	N	79		389
06		5220 X	2581	-0-	-2639	-0-	15 1	2505 2	N	55	363 1	81
07		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	61 9	6946 2	N	102		183
08		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	112 9	6760 2	N	79	186 1	76
*09		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	15 1	6022 2	N	84		160
							92 9					
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060												
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		280
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		280
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
*08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		280
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		280
-----												
HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180												
04		210 X	180	-0-	-30	-0-	180 2		N	-0-		-0-
05		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
06		210 X	14	-0-	-196	-0-	14 3		N	-0-		-0-
07		217 X	103	-0-	-114	-0-	103 3		N	-0-		-0-
*08		186 X	51	-0-	-135	-0-	51 3		N	-0-		-0-
09		180 X	26	-0-	-154	-0-	26 3		N	-0-		-0-
-----												
EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085												
04		480 X	420	-0-	-60	-0-	420 2		N	-0-		-0-
05		113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
06		420 X	136	-0-	-284	-0-	136 3		N	-0-		-0-
07		434 X	110	-0-	-324	-0-	110 3		N	-0-		-0-
*08		434 X	111	-0-	-323	-0-	111 3		N	-0-		-0-
09		420 X	74	-0-	-346	-0-	74 3		N	-0-		-0-
-----												
MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781												
04		570 X	460	-0-	-110	-0-	460 2		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
07		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
*08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-



HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
DACO, INC.				196940									
HARBOUR				WELL #: 2	RRCID -> 176095		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 7800	PERF. 3438	- 4039	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
*07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
*08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
HOLT, FRED				WELL #: 3	RRCID -> 201053		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3356	- 3360	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
BUCHNER, G. C.				WELL #: 4	RRCID -> 156155		COMPL. DATE 08/06/1996			TOTAL DEPTH 3489	PERF. 3304	- 3328	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
OWNBEY				WELL #: 3	RRCID -> 158284		COMPL. DATE 03/11/1996			TOTAL DEPTH 5365	PERF. 3521	- 3528	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOLT, B. C. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 159461		COMPL. DATE 08/01/1996			TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3250	- 3809	
04	2580 X	2435	-0-	-145	-0-	-0-	130 1	2305 2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2305	-0-	-578	-0-	-0-	130 1	2175 2	N	-0-			-0-
06	2790 X	1781	-0-	-1009	-0-	-0-	130 1	1651 2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2457	-0-	-426	-0-	-0-	130 1	2327 2	N	-0-			-0-
08	2573 X	2201	-0-	-372	-0-	-0-	130 1	2071 2	N	-0-			-0-
09	2430 X	2062	-0-	-368	-0-	-0-	130 1	1932 2	N	-0-			-0-
-----													
BUCHNER, G C				WELL #: 5H	RRCID -> 175579		COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 3066	PERF. 3543	- 4685	
04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
05	2294 X	1973	-0-	-321	-0-	-0-	1973 2		N	-0-			-0-
06	2280 X	1627	-0-	-653	-0-	-0-	1627 2		N	-0-			-0-
07	2356 X	1846	-0-	-510	-0-	-0-	1846 2		N	-0-			-0-
08	2356 X	2166	-0-	-190	-0-	-0-	2166 2		N	-0-			-0-
09	2190 X	1848	-0-	-342	-0-	-0-	1848 2		N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
HOLT, B.C. "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	177797	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3378 - 4739				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
IVY "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	177798	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3349 - 4751				
04	2310 X	1368	-0-	-942	-0-	-0-	1368	2		N	-0-				-0-
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-				-0-
06	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-				-0-
07	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-				-0-
08	2883 X	2511	-0-	-372	-0-	-0-	2511	2		N	-0-				-0-
09	2790 X	1801	-0-	-989	-0-	-0-	1801	2		N	-0-				-0-
-----															
BUCHNER, G.C.		WELL #:		104	RRCID ->	178227	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 3417 - 4667				
04	1590 X	1502	-0-	-88	-0-	-0-	1502	2		N	-0-				-0-
05	1767 X	951	-0-	-816	-0-	-0-	951	2		N	-0-				-0-
06	1710 X	1140	-0-	-570	-0-	-0-	1140	2		N	-0-				-0-
07	1767 X	1654	-0-	-113	-0-	-0-	1654	2		N	-0-				-0-
08	1643 X	1559	-0-	-84	-0-	-0-	1559	2		N	-0-				-0-
09	1500 X	1447	-0-	-53	-0-	-0-	1447	2		N	-0-				-0-
-----															
JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3342 - 3552				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		//CONT.//		43850 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
IVY -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	022238	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4900 - 6018				
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-				-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-				-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-				-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-				-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-				-0-
*09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-				-0-
-----															
IVY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	148987	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5933 - 6008				
04	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	-0-	4053	3		N	-0-				-0-
05	5363 X	4805	-0-	-558	-0-	-0-	4805	3		N	-0-				-0-
06	5190 X	4413	-0-	-777	-0-	-0-	4413	3		N	-0-				-0-
07	5363 X	4287	-0-	-1076	-0-	-0-	4287	3		N	-0-				-0-
08	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	-0-	4859	3		N	-0-				-0-
*09	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	-0-	4814	3		N	-0-				-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		//CONT.//		43850 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
HOLT, O. C.				WELL #:	1 L	RRCID ->	060752	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5972 -	6002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04		1620 X	1598	-0-	-22	-0-	1598 2	N	-0-			208			
05		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	N	-0-			208			
06		1710 X	1390	-0-	-320	-0-	1390 2	N	-0-			208			
07		1767 X	1125	-0-	-642	-0-	1125 2	N	-0-			208			
08		1767 X	1400	-0-	-367	-0-	1400 2	N	-0-			208			
09		1590 X	1352	-0-	-238	-0-	1352 2	N	-0-			208			
-----															
SABRE OPERATING, INC.				742261				CNTY: HUTCHINSON							
HARBOUR				WELL #:	1	RRCID ->	058710	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5970 -	6014	
04		1530 X	1519	-0-	-11	-0-	1519 2	N	-0-			-0-			
05		1581 X	1562	-0-	-19	-0-	1562 2	N	-0-			-0-			
06		1530 X	1503	-0-	-27	-0-	1503 2	N	-0-			-0-			
07		1581 X	1547	-0-	-34	-0-	1547 2	N	-0-			-0-			
08		1581 X	1542	-0-	-39	-0-	1542 2	N	-0-			-0-			
09		1530 X	1488	-0-	-42	-0-	1488 2	N	-0-			-0-			
-----															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: HUTCHINSON							
HOLT				WELL #:	652	RRCID ->	249852	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6010 -	6030	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
-----															
XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: HUTCHINSON							
BUCHNER, G. C.				WELL #:	1 T	RRCID ->	022239	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6024 -	6038	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
-----															
HOLT, B. C., -A-				WELL #:	1 T	RRCID ->	022240	COMPL. DATE	05/19/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6002 -	6027	
04		1440 N	1422	-0-	-18	-0-	1422 3	N	-0-			67			
05		1643 N	1467	-0-	-176	-0-	1467 3	N	-0-			67			
06		1410 N	1409	-0-	-1	-0-	1409 3	N	-0-			67			
07		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452 3	N	-0-			67			
08		1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1449 3	N	-0-			4			
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-		N	NO RPT			4			
-----															
HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)				43850 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HUTCHINSON							
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
CLOSE, JONNIE				WELL #:	1 C	RRCID ->	022243	COMPL. DATE	12/12/1956	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	4912 -	4922	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOLT WELL #: 652 RRCID -> 235875 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 5310														
04	1350 #		736	-0-	-614	-0-	130	1	606	2	N	-0-		-0-
05	1023 #		252	-0-	-771	-0-	55	1	197	2	N	-0-		-0-
06	990 #		-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-		-0-
07	1023 #		-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		-0-
08	837 #		75	-0-	-762	-0-	75	1			N	-0-		-0-
09	750 #		-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		-0-
-----														
XTO ENERGY INC. 945936														
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4965 - 4978														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HUTCHINSON, N. (WHITE DOLOMITE) 43850 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON														
XTO ENERGY INC. 945936														
BUCHNER, G. C. WELL #: 1C RRCID -> 197608 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 3458 - 3468														
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
IMMEL C WELL #: 1 RRCID -> 209745 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7104 - 7134														
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
-----														
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192														
04	1680 X		1474	-0-	-206	-0-	1474	3			N	-0-		131
05	1736 X		1686	-0-	-50	-0-	1686	3			N	-0-		131
06	1650 X		1610	-0-	-40	-0-	1610	3			N	-0-		131
07	1646 X		1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-		131
08	1674 X		1637	-0-	-37	-0-	1637	3			N	-0-		131
09	1620 X		1605	-0-	-15	-0-	1605	3			N	-0-		131

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
IMMEL		WELL #:		1	RRCID ->	084536	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7149 -	7188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-			55
05		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-			55
06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	2	9		57
07		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-			57
08		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	9	9		65
*09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	8	9		72
-----													
IMMEL		WELL #:		3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7108 -	7148
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			10
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			10
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			10
07		930 N	837	-0-	-93	-0-	837	2	N	-0-			10
08		1333 N	555	-0-	-778	-0-	555	2	N	-0-			10
09		900 N	703	-0-	-197	-0-	703	2	N	-0-			10
-----													
SUNDOWN ENERGY LP		829482											
JONES RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	182436	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7215 -	7416
04		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-			-0-
05		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-			-0-
06		2130 X	1930	-0-	-200	-0-	1930	2	N	-0-			-0-
07		2201 X	1695	-0-	-506	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
08		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
09		1890 X	1359	-0-	-531	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
-----													
JONES RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	230874	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7315 -	7336
04		3300 X	2877	-0-	-423	-0-	2877	2	N	-0-			119
05		3410 X	2865	-0-	-545	-0-	2865	2	N	-0-			119
06		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2	N	-0-			119
07		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2	N	-0-			119
08		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2	N	-0-			119
*09		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2	N	-0-			119
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803											
IMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7132 -	7192
04		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			54
05		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			54
06		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			54
07		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			54
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
-----													
IVESTER (ATOKA)		44858 500											
APACHE CORPORATION		027200											
BROWN		WELL #:		105	RRCID ->	209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.	14928 -	14982
04		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3787	3	N	43	9		87
05		4681 X	3133	-0-	-1548	-0-	3127	3	N	6	9		92
06		4530 X	2816	-0-	-1714	-0-	2816	3	N				92
07		4681 X	3001	-0-	-1680	-0-	3001	3	N				92
08		3999 X	3609	-0-	-390	-0-	3609	3	N				92
09		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT			92

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
KEITH		WELL #: 1058		RRCID -> 215351		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
-----																
COLTHARP		WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770								
04	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	1044	1	4477	3	N	54					141
						59	9									
05	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	1079	1	4602	3	N	52					193
						57	9									
06	5520 X	5482	-0-	-38	-0-	1012	1	4409	3	N	55					248
						61	9									
07	5766 X	5498	-0-	-268	-0-	1028	1	4418	3	N	47	181	1			114
						52	9									
08	5766 X	5389	-0-	-377	-0-	1054	1	4302	3	N	30					144
						33	9									
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					144
-----																
NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644								
04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					27
05	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4480	3	28	9	N	25					52
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					52
07	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					52
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					52
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					52
-----																
AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
-----																
BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214								
04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					52
05	3100 X	1580	-0-	-1520	-0-	1580	3			N	-0-					52
06	4350 X	120	-0-	-4230	-0-	120	3			N	-0-					52
07	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			N	-0-					52
08	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					52
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					52

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
-----																
CREST RESOURCES, INC.		189901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID -> 257281		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
IVESTOR		WELL #: 1057		RRCID -> 119666		COMPL. DATE 09/13/1985		TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6900 X	6037	-0-	-863	-0-	210	1	5827	2	N	-0-					3
05	6510 X	5957	-0-	-553	-0-	199	1	5758	2	N	-0-					3
06	6300 X	6102	-0-	-198	-0-	209	1	5893	2	N	-0-					3
07	6510 X	2518	-0-	-3992	-0-	122	1	2396	2	N	-0-					3
08	6510 X	2430	-0-	-4080	-0-	132	1	2298	2	N	-0-					3
09	6090 X	2356	-0-	-3734	-0-	181	1	2175	2	N	-0-					3
-----																
TAPSTONE ENERGY, LLC		836005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
SALLIE		WELL #: 205		RRCID -> 229584		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5790 X	1746	-0-	-4044	-0-	1746	2			N	-0-					33
05	4774 X	951	-0-	-3823	-0-	951	2			N	-0-					33
06	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					33
07	2077 X	1531	-0-	-546	-0-	1531	2			N	-0-					33
*08	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					33
*09	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					33
-----																
J-J CREEK (MORROW UP)		45037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634														
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 108258		COMPL. DATE 09/19/1982		TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	527 N	200	-0-	-327	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

J-J CREEK (MORROW UP) SAMSON LONE STAR, LLC LANCASTER		//CONT.//	45037 500 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
		WELL #:	1058	RRCID ->	068108	COMPL. DATE	07/27/1976	TOTAL DEPTH	18900	PERF.	14009 - 14118
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	407 1	7283 2	N	69		194
05	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	421 1	6583 2	N	62	181 1	75
06	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	338 1	6803 2	N	84		159
07	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	427 1	8514 2	N	75		234
08	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	358 1	6479 2	N	46	178 1	102
*09	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	295 1	4266 2	N	23		125

JAN (ATOKA) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-			45628 200 040798	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1 L	RRCID ->	096800	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	7938 - 9299
04	3660 #	3624	-0-	-36	-0-	75 1	3547 3	N	-0-		27
05	3782 #	3746	-0-	-36	-0-	74 1	3670 3	N	-0-	20 5	7
06	3630 #	3626	-0-	-4	-0-	68 1	3545 3	N	10		17
07	3751 #	3724	-0-	-27	-0-	75 1	3647 3	N	-0-		17
*08	3751 #	3744	-0-	-7	-0-	83 1	3659 3	N	-0-		17
*09	3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	74 1	3539 3	N	20		37

GINTER, MARTHA			WELL #:	5458	RRCID ->	160803	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7932 - 9358
04	960 #	732	-0-	-228	-0-	17 1	713 3	N	-0-		180	
05	899 #	842	-0-	-57	-0-	20 1	820 3	N	-0-	15 5	165	
06	870 #	753	-0-	-117	-0-	18 1	727 3	N	5		170	
07	921 R	921	-0-	-0-	-0-	18 1	805 3	N	3		173	
*08	888 R	888	-0-	-0-	-0-	18 1	868 3	N	-0-		173	
*09	883 R	883	-0-	-0-	-0-	16 1	848 3	N	17	178 1	12	

PEERY, HOLLENE ET AL "A"			WELL #:	4374	RRCID ->	201118	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9496 - 9504
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



JENKIM (CHEROKEE)  
APACHE CORPORATION  
PINKARD -B-  
46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
027200  
WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754  
CNTY: LIPSCOMB

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

PINKARD -B-  
WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

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

PINKARD -C-  
WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

04	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2603	3	6 9	N	5			120
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2519	3	8 9	N	7			127
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2359	3	6 9	N	5			132
07	2356 N	2355	-0-	-1	-0-	2346	3	9 9	N	8			140
08	2356 N	2294	-0-	-62	-0-	2294	3		N	-0-			140
09	2280 N	2155	-0-	-125	-0-	2155	3		N	-0-			140

4P ENERGY TEXAS, LLC  
BILLINGTON  
953803  
WELL #: 1 RRCID -> 141494 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7720

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

JINES (MORROW, UPPER)  
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.  
JINES, J. H.  
46499 500 ASSOCIATED ONE WELL  
945581  
WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730  
CNTY: OCHILTREE

04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	2	15 9	N	14			521
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1348	2	21 9	N	19			540
06	1440 N	1307	-0-	-133	-0-	1307	2		N	-0-			540
07	1426 N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2		N	-0-			540
08	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1203	2	116 9	N	105	174 1		471
09	1320 N	1145	-0-	-175	-0-	1145	2		N	-0-			471

JOHN (BASAL CHESTER)  
D.W.P. PRODUCTION  
ELLIOTT  
46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
196927  
WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610  
CNTY: OCHILTREE

04	360 N	271	-0-	-89	-0-	269	2	2 9	N	2			156
05	372 N	252	-0-	-120	-0-	250	2	2 9	N	2			158
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	273	2	2 9	N	2			160
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			160
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			160
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-			160

JOHN (BASAL CHESTER) //CONT.// 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
D.W.P. PRODUCTION //CONT.// 196927  
HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
08		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555  
BUSCH WELL #: 1 RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016 - P/A 01/15/16

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

04		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	540	1	3416	3	N	-0-		110
05		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	558	1	2788	3	N	-0-		110
06		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	540	1	2243	3	N	-0-		110
07		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	558	1	2529	3	N	-0-		110
08		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	531	1	3263	3	N	-0-		110
*09		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	540	1	3297	3	N	-0-		110

J-BREX COMPANY 427513  
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			17
05		2356 N	1446	-0-	-910	-0-	1446	2		N	-0-			17
06		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			17
07		1674 N	1377	-0-	-297	-0-	1377	2		N	-0-			17
08		1457 N	812	-0-	-645	-0-	812	2		N	-0-			17
09		2250 N	1902	-0-	-348	-0-	1902	2		N	-0-			17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON  
PALEO, INC. 635116  
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

04		2790 #	1624	-0-	-1166	-0-	1624	2		N	-0-			137
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137
06		2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT			137
07		2945 #	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			137
08		1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT			137
09		1620 #	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			137

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
JUBILEE (HUNTON)		47446 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
GRAND RESOURCES, INC.		324750								
MORRIS-SHELL		WELL #: 1077		RRCID -> 101396		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)		47782 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
HARPER PRODUCTION, LLC		357762								
SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 254593		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212		
04	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		-0-
05	558 #	542	-0-	-16	-0-	542 2	N	-0-		-0-
06	570 #	511	-0-	-59	-0-	511 2	N	-0-		-0-
07	589 #	551	-0-	-38	-0-	551 2	N	-0-		-0-
08	589 #	525	-0-	-64	-0-	525 2	N	-0-		-0-
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KELLN (MORROW, LO.)		48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
CORLENA OIL COMPANY		178450								
BRAINARD 115		WELL #: 1H		RRCID -> 252284		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362		
04	2100 X	1272	-0-	-828	-0-	1272 2	N	-0-		-0-
05	2170 X	1225	-0-	-945	-0-	1225 2	N	-0-		-0-
06	1770 X	1146	-0-	-624	-0-	1146 2	N	-0-		-0-
07	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	-0-		-0-
08	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-		-0-
*09	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	-0-		-0-
-----										
JOHNSON 148		WELL #: 1H		RRCID -> 255604		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043		
04	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100 2	N	-0-		-0-
05	6572 X	5163	-0-	-1409	-0-	5163 2	N	-0-		-0-
06	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806 2	N	-0-		-0-
07	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963 2	N	-0-		-0-
08	6820 X	6507	-0-	-313	-0-	6507 2	N	-0-		-0-
09	6600 X	6374	-0-	-226	-0-	6374 2	N	-0-		-0-
-----										
BRAINARD 150		WELL #: 1H		RRCID -> 256084		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468		
04	6900 X	5967	-0-	-933	-0-	5967 2	N	-0-		-0-
05	6696 X	5959	-0-	-737	-0-	5959 2	N	-0-		-0-
06	6270 X	5299	-0-	-971	-0-	5299 2	N	-0-		-0-
07	6479 X	5200	-0-	-1279	-0-	5200 2	N	-0-		-0-
08	6293 X	5009	-0-	-1284	-0-	5009 2	N	-0-		-0-
09	5970 X	4710	-0-	-1260	-0-	4710 2	N	-0-		-0-
-----										
RUTLEDGE 202		WELL #: 1H		RRCID -> 258761		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603		
04	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		-0-
05	558 X	282	-0-	-276	-0-	282 2	N	-0-		-0-
06	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
07	744 X	335	-0-	-409	-0-	335 2	N	-0-		-0-
08	744 X	164	-0-	-580	-0-	164 2	N	-0-		-0-
09	720 X	462	-0-	-258	-0-	462 2	N	-0-		-0-

-----  
 KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450  
 LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	5940 X	5536	-0-	-404	-0-	5536	2	N	-0-			-0-
05	6076 X	5693	-0-	-383	-0-	5693	2	N	-0-			-0-
06	5760 X	5433	-0-	-327	-0-	5433	2	N	-0-			-0-
07	5921 X	5547	-0-	-374	-0-	5547	2	N	-0-			-0-
08	5828 X	5474	-0-	-354	-0-	5474	2	N	-0-			-0-
09	5550 X	5290	-0-	-260	-0-	5290	2	N	-0-			-0-

-----  
 LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3882	-0-	782	782	3882	2	Y	-0-			-0-
06	3703 X	2921	-0-	-782	-0-	2921	2	Y	-0-			-0-
07	2356 X	2022	-0-	-334	-0-	2022	2	Y	-0-			-0-
08	3131 X	1799	-0-	-1332	-0-	1799	2	Y	-0-			-0-
09	3030 X	1585	-0-	-1445	-0-	1585	2	Y	-0-			-0-

-----  
 KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

04	6210 X	5371	-0-	-839	-0-	5371	2	N	-0-			-0-
05	6417 X	4990	-0-	-1427	-0-	4990	2	N	-0-			-0-
06	6210 X	3952	-0-	-2258	-0-	3952	2	N	-0-			-0-
07	6417 X	3900	-0-	-2517	-0-	3900	2	N	-0-			-0-
08	5549 X	3836	-0-	-1713	-0-	3836	2	N	-0-			-0-
09	5370 X	5223	-0-	-147	-0-	5223	2	N	-0-			-0-

-----  
 KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

04	4080 X	3871	-0-	-209	-0-	3871	2	N	-0-			43
05	4216 X	3047	-0-	-1169	-0-	3047	2	N	-0-			43
06	4080 X	2858	-0-	-1222	-0-	2858	2	N	-0-			43
07	4216 X	3029	-0-	-1187	-0-	3029	2	N	-0-			43
08	3999 X	2744	-0-	-1255	-0-	2744	2	N	-0-			43
09	3870 X	3001	-0-	-869	-0-	3001	2	N	-0-			43

-----  
 KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-			5
05	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-			5
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-			5
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-			5
08	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-			5
*09	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-			5

-----  
 BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

04	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2	N	-0-			25
05	3720 X	2922	-0-	-798	-0-	2922	2	N	-0-			25
06	5190 X	3853	-0-	-1337	-0-	3853	2	N	-0-			25
07	5363 X	5074	-0-	-289	-0-	5074	2	N	-0-			25
08	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2	N	-0-			25
*09	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2	N	-0-			25

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	70 X	-0-	-0-	-70	-0-				N	-0-		84
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
-----												
BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432	
04	9510 X	8315	-0-	-1195	-0-	8315	2		N	-0-		62
05	9827 X	6791	-0-	-3036	-0-	6791	2		N	-0-		62
06	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2		N	-0-		62
07	8587 X	8515	-0-	-72	-0-	8515	2		N	-0-		62
08	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2		N	-0-		62
09	8310 X	7877	-0-	-433	-0-	7877	2		N	-0-		62
-----												
BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929	
04	2760 X	2548	-0-	-212	-0-	2548	2		N	-0-		17
05	2852 X	2478	-0-	-374	-0-	2478	2		N	-0-		17
06	2760 X	2446	-0-	-314	-0-	2446	2		N	-0-		17
07	2759 X	2451	-0-	-308	-0-	2451	2		N	-0-		17
08	2728 X	2486	-0-	-242	-0-	2486	2		N	-0-		17
09	2550 X	2362	-0-	-188	-0-	2362	2		N	-0-		17
-----												
KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520	
04	990 X	220	-0-	-770	-0-	220	2		N	-0-		-0-
05	992 X	104	-0-	-888	-0-	104	2		N	-0-		-0-
06	540 X	319	-0-	-221	-0-	319	2		N	-0-		-0-
07	558 X	125	-0-	-433	-0-	125	2		N	-0-		-0-
08	372 X	99	-0-	-273	-0-	99	2		N	-0-		-0-
09	330 X	25	-0-	-305	-0-	25	2		N	-0-		-0-
-----												
KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
WATERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033133	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7279 - 7281	
04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		75
05	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		75
06	330 #	297	-0-	-33	-0-	297	3		N	-0-		75
07	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-		75
*08	341 #	171	-0-	-170	-0-	171	3		N	-0-		75
*09	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-		75

KELLN (TONKAWA-OIL)		//CONT.//		48535 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
D.W.P. PRODUCTION				196927											
KELLN -C-				WELL #:	1	RRCID ->	022254	COMPL. DATE	06/02/1958	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	7240 - 7355		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	180 #	91	-0-	-89	-0-		91	2		N	-0-				-0-
05	2679 R	2679	-0-	-0-	-0-		2657	2	22	9	N	20			20
06	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-		2468	2	26	9	N	24			44
07	2158 R	2158	-0-	-0-	-0-		2155	2	3	9	N	3			47
08	2018 R	2018	-0-	-0-	-0-		1999	2	19	9	N	17			64
*09	1838 R	1838	-0-	-0-	-0-		1825	2	13	9	N	12			76
-----															
KELLN -C-				WELL #:	3	RRCID ->	035753	COMPL. DATE	03/19/1965	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7239 - 7256		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KELLN /ONG 2-1/				WELL #:	2 A	RRCID ->	046482	COMPL. DATE	05/26/1969	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7182 - 7192		
04	1560 #	1024	-0-	-536	-0-		1020	2	4	9	N	4			34
05	1612 #	1149	-0-	-463	-0-		1137	2	12	9	N	11			45
06	1560 #	1239	-0-	-321	-0-		1226	2	13	9	N	12			57
07	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-		1217	2	11	9	N	10			67
08	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-		1273	2	12	9	N	11			78
*09	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-		1235	2	13	9	N	12			90
-----															
HAZLETT				WELL #:	1	RRCID ->	166555	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7244 - 7254		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
-----															
KELTON N. (GRANITE WASH)				48668 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
RAY				WELL #:	103	RRCID ->	150577	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12344 - 12468		
04	300 #	261	-0-	-39	-0-		248	2	13	9	N	12			105
05	310 #	213	-0-	-97	-0-		194	2	19	9	N	17			122
06	DLQ G-10	169	-0-	169	-0-		152	2	17	9	N	15			137
07	DLQ G-10	479	-0-	479	-0-		648	447	2	32	9	N	29	1 1	165
08	DLQ G-10	185	-0-	185	-0-		833	166	2	19	9	N	17		182
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		833				N	NO RPT			182
-----															
KELTON,NW (HUNTON)				48670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
MILES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091068	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	20796	PERF.	16450 - 16546		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
KELTON, NW. (MORROW)		48670 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
CONWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166295		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14468 - 16364		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
KENNETH (COUNCIL GROVE)		48964 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
PATTEN 178		WELL #: 2		RRCID -> 168590		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3752 - 3759		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
KERRICK (CISCO LIME)		49071 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DALLAM				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291										
GILLENWATERS		WELL #: 1		RRCID -> 270474		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3498 - 3510		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION		027200										
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 234119		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14246 - 15282		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION		027200										
WOODS, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 098865		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 17150		PERF.16278 - 16302		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
KEY		WELL #: 2		RRCID -> 104742		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 16316		PERF.16106 - 16158		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

KEY (MORROW, UP.) //CONT.// 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
BRITT -10- WELL #: 1 RRCID -> 104325 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16006 - 16022

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
CAMBELL-WEBB WELL #: 1028 RRCID -> 095955 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15938 - 15950

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	7	-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2016 - P/A 08/02/16

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
SHELTON WELL #: 2701 RRCID -> 169381 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 15947

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

04		14400 X	14031	-0-	-369	-0-	14031	2		N	-0-			63
05		14880 X	13695	-0-	-1185	-0-	13694	2	1	9	N	-0-	1	64
06		14370 X	13955	-0-	-415	-0-	13955	2			N	-0-		64
07		14508 X	14129	-0-	-379	-0-	14129	2			N	-0-		64
08		14508 X	14261	-0-	-247	-0-	14261	2			N	-0-		64
09		14040 X	12880	-0-	-1160	-0-	12879	2	1	9	N	-0-	1	65

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334

04		930 N	895	-0-	-35	-0-	175	1	720	2	N	-0-		87
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	165	1	818	2	N	-0-		87
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	211	1	863	2	N	-0-		87
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	272	1	918	2	N	-0-		87
08		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	244	1	852	2	N	-0-		87
*09		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	242	1	928	2	N	-0-		87

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

04		2130 N	41	-0-	-2089	-0-	41	2			N	-0-		180
05		155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-		180
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-		180
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-		180
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-		180
*09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-		180



KILLEBREW (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
KILLEBREW		WELL #:		2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9181 - 9262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2902 S	2902	-0-	-0-	-0-	30 1	2872 2	2	N	-0-			219
05	3210 S	3210	-0-	-0-	-0-	31 1	3179 2	2	N	-0-			219
06	3212 S	3212	-0-	-0-	-0-	26 1	3186 2	2	N	-0-			219
07	3341 S	3341	-0-	-0-	-0-	31 1	3310 2	2	N	-0-			219
08	3217 S	3217	-0-	-0-	-0-	31 1	3186 2	2	N	-0-			219
*09	3055 S	3055	-0-	-0-	-0-	30 1	3025 2	2	N	-0-			219
-----													
KILLGORE RANCH (RED CAVE)				49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MOORE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
KILLGORE		WELL #:		1R	RRCID ->	059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF.	2468 - 2491	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KILLGORE		WELL #:		3R	RRCID ->	059066	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2343 - 2532	
04	570 X	561	-0-	-9	-0-	561 3			N	-0-			-0-
05	589 X	549	-0-	-40	-0-	549 3			N	-0-			-0-
06	570 X	524	-0-	-46	-0-	524 3			N	-0-			-0-
07	589 X	561	-0-	-28	-0-	561 3			N	-0-			-0-
08	589 X	503	-0-	-86	-0-	503 3			N	-0-			-0-
09	570 X	549	-0-	-21	-0-	549 3			N	-0-			-0-
-----													
KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1977 - 2188	
04	1560 X	1479	-0-	-81	-0-	1479 3			N	-0-			-0-
05	1612 X	1543	-0-	-69	-0-	1543 3			N	-0-			-0-
06	1530 X	1456	-0-	-74	-0-	1456 3			N	-0-			-0-
07	1550 X	1479	-0-	-71	-0-	1479 3			N	-0-			-0-
08	1550 X	1434	-0-	-116	-0-	1434 3			N	-0-			-0-
*09	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3			N	-0-			-0-
-----													
KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2066 - 2234	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	1960 - 2150	
04	1350 X	1274	-0-	-76	-0-	1274 3			N	-0-			-0-
05	1364 X	1294	-0-	-70	-0-	1294 3			N	-0-			-0-
06	1320 X	1262	-0-	-58	-0-	1262 3			N	-0-			-0-
07	1333 X	1285	-0-	-48	-0-	1285 3			N	-0-			-0-
08	1333 X	1189	-0-	-144	-0-	1189 3			N	-0-			-0-
09	1260 X	1215	-0-	-45	-0-	1215 3			N	-0-			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
KILLGORE				WELL #:	12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2212 - 2454	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	840 X	748	-0-	-92	-0-		748 3			N	-0-			-0-
05	806 X	765	-0-	-41	-0-		765 3			N	-0-			-0-
06	780 X	740	-0-	-40	-0-		740 3			N	-0-			-0-
07	775 X	750	-0-	-25	-0-		750 3			N	-0-			-0-
08	775 X	622	-0-	-153	-0-		622 3			N	-0-			-0-
*09	766 X	766	-0-	-0-	-0-		766 3			N	-0-			-0-
-----														
KILLGORE				WELL #:	9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2294 - 2450	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KILLGORE				WELL #:	11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2308 - 2468	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KILLGORE				WELL #:	15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	2021 - 2322	
04	630 X	560	-0-	-70	-0-		560 3			N	-0-			-0-
05	651 X	572	-0-	-79	-0-		572 3			N	-0-			-0-
06	600 X	541	-0-	-59	-0-		541 3			N	-0-			-0-
07	620 X	548	-0-	-72	-0-		548 3			N	-0-			-0-
08	589 X	516	-0-	-73	-0-		516 3			N	-0-			-0-
*09	574 X	574	-0-	-0-	-0-		574 3			N	-0-			-0-
-----														
KILLGORE				WELL #:	13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF.	2214 - 2538	
04	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-		1032 3			N	-0-			-0-
05	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-		1058 3			N	-0-			-0-
06	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-		1060 3			N	-0-			-0-
07	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-		1069 3			N	-0-			-0-
08	1054 X	1033	-0-	-21	-0-		1033 3			N	-0-			-0-
09	1050 X	976	-0-	-74	-0-		976 3			N	-0-			-0-
-----														
KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
D.W.P. PRODUCTION				196927										
M-S-C				WELL #:	1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10362 - 10370	
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-		3576 2	1 9		N	1			35
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-		3795 2			N	-0-			35
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-		3412 2			N	-0-			35
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-		3852 2	3 9		N	3			38
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-		3883 2			N	-0-			38
*09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-		3868 2			N	-0-			38

KIM FLOWERS (MORROW)		49321 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON RANCH 158		WELL #: 9		RRCID -> 223077		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 8646 - 8679				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING K (MORROW LOWER)		49409 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
DUKE, C. C. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164883		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9697 - 9708				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
CIMAREX ENERGY CO.		153438												
BRILLHART, H. C.		WELL #: 1 L		RRCID -> 082382		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 7282 - 7399				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			86
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			86

EOG RESOURCES, INC.		253162						CNTY: LIPSCOMB						
BRILLHART -852-		WELL #: 1		RRCID -> 144680		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 7319 - 7370				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1497				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-1497				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2016 - P/A 05/25/16														

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560						CNTY: LIPSCOMB						
DUKE "850"		WELL #: 1H		RRCID -> 244476		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 7728 - 9665				
04	2171 N	2171	-0-	-0-	B	-0-	30 1	1981 2	N	145	185 1			215
							160 9							
05	2015 N	2015	-0-	-0-	B	-0-	28 1	1781 2	N	187	177 1			225
							206 9							
06	1650 N	1060	-0-	-590	B	-0-	15 1	962 2	N	75				300
							83 9							
07	2232 N	1780	-0-	-452	B	-0-	31 1	1621 2	N	116	179 1			237
							128 9							
08	2015 N	1854	-0-	-161	B	-0-	31 1	1668 2	N	141	180 1			198
							155 9							
*09	3059 X	3059	-0-	-0-	B	-0-	30 1	2851 2	N	162				360
							178 9							

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DUKE, BASIL JR.		WELL #:		8501H	RRCID ->	247751	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7911 - 9679	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1320 N	1309	-0-	-11 B	-0-	29 1	1256 2	N		22			405
05	1395 N	1346	-0-	-49 B	-0-	24 9	1317 2	N		-0-			405
06	1350 N	1262	-0-	-88 B	-0-	29 1	1234 2	N		3			408
07	1364 N	1255	-0-	-109 B	-0-	25 1	1225 2	N		-0-			408
08	1333 N	1301	-0-	-32 B	-0-	3 9	1231 2	N		37			445
09	1260 N	1030	-0-	-230 B	-0-	29 1	991 2	N		12	182 1		275
						41 9							
						26 1							
						13 9							
-----													
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		566302				CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BAILEY		WELL #:		9392	RRCID ->	219370	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7418 - 9949	
04	3604 X	3604	-0-	-0- B	-0-	3604 3		N		-0-			251
05	3592 X	3592	-0-	-0- B	-0-	3592 3		N		-0-	191 1		60
06	3359 X	3359	-0-	-0- B	-0-	3359 3		N		-0-			60
07	3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-	3304 3	13 9	N		12			72
08	3294 X	3294	-0-	-0- B	-0-	3292 3	2 9	N		2			74
*09	3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	3039 3	33 9	N		30			104
-----													
BABA 940		WELL #:		3H	RRCID ->	228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	7817 - 9903	
04	2010 N	1812	-0-	-198 B	-0-	1812 3		N		-0-			267
05	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2064 3	15 9	N		14			281
06	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1848 3	7 9	N		6			287
07	1860 N	1454	-0-	-406 B	-0-	1443 3	11 9	N		10			297
08	2077 N	1384	-0-	-693 B	-0-	1382 3	2 9	N		2			299
*09	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3		N		-0-	180 1		119
-----													
CAFFEY		WELL #:		1032	RRCID ->	228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7408 - 9961	
04	3587 X	3587	-0-	-0- B	-0-	3539 3	48 9	N		44			184
05	2945 X	2667	-0-	-278 B	-0-	2637 3	30 9	N		27			211
06	2850 X	2010	-0-	-840 B	-0-	1982 3	28 9	N		25	186 1		50
07	2945 X	56	-0-	-2889 B	-0-	56 3		N		-0-			50
08	2945 X	32	-0-	-2913 B	-0-	32 3		N		-0-			50
09	2850 X	9	-0-	-2841 B	-0-	9 3		N		-0-			50
-----													
SADIE 857		WELL #:		1H	RRCID ->	230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7864 - 9897	
04	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3		N		-0-			79
05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3		N		-0-			79
06	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3		N		-0-			79
07	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3		N		-0-			79
08	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3		N		-0-			79
*09	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3		N		-0-			79
-----													
ANGEL 909		WELL #:		2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7690 - 10108	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			47

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302											
PEDRO 850		WELL #:		2H	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7905	-	10377	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
O				(L)	(L)	(-)	UNDERAGE								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			257	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			257	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			257	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			257	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			257	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			257	
-----															
FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891	-	10049	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-			40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-			40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-			40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-			40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-			40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-			40	
-----															
GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948	-	10189	
04	4110 X	3893	-0-	-217	B	-0-	3760	3	133	9	N	121	183	1	182
05	4247 X	4119	-0-	-128	B	-0-	3974	3	145	9	N	132	177	1	137
06	DLQ G-10	4036	-0-	4036	B	4036	3889	3	147	9	N	134	177	1	94
07	DLQ G-10	4223	-0-	4223	B	8259	4056	3	167	9	N	152	177	1	69
08	DLQ G-10	4074	-0-	4074	B	12333	3909	3	165	9	N	150			219
09	DLQ G-10	3723	-0-	3723	B	16056	3607	3	116	9	N	105	183	1	6 8 135
-----															
PEDRO 850		WELL #:		1H	RRCID ->	251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7821	-	9998	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192	
-----															
ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750	-	10386	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82	
-----															
SHOOTER 916		WELL #:		2H	RRCID ->	254477	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7546	-	9776	
04	2040 N	1514	-0-	-526	B	-0-	1	1	1436	3	N	70	192	1	242
05	1984 N	1603	-0-	-381	B	-0-	1529	3	74	9	N	67			309
06	1971 N	1971	-0-	-0-	B	-0-	1879	3	92	9	N	84	178	1	215
07	1673 N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1577	3	96	9	N	87			302
08	1990 N	1990	-0-	-0-	B	-0-	1881	3	109	9	N	99	172	1	229
09	1980 N	1835	-0-	-145	B	-0-	1751	3	84	9	N	76	161	1	144

KIOWA CREEK (CLEVELAND) REMNANT ENERGY, INC. BRENNNA		//CONT.//	49563 111 701555	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
-----												
04		10650 X	8267	-0-	-2383 B	-0-	8058 2	209 9	N	190	173 1	341
05		11005 X	8101	-0-	-2904 B	-0-	7886 2	215 9	N	195	190 1	346
06	DLQ	G-10	7445	-0-	7445 B	7445	7269 2	176 9	N	160	185 1	321
07		15269 X	7824	-0-	-7445 B	-0-	7633 2	191 9	N	174	184 1	311
08		4751 X	4751	-0-	-0- B	-0-	4634 2	117 9	N	106	186 1	231
09		7230 X	NO RPT	-0-	-7230 B	-0-			N	NO RPT		231
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC FRASS			744737		744737		253076		06/27/2009	7033	PERF. 7339 - 11007	
04		990 N	874	-0-	-116 B	-0-	810 2	64 9	N	58	183 1	95
05		1085 N	924	-0-	-161 B	-0-	800 2	124 9	N	113		208
06		1200 N	987	-0-	-213 B	-0-	851 2	136 9	N	124	179 1	153
07		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	744 2	196 9	N	178	189 1	142
08		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1137 2	270 9	N	245	169 1	218
*09		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1068 2	155 9	N	141	194 1	165
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY BRILLHART			877099		877099		264519		08/26/2011	7281	PERF. 8019 - 11808	
04		2190 X	-0-	-0-	-2190 B	-0-			N	-0-		227
05		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		227
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		227
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		227
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		227
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		227
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC BRILLHART -852-			953803		953803		092794		12/04/1980	7450	PERF. 7309 - 7347	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3
-----												
GRAY -853-							093067		12/11/1980	7450	PERF. 7272 - 7335	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-		-0-
-----												
LENA MAE 854							219446		02/01/2006	7343	PERF. 7503 - 10260	
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6619			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6619			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6619			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6619			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6619			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6619			N	-0-		-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
BRILLHART 853		WELL #:		1H	RRCID ->	221344	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7512 - 10734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LENA MAE 854		WELL #:		2H	RRCID ->	224259	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	1338	PERF.	7556 - 10771	
04	1800 X	1529	-0-	-271 B	-0-	206 1	1247 2	N	69	8 8			240
05	2734 X	2734	-0-	-0- B	-0-	602 1	2015 2	N	106	5 8			341
06	1800 X	1079	-0-	-721 B	-0-	561 1	504 2	N	13				354
*07	1916 X	1916	-0-	-0- B	-0-	1837 2	79 9	N	72				426
08	1860 X	1729	-0-	-131 B	-0-	1487 2	242 9	N	220	188 1			458
09	1800 X	1641	-0-	-159 B	-0-	1640 2	1 9	N	1	177 1			282
-----													
BRILLHART 852		WELL #:		1H	RRCID ->	224886	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7362 - 9608	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	28	-0-	28 B	28	28 1			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	28			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	28			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	28			N	-0-			-0-
-----													
BRILLHART 852		WELL #:		2H	RRCID ->	234257	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	7488 - 9850	
04	780 N	456	-0-	-324 B	-0-	456 2			N	-0-			63
05	620 N	527	-0-	-93 B	-0-	527 2			N	-0-			63
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2			N	-0-			63
07	465 N	338	-0-	-127 B	-0-	338 2			N	-0-			63
08	527 N	400	-0-	-127 B	-0-	400 2			N	-0-			63
*09	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	550 2	40 9	N	36				99
-----													
BRILLHART 853		WELL #:		2H	RRCID ->	235714	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7500 - 10162	
04	2761 X	2761	-0-	-0- B	-0-	487 1	2240 2	N	31	4 8			316
05	3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	785 1	2377 2	N	65	192 1	14 8		175
06	2760 X	2202	-0-	-558 B	-0-	621 1	1572 2	N	8				183
07	2852 X	821	-0-	-2031 B	-0-	821 2			N	-0-			183
08	2852 X	1106	-0-	-1746 B	-0-	1095 2	11 9	N	10				193
09	2760 X	1733	-0-	-1027 B	-0-	1733 2			N	-0-			193
-----													
BRILLHART		WELL #:		9077H	RRCID ->	249367	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7430 - 10892	
04	5910 X	5270	-0-	-640 B	-0-	5224 2	46 9	N	42				329
05	5952 X	5354	-0-	-598 B	-0-	5300 2	54 9	N	49	195 1			183
06	5700 X	3360	-0-	-2340 B	-0-	3325 2	35 9	N	32				215
07	5890 X	3829	-0-	-2061 B	-0-	3768 2	61 9	N	55				270
08	5797 X	3995	-0-	-1802 B	-0-	3906 2	89 9	N	81				351
09	5280 X	3790	-0-	-1490 B	-0-	3760 2	30 9	N	27				378

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC FRAZIER		//CONT.// //CONT.//	49563 111 953803	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB														
		WELL #:	741H	RRCID -> 261768	COMPL. DATE 06/10/2011	TOTAL DEPTH	6962	PERF. 7138	- 11420											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE							
04	4680 X	2813	-0-	-1867 B	-0-	547 342	1 9	1924	2	N	311	384 1	228							
05	3168 X	3168	-0-	-0- B	-0-	555 383	1 9	2230	2	N	348	177 1 7 8	392							
06	2970 X	2403	-0-	-567 B	-0-	507 164	1 9	1732	2	N	149	366 1	175							
07	3069 X	2075	-0-	-994 B	-0-	1823	2	252	9	N	229	162 1	242							
08	3162 X	1665	-0-	-1497 B	-0-	1491	2	174	9	N	158	188 1	212							
*09	4924 X	4924	-0-	-0- B	-0-	4284	2	640	9	N	582	187 1	607							
REDELSPERGER 1043													WELL #:	2H	RRCID -> 262616	COMPL. DATE 02/28/2011	TOTAL DEPTH	7468	PERF. 7675	- 11832
04	10260 X	9368	-0-	-892 B	-0-	9302	2	66	9	N	60	8 8	224							
05	10602 X	9757	-0-	-845 B	-0-	9692	2	65	9	N	59	3 8	280							
06	9660 X	8714	-0-	-946 B	-0-	8656	2	58	9	N	53	185 1	148							
07	9982 X	9073	-0-	-909 B	-0-	9000	2	73	9	N	66		214							
08	9765 X	9400	-0-	-365 B	-0-	9336	2	64	9	N	58	114 1	158							
09	9450 X	8822	-0-	-628 B	-0-	8706	2	116	9	N	105		263							
BILLINGTON													WELL #:	2075H	RRCID -> 266042	COMPL. DATE 02/14/2011	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 7198	- 11285
04	3575 X	3575	-0-	-0- B	-0-	831 239	1 9	2505	2	N	217	187 1	209							
05	3618 X	3618	-0-	-0- B	-0-	863 201	1 9	2554	2	N	183	189 1 3 8	200							
06	3763 X	3763	-0-	-0- B	-0-	835 144	1 9	2784	2	N	131		331							
*07	3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	2849	2	230	9	N	209	175 1	365							
*08	2997 X	2997	-0-	-0- B	-0-	2792	2	205	9	N	186	186 1	365							
*09	3189 X	3189	-0-	-0- B	-0-	3015	2	174	9	N	158	170 1	353							
BORN 1071													WELL #:	1H	RRCID -> 266502	COMPL. DATE 07/06/2010	TOTAL DEPTH	7373	PERF. 7580	- 11802
04	8850 X	7796	-0-	-1054 B	-0-	7423	2	373	9	N	339	193 1	244							
05	8928 X	7855	-0-	-1073 B	-0-	7477	2	378	9	N	344	378 1 3 8	207							
06	7650 X	7368	-0-	-282 B	-0-	7090	2	278	9	N	253	190 1	270							
07	7905 X	4592	-0-	-3313 B	-0-	4280	2	312	9	N	284	176 1	378							
08	7905 X	7638	-0-	-267 B	-0-	7294	2	344	9	N	313	368 1	323							
09	7650 X	7286	-0-	-364 B	-0-	6902	2	384	9	N	349	345 1	327							
REDELSPERGER 1043													WELL #:	1H	RRCID -> 266535	COMPL. DATE 04/18/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF. 7580	- 11962
04	10410 X	15396	-0-	4986 B	-631472	15250	2	146	9	N	133		234							
05	11532 X	14629	-0-	3097 B	-628375	14506	2	123	9	N	112	182 1 11 8	153							
06	16920 X	13733	-0-	-3187 B	-628375	13655	2	78	9	N	71		224							
07	17484 X	13556	-0-	-3928 B	-628375	13450	2	106	9	N	96		320							
08	15903 X	13849	-0-	-2054 B	-628375	13755	2	94	9	N	85	176 1	229							
09	15390 X	12715	-0-	-2675 B	-628375	12652	2	63	9	N	57		286							



KIOWA CREEK (DOUGLAS)		49563 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
BRILLHART, H. C.		WELL #: 1 U		RRCID -> 082381		COMPL. DATE 02/27/1979		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 5814 - 5818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

D.W.P. PRODUCTION		196927						TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A				
BLAU, MAX A.		WELL #: 1		RRCID -> 022277		COMPL. DATE 01/11/1961						
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			23
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			23
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2		N	-0-			23
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2		N	-0-			23
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	332 2	4 9	N	-4			27
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 2		N	-0-			27

  

H & L OPERATING CO., LLC		339787						TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835				
GRAY		WELL #: 1905		RRCID -> 161388		COMPL. DATE 10/26/1996						
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	10 1	755 2	N	-0-			195
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	10 1	781 2	N	-0-			195
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	10 1	670 2	N	-0-			195
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	10 1	968 2	N	-0-	192 1		3
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	10 1	936 2	N	5			8
*09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	6 9	918 2	N	-0-			8

  

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574						TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524				
WEINETT, HAZEL		WELL #: 1 D		RRCID -> 112795		COMPL. DATE 03/18/1991						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SAMSON LONE STAR, LLC		744737						TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898				
PAINE, SIM		WELL #: 2		RRCID -> 079542		COMPL. DATE 11/01/1978						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803						TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784				
BRILLHART		WELL #: 1852 U		RRCID -> 022279		COMPL. DATE 05/01/2002						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
BECHTOLD		WELL #:		1909	RRCID ->	022281	COMPL. DATE	12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	5834	-	5840
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GUY		WELL #:		1821C	RRCID ->	022284	COMPL. DATE	08/31/1962	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5815	-	5830
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRILLHART 907		WELL #:		6	RRCID ->	185823	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5817	-	5842
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KIOWA CREEK (MARMATON)		49563 333		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
WHEAT		WELL #:		4764	RRCID ->	281198	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803			RRCID ->	269713	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7650	-	11854
TERREL 1036 LIP		WELL #:		1H										
04	3513 R	3513	-0-	-0-	-0-	547	1	2802	2	N	149	8	8	255
						164	9							
05	3600 R	3600	-0-	-0-	-0-	565	1	2877	2	N	144	191	1	11 8 197
						158	9							
06	3268 R	3268	-0-	-0-	-0-	547	1	2619	2	N	93	180	1	110
						102	9							
07	3627 #	2286	-0-	-1341	-0-	2194	2	92	9	N	84			194
08	3627 #	3065	-0-	-562	-0-	2971	2	94	9	N	85			279
09	3510 #	2464	-0-	-1046	-0-	2365	2	99	9	N	90	175	1	194
-----														
KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		49563 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
DUKE, C. C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042546	COMPL. DATE	08/24/1967	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8942	-	8960
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BLAU, WILLIS 075363																	
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902																	
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					68
05		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					68
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	24	3	149	9	N	135	182	1			21
07		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					21
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					21
*09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					21
-----																	
COURSON OIL & GAS, INC. 182785																	
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A																	
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	38	1	19	2	N	-0-					57
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	52	1	130	2	N	-0-					57
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	60	1	586	2	N	-0-					57
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	54	1	455	2	N	-0-					57
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	2	N	-0-					57
09		660 N	246	-0-	-414	-0-	36	1	210	2	N	-0-					57
-----																	
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																	
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044																	
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	665	2	N	-0-					-0-
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	27	1	996	2	N	-0-					-0-
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	721	2	N	-0-					-0-
07		713 N	19	-0-	-694	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09		750 N	4	-0-	-746	-0-	4	2			N	-0-					-0-
-----																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420																	
GUY, ZEELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910																	
04		1440 N	1238	-0-	-202	-0-	1139	2	99	9	N	90					125
05		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					125
06		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					125
07		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					125
08		2790 N	1368	-0-	-1422	-0-	1368	2			N	-0-					125
09		2700 N	2637	-0-	-63	-0-	2637	2			N	-0-					125

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344							
PERRY, HAROLD		WELL #:		2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8884 - 8922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BRILLHART		WELL #:		1	RRCID ->	136587	COMPL. DATE	10/06/1990	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 8847 - 8888
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6486 - 6528
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSHU, ESTER				WELL #:	1	RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 6479 - 6530
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	53 1	1285 2	N	31		81
							1 4	34 9				
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	103 1	1274 2	N	20		101
							2 4	22 9				
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	107 1	1184 2	N	30		131
							2 4	33 9				
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	107 1	1218 2	N	25		156
							2 4	28 9				
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	95 1	1004 2	N	19		175
							2 4	21 9				
*09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	90 1	1346 2	N	21	162 1	34
							23 9					

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CRUISE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022294	COMPL. DATE	03/09/1960	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 6389 - 6420
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----  
 KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 CORLENA OIL COMPANY 178450  
 DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1890 N	1712	-0-	-178	-0-	1712 2			N	-0-			48
05		1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1768 2			N	-0-			48
06		1770 N	1671	-0-	-99	-0-	1669 2	2 9		N	-0-			50
07		1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707 2			N	-0-			50
08		1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1735 2			N	-0-			50
09		1680 N	1518	-0-	-162	-0-	1518 2			N	-0-			50

-----  
 PETCO PETROLEUM CORP. 657835  
 KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484

04		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2			Y	-0-			56
05		2015 X	1002	-0-	-1013	-0-	1002 2			Y	-0-			56
06		1890 X	16	-0-	-1874	-0-	16 2			Y	-0-			56
07		1953 X	75	-0-	-1878	-0-	75 2			Y	-0-			56
08		1922 X	61	-0-	-1861	-0-	61 2			Y	-0-			56
09		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT			56

-----  
 R & A MOORE, INC. 685765  
 SCHOENHALS UNIT WELL #: 1860 RRCID -> 105394 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6510 - 6515

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2016 - PLUGGED 06/16/16														

-----  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 GUY WELL #: 1821T RRCID -> 189609 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6404 - 6414

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

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)		49565 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131													
HALBROOK-DAILY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 085398		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8612 - 8679					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	868 #	847	-0-	-21	-0-	-0-	847	2		N	-0-				56
*11	840 #	776	-0-	-64	-0-	-0-	776	2		N	-0-				56
*12	868 #	761	-0-	-107	-0-	-0-	761	2		N	-0-				56
*01	837 #	290	-0-	-547	-0-	-0-	290	2		N	-0-				56
*02	783 #	10	-0-	-773	-0-	-0-	10	2		N	-0-				56
*03	837 #	24	-0-	-813	-0-	-0-	24	2		N	-0-				56
*04	780 #	-0-	-0-	-780	-0-	-0-				N	-0-				56
*05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-	-0-				N	-0-				56
*06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-				56
*07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				56
*08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				56
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				56

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		RRCID -> 207117		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817							
PAINE, CHARLINE		WELL #: 1													
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)		49568 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
SAMSON LONE STAR, LLC		744737													
SHUTTERLY		WELL #: 2		RRCID -> 085238		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8717 - 8739					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW, LO.)		49568 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
LANDERS 855		WELL #: 4VH		RRCID -> 205389		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9473 - 9535					
04	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	-0-	60	1	1178	2	N	12			106
							13	9							
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	2	N	16			122
							18	9							
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1156	2	N	47			169
							52	9							
07	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	-0-	54	1	1227	2	N	-0-			169
08	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	-0-	62	1	1175	2	N	-0-			169
09	1260 N	898	-0-	-362	-0-	-0-	48	1	850	2	N	-0-			169

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 086357		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426							
PAINE BROS. CO.; INC.		WELL #: 1 L													
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.//										49568 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
4P ENERGY TEXAS, LLC										953803							
FULTON-SELL UNIT										WELL #: 1 L		RRCID -> 088981		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

  

DUKE, CRUISE C.										WELL #: 2		RRCID -> 128325		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

  

KIRK (CHASE)										49640 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798							
KIRK -85-										WELL #: 1		RRCID -> 142747		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352	
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-					-0-	
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	835	-0-	835	-0-	835	3		N	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	705	-0-	705	-0-	1540	705	3	N	-0-					-0-	
*08	2058	N	518	-0-	-1540	-0-	518	3		N	-0-					-0-	
09	1200	N	325	-0-	-875	-0-	325	3		N	-0-					-0-	

  

JAKE -86-										WELL #: 1		RRCID -> 146351		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381	
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					-0-	
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					-0-	
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3		N	-0-					-0-	
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-					-0-	
*08	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3		N	-0-					-0-	
09	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	3		N	-0-					-0-	

  

KIRSTEN (GRANITE WASH)										49689 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
LE NORMAN OPERATING LLC										491579							
BLASDEL 44										WELL #: 144		RRCID -> 231472		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706	
04	2310	N	1982	-0-	-328	-0-	1907	2	75	9	N	68				163	
05	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1820	2	74	9	N	67	173	1		57	
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2005	2	95	9	N	86				143	
07	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1930	2	69	9	N	63	184	1		22	
08	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1806	2	69	9	N	63				85	
09	2100	N	1858	-0-	-242	-0-	1789	2	69	9	N	63				148	

  

BLASDEL 43										WELL #: 1043		RRCID -> 233212		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985	
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1928	2	51	9	N	46				113	
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1477	2	46	9	N	42				155	
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	956	2	39	9	N	35				190	
07	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1845	2	24	9	N	22	179	1		33	
08	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1469	2	19	9	N	17				50	
*09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2420	2	22	9	N	20				70	

KIRSTEN (GRANITE WASH)		//CONT.//		49689 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BLASDEL		WELL #:		104	RRCID ->	236232	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	14130	PERF.	11437	-	13944	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1826	2	53	9	N	48	3	8		90
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1810	2	47	9	N	43	3	8		130
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1608	2	47	9	N	43				173
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1733	2	41	9	N	37	3	8		207
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1633	2	33	9	N	30	191	1	3 8	43
*09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1544	2	47	9	N	43	3	8		83
-----															
BLASDEL 45		WELL #:		1045	RRCID ->	237253	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11004	-	13870	
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		1014	RRCID ->	208939	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11925	-	12248	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
-----															
ZYBACH		WELL #:		1402H	RRCID ->	245051	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.	11695	-	15727	
04	2760 X	2142	-0-	-618	-0-	2112	2	30	9	N	27				270
05	2852 X	2396	-0-	-456	-0-	2346	2	50	9	N	45	192	1		123
06	2760 X	2195	-0-	-565	-0-	2139	2	56	9	N	51	108	1		66
07	2852 X	2199	-0-	-653	-0-	2154	2	45	9	N	41				107
08	2852 X	2040	-0-	-812	-0-	2015	2	25	9	N	23				130
*09	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2334	2	56	9	N	51	122	1		59
-----															
ZYBACH		WELL #:		1403H	RRCID ->	256487	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11960	-	16278	
04	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8188	2	207	9	N	188	324	1	2 8	38
05	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8638	2	286	9	N	260	175	1	8 8	115
06	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	8212	2	188	9	N	171	107	1		179
07	8680 X	8623	-0-	-57	-0-	8381	2	242	9	N	220	175	1		224
08	8680 X	8429	-0-	-251	-0-	8239	2	190	9	N	173	188	1		209
09	8400 X	6467	-0-	-1933	-0-	6312	2	155	9	N	141	66	1		284
-----															
LACEY (MORROW, UPPER)		WELL #:		3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11108	-	11120	
04	1110 X	535	-0-	-575	-0-	524	2	11	9	N	10				119
05	1116 X	753	-0-	-363	-0-	742	2	11	9	N	10				129
06	660 X	228	-0-	-432	-0-	225	2	3	9	N	3				132
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				132
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	29	148	1		13
09	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				13



LADY (MORROW, UPPER) JONES ENERGY, LLC GADBERRY		51230 500 441132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #: 1174		RRCID -> 104269		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8560 - 8589						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				730
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				730
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				730
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				730
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				730
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				730

MEWBOURNE OIL COMPANY TRAVIS, GEORGE E.		562560 1		RRCID -> 087239		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8536 - 8584	
04		270 N	167	-0-	-103	-0-	30 1	137 2	N	-0-	108
05		310 N	259	-0-	-51	-0-	31 1	228 2	N	-0-	108
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	30 1	372 2	N	-0-	108
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	31 1	298 2	N	-0-	108
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	31 1	297 2	N	-0-	108
09		390 N	364	-0-	-26	-0-	30 1	334 2	N	-0-	108

WILLIFORD ENERGY COMPANY STUART RANCH -A-		926560 2		RRCID -> 088707		COMPL. DATE 06/01/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8611 - 8621	
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	15 1	1073 2	N	-0-	283
05		403 N	247	-0-	-156	-0-	15 1	232 2	N	-0-	283
06		810 N	15	-0-	-795	-0-	15 1		N	-0-	283
07		1116 N	866	-0-	-250	-0-	15 1	851 2	N	-0-	96
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	15 1	1382 2	N	-0-	91
*09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	15 1	821 2	N	-0-	91

STUART RANCH -B-		WELL #: 9		RRCID -> 094818		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 8594 - 8623	
04		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-	198
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	198
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	198
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	103
08		T. A.	1866	-0-	1866	1866	5 1	1844 2	Y	15	118
*09		T. A.	1375	-0-	1375	3241	17 9	1370 2	Y	-0-	118

LAKETON (BASAL PENN DETRITAL) QUESTA ENERGY CORPORATION HALL		51665 100 684634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY			
		WELL #:		RRCID -> 088107		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10388 - 10424	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	225
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	225
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	225
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	225
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	225
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	225

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2009

-----												
LAKETON, EAST (ARBUCKLE)			51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRAY						
HERITAGE PETROLEUM, INC.			379771									
THOMAS			WELL #: 1	RRCID -> 250043	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 12205	PERF. 11446	- 11625				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
-----												
DALTON			WELL #: 1	RRCID -> 269647	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 4064	- 4234				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LANDIS (6100)			51800 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD						
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
LANDIS			WELL #: 1	RRCID -> 055624	COMPL. DATE 06/18/1973	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 6099	- 6109				
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-		-0-
05	1736 N	1302	-0-	-434	-0-	1302	2		N	-0-		-0-
06	1440 N	1256	-0-	-184	-0-	1256	2		N	-0-		-0-
07	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2		N	-0-		-0-
08	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2		N	-0-		-0-
09	1260 N	1158	-0-	-102	-0-	1158	2		N	-0-		-0-
-----												
LARD RANCH (GRANITE WASH)			52019 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS						
BP OPERATING COMPANY, LLC			085366									
PICKENS A80			WELL #: 1	RRCID -> 221307	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 8336	- 8532				
04	270 #	45	-0-	-225	-0-	45	2		N	-0-		106
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		106
06	120 #	45	-0-	-75	-0-	45	2		N	-0-		106
07	124 #	52	-0-	-72	-0-	51	2	1 9	N	1		107
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		107
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		107
-----												
LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)			52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
BP OPERATING COMPANY, LLC			085366									
PICKENS A80			WELL #: 2	RRCID -> 225206	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8526	- 8572				
04	119 N	119	-0-	-0-	B	119	2		N	-0-		86
05	113 N	113	-0-	-0-		113	2		N	-0-		86
06	0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
07	2 N	2	-0-	-0-		2	2		N	-0-		86
08	7 N	7	-0-	-0-		7	2		N	-0-		86
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		86
-----												
DD PAYNE CCSL			WELL #: 1H	RRCID -> 276667	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 8829	PERF. 9320	- 12068				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		119
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		119
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		119
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		119
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		119
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		119

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		3600 X	3455	-0-	-145 B	-0-	3336 2	119 9	N	108	175 1			151
05		3844 X	3462	-0-	-382	-0-	3351 2	111 9	N	101				252
06		3720 X	3465	-0-	-255	-0-	3335 2	130 9	N	118	174 1	4 8		192
07		3844 X	3542	-0-	-302	-0-	3418 2	124 9	N	113				305
08		3813 X	3491	-0-	-322	-0-	3395 2	96 9	N	87	167 1			225
09		3480 X	3475	-0-	-5	-0-	3351 2	124 9	N	113	174 1			164
-----														
CIMAREX ENERGY CO. 153438														
DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550														
04		4339 X	4339	-0-	-0- B	-0-	267 1	3938 2	N	122	350 1			131
							134 9							
05		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	269 1	3803 2	N	112				243
							123 9							
06		5400 X	4324	-0-	-1076	-0-	266 1	3924 2	N	122	171 1	4 8		190
							134 9							
07		5580 X	4198	-0-	-1382	-0-	260 1	3837 2	N	92				282
							101 9							
08		5580 X	4178	-0-	-1402	-0-	275 1	3817 2	N	78	168 1			192
							86 9							
09		4350 X	3848	-0-	-502	-0-	270 1	3473 2	N	95	173 1			114
							105 9							
-----														
DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240														
04		3776 X	3776	-0-	-0- B	-0-	3535 2	241 9	N	219	355 1			200
05		3658 X	3397	-0-	-261	-0-	3164 2	233 9	N	212	176 1			236
06		4020 X	2159	-0-	-1861	-0-	2028 2	131 9	N	119	173 1			182
07		4154 X	4013	-0-	-141	-0-	3735 2	278 9	N	253	173 1			262
08		3906 X	2832	-0-	-1074	-0-	2677 2	155 9	N	141	175 1			228
09		3780 X	2472	-0-	-1308	-0-	2297 2	175 9	N	159	179 1			208
-----														
LE NORMAN OPERATING LLC 491579														
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				70
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				70
-----														
MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				93
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				93
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				93
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				93
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				93
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				93
-----														
MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				132
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)												//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LE NORMAN OPERATING LLC												//CONT.// 491579											
MAULSBY												WELL #: 404		RRCID -> 219929		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9185 PERF. 8436 - 8627	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					89						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					89						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					89						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					89						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					89						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					89						
-----																							
MAULSBY												WELL #: 504		RRCID -> 219930		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8318 - 8500			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82						
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82						
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82						
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82						
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82						
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82						
-----																							
MAULSBY												WELL #: 604		RRCID -> 219931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8354 - 8534	
04		14B2 EXT	231	-0-	231	B	231	224	2	7	9	N	6				133						
05		14B2 EXT	19	-0-	19		250	18	2	1	9	N	1				134						
06		250 X	-0-	-0-	-250		-0-				N	-0-					134						
07		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					134						
08		31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-					134						
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					134						
-----																							
MAULSBY												WELL #: 704		RRCID -> 223100		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8465 - 8648			
04		201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-				25						
05		197 N	197	-0-	-0-		-0-	197	2			N	-0-				25						
06		162 N	162	-0-	-0-		-0-	162	2			N	-0-				25						
07		217 N	183	-0-	-34		-0-	183	2			N	-0-				25						
08		186 N	165	-0-	-21		-0-	165	2			N	-0-				25						
*09		159 N	159	-0-	-0-		-0-	159	2			N	-0-				25						
-----																							
MAULSBY												WELL #: 804		RRCID -> 225209		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH		9204 PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					43						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					43						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					43						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					43						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					43						
-----																							
MAULSBY												WELL #: 401H		RRCID -> 279057		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH		8455 PERF. 8880 - 13200			
04		17264 X	17264	-0-	-0-	B	-0-	16567	2	697	9	N	634	561	1		412						
05		16860 X	16860	-0-	-0-		-0-	16260	2	600	9	N	545	732	1		225						
06		14760 X	13198	-0-	-1562		-0-	12844	2	354	9	N	322	362	1		185						
07		15776 X	15776	-0-	-0-		-0-	15156	2	620	9	N	564	546	1		203						
08		15252 X	12722	-0-	-2530		-0-	12132	2	590	9	N	536	558	1		181						
09		14760 X	12650	-0-	-2110		-0-	12412	2	238	9	N	216	183	1		214						

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795												
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		2791 N	2791	-0-	-0-	B	-0-	2791	1		N	232
05		2514 N	2514	-0-	-0-		-0-	2514	1		N	232
06		2147 N	2147	-0-	-0-		-0-	2147	1		N	232
07		2092 N	2092	-0-	-0-		-0-	2092	1		N	232
08		2321 N	2321	-0-	-0-		-0-	2321	1		N	232
09		1950 N	NO RPT	-0-	-1950		-0-				N	232
-----												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
MESA VISTA 19 WELL #: 1H RRCID -> 257838 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8291 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	19
-----												
LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594												
04		260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	17
05		207 N	207	-0-	-0-		-0-	207	2		N	17
06		210 N	89	-0-	-121		-0-	89	2		N	17
07		279 N	99	-0-	-180		-0-	74	2	25	9	40
08		217 N	66	-0-	-151		-0-	66	2		N	40
09		90 N	17	-0-	-73		-0-	17	2		N	40
-----												
LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155												
04		3062 X	3062	-0-	-0-	B	-0-	3062	2		N	62
05		2794 N	2794	-0-	-0-		-0-	2794	2		N	62
06		2482 N	2482	-0-	-0-		-0-	2476	2	6	9	67
07		2914 X	2062	-0-	-852		-0-	2062	2		N	41
08		2914 X	2004	-0-	-910		-0-	2001	2	3	9	44
09		2820 X	51	-0-	-2769		-0-	51	2		N	44
-----												
LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	112
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	112
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	113
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	113
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	113

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
LARD		WELL #:		3061	RRCID ->	210644	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8487 - 8675			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			130
-----															
LARD		WELL #:		5061	RRCID ->	212686	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9158	PERF.	8532 - 8598			
04	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2			N	-0-			79
05	899 N	782	-0-	-117		-0-	782	2			N	-0-			79
06	706 N	706	-0-	-0-		-0-	706	2			N	-0-			79
07	899 N	-0-	-0-	-899		-0-					N	-0-			77
08	775 N	-0-	-0-	-775		-0-					N	-0-			77
09	720 N	-0-	-0-	-720		-0-					N	-0-			77
-----															
LARD		WELL #:		4061T	RRCID ->	212687	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8566 - 8630			
04	360 N	273	-0-	-87	B	-0-	273	2			N	-0-			125
05	177 N	177	-0-	-0-		-0-	177	2			N	-0-			125
06	90 N	53	-0-	-37		-0-	53	2			N	-0-			125
07	279 N	-0-	-0-	-279		-0-					N	-0-			32
08	186 N	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-			32
09	60 N	-0-	-0-	-60		-0-					N	-0-			32
-----															
LARD RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8990 - 11320			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			109
-----															
KIVLEHEN		WELL #:		105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8880 - 10000			
04	1096 N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1079	2	17	9	N	15			127
05	1457 N	1457	-0-	-0-		-0-	1414	2	43	9	N	39			166
06	1200 N	825	-0-	-375		-0-	790	2	35	9	N	32			198
07	1147 N	-0-	-0-	-1147		-0-					N	-0-			-0-
08	1240 N	-0-	-0-	-1240		-0-					N	-0-			-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840		-0-					N	-0-			-0-
-----															
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		1062	RRCID ->	215963	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9066 - 10380			
04	690 N	187	-0-	-503	B	-0-	187	2			N	-0-			81
05	310 N	-0-	-0-	-310		-0-					N	-0-			81
06	150 N	36	-0-	-114		-0-	36	2			N	-0-			81
*07	761 N	761	-0-	-0-		-0-	738	2	23	9	N	21			102
*08	2825 N	2825	-0-	-0-		-0-	2825	2			N	-0-			102
*09	1231 N	1231	-0-	-0-		-0-	1231	2			N	-0-			102
-----															
TOLBERT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	219939	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	10460 - 10190			
04	660 N	-0-	-0-	-660	B	-0-					N	-0-			183
05	558 N	472	-0-	-86		-0-	472	2			N	-0-			183
06	1186 N	1186	-0-	-0-		-0-	914	2	272	9	N	247	180	1	250
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	54	177	1	127
08	465 N	101	-0-	-364		-0-	69	2	32	9	N	29			156
09	1200 N	756	-0-	-444		-0-	603	2	153	9	N	139	119	1	176

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
LARD RANCH		WELL #:		202	RRCID ->	219941	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	8813 - 10400	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	1110 N	412	-0-	-698 B	-0-	409 2		3 9	N	3	3 8		109
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2			N	-0-			109
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			109
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	17			126
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
-----													
KIVLEHEN		WELL #:		205	RRCID ->	223684	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8493	PERF.	8725 - 9720	
04	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1914 2		6 9	N	5			153
05	279 N	5	-0-	-274	-0-	5 2			N	-0-			153
06	1050 N	38	-0-	-1012	-0-	38 2			N	-0-			153
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LARD RANCH		WELL #:		2060	RRCID ->	226438	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	9645 - 10385	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
-----													
LARD RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	227851	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8775 - 10340	
04	2610 X	222	-0-	-2388 B	-0-	221 2		1 9	N	1	1 8		91
05	2697 X	355	-0-	-2342	-0-	355 2			N	-0-			91
06	2610 X	252	-0-	-2358	-0-	252 2			N	-0-			91
*07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	562 2		9 9	N	8			99
08	341 N	174	-0-	-167	-0-	174 2			N	-0-			99
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-			99
-----													
WILDE		WELL #:		802H	RRCID ->	229466	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8966 - 11022	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
-----													
LARD		WELL #:		6061H	RRCID ->	229469	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8904 - 11264	
04	2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2478 2		25 9	N	23	2 8		109
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2167 2		34 9	N	31			140
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1770 2		39 9	N	35			175
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			162
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	97			259
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			259

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																		
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																		
TOLBERT 6 WELL #: 1H RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					162	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					162	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					162	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
-----																		
KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402																		
04		2580 X	1341	-0-	-1239	B	-0-	1118	2	223	9	N	203	182	1		166	
05		2635 X	-0-	-0-	-2635		-0-					N	-0-				166	
06		2580 X	349	-0-	-2231		-0-	349	2			N	-0-				166	
07		2666 X	-0-	-0-	-2666		-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
09		360 N	-0-	-0-	-360		-0-					N	-0-				-0-	
-----																		
TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762																		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
-----																		
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133																		
04		2899 N	2899	-0-	-0-	B	-0-	2664	2	235	9	N	214	179	1		117	
05		2466 N	2466	-0-	-0-		-0-	2403	2	63	9	N	57				174	
06		3000 N	5559	-0-	2559		2559	4964	2	595	9	N	541	556	1	5	8	154
*07		2559 N	-0-	-0-	-2559		-0-					N	-0-				-0-	
08		2294 N	-0-	-0-	-2294		-0-					N	-0-				-0-	
09		2220 X	-0-	-0-	-2220		-0-					N	-0-				-0-	
-----																		
LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632																		
04		4446 X	4446	-0-	-0-	B	-0-	4258	2	188	9	N	171	178	1		113	
05		4376 X	4376	-0-	-0-		-0-	4366	2	10	9	N	9	5	8		117	
06		7970 X	7970	-0-	-0-		-0-	7586	2	384	9	N	349				466	
*07		9059 X	9059	-0-	-0-		-0-	8788	2	271	9	N	246	564	1		148	
*08		8029 X	8029	-0-	-0-		-0-	7778	2	251	9	N	228				376	
*09		6111 X	6111	-0-	-0-		-0-	6001	2	110	9	N	100	182	1		294	
-----																		
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860																		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					61	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					61	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					61	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					61	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					61	
-----																		
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392																		
04		2551 X	2551	-0-	-0-	B	-0-	2496	2	55	9	N	50	186	1		75	
05		3947 X	3947	-0-	-0-		-0-	3871	2	76	9	N	69				144	
06		3566 X	3566	-0-	-0-		-0-	3375	2	191	9	N	174	193	1		125	
*07		209 X	209	-0-	-0-		-0-	188	2	21	9	N	19				144	
*08		4681 X	4681	-0-	-0-		-0-	4543	2	138	9	N	125				269	
*09		6167 X	6167	-0-	-0-		-0-	5704	2	463	9	N	421	354	1		336	



LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
FLOWERS CCSL				WELL #:	2H	RRCID ->	246842	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8707	PERF. 9005 - 11648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2490 X	2375	-0-	-115 B	-0-	2356 2	19 9	N	17			148
05		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2708 2	39 9	N	35			183
06		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2851 2	86 9	N	78	1 8		260
07		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			215
08		2573 X	165	-0-	-2408	-0-	60 2	105 9	N	95	167 1		143
09		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	345	178 1		310
-----													
FLOWERS CCSL				WELL #:	4H	RRCID ->	249362	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 8850 - 12202	
04		6450 X	257	-0-	-6193 B	-0-	257 2		N	-0-			356
05		6665 X	233	-0-	-6432	-0-	233 2		N	-0-			356
06		690 X	277	-0-	-413	-0-	275 2	2 9	N	2			358
07		713 X	62	-0-	-651	-0-	62 2		N	-0-			182
*08		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4771 2	87 9	N	79			261
*09		9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	9435 2	321 9	N	292	360 1		193
-----													
FLOWERS CCSL				WELL #:	3H	RRCID ->	249880	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	8717	PERF. 8685 - 11662	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			148
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148 1		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2016 - PLUGGED 05/18/16													
-----													
LARD RANCH				WELL #:	201H	RRCID ->	250108	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	8703	PERF. 8820 - 12382	
04		9270 X	9032	-0-	-238 B	-0-	9028 2	4 9	N	4	4 8		124
05		9579 X	9513	-0-	-66	-0-	9440 2	73 9	N	66			190
06		9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	9674 2	86 9	N	78	187 1		81
*07		10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	10105 2	138 9	N	125			206
08		9517 X	7707	-0-	-1810	-0-	7627 2	80 9	N	73			279
*09		11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	11175 2	204 9	N	185	178 1		286
-----													
LARD RANCH				WELL #:	402H	RRCID ->	251528	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 8740 - 11292	
04		4319 X	4319	-0-	-0- B	-0-	4264 2	55 9	N	50			210
05		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2387 2	8 9	N	7			217
06		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1166 2	8 9	N	7			224
*07		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2097 2	57 9	N	52			276
*08		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3441 2	17 9	N	15			291
*09		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4546 2	248 9	N	225			516
-----													
TOLBERT 5				WELL #:	3H	RRCID ->	252716	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF. 8764 - 10332	
04		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	108 2	25 9	N	23			122
05		682 N	24	-0-	-658	-0-	24 2		N	-0-			122
06		630 N	315	-0-	-315	-0-	280 2	35 9	N	32			154
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FLOWERS CCSL				WELL #:	5H	RRCID ->	253297	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	8783	PERF. 8960 - 12763	
04		8520 X	6625	-0-	-1895 B	-0-	6615 2	10 9	N	9			261
05		8804 X	6125	-0-	-2679	-0-	6086 2	39 9	N	35			296
06		8520 X	6272	-0-	-2248	-0-	6235 2	37 9	N	34	3 8		327
07		6851 X	4851	-0-	-2000	-0-	4851 2		N	-0-			314
*08		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7470 2	6 9	N	5			319
*09		10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	10255 2	331 9	N	301	187 1		433

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
FLOWERS ANDERSON E		WELL #:		1095H		RRCID ->		254306		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 9020 - 11062	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
04	4230 X	2949	-0-	-1281 B	-0-	2936 2	13 9	N	12	6 8					162
05	5022 X	4408	-0-	-614	-0-	4250 2	158 9	N	144						306
06	4860 X	2045	-0-	-2815	-0-	1883 2	162 9	N	147	2 8					451
*07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6016 2	191 9	N	174	177 1					448
*08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5882 2	206 9	N	187						635
*09	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9707 2	190 9	N	173	183 1					625
-----															
FLOWERS CCSL		WELL #:		6H		RRCID ->		254307		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 8848		PERF. 8973 - 12177	
04	4502 X	4502	-0-	-0- B	-0-	4324 2	178 9	N	162	184 1	2 8				129
05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4579 2	190 9	N	173	183 1					119
06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4184 2	204 9	N	185	181 1					123
07	4650 X	3738	-0-	-912	-0-	3499 2	239 9	N	217						341
08	4774 X	4720	-0-	-54	-0-	4409 2	311 9	N	283	366 1					258
09	4620 X	4355	-0-	-265	-0-	4077 2	278 9	N	253	185 1					326
-----															
LARD RANCH		WELL #:		401H		RRCID ->		254535		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8533		PERF. 8590 - 12952	
04	5019 X	5019	-0-	-0- B	-0-	4943 2	76 9	N	69	2 8					231
05	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1104 2	18 9	N	16						247
06	660 X	526	-0-	-134	-0-	526 2		N	-0-						247
*07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-						194
08	682 X	407	-0-	-275	-0-	407 2		N	-0-						194
09	660 X	557	-0-	-103	-0-	557 2		N	-0-						194
-----															
LARD RANCH A		WELL #:		502H		RRCID ->		254573		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8750 - 13354	
04	12130 X	12130	-0-	-0- B	-0-	11926 2	204 9	N	185	183 1	2 8				131
05	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10386 2	193 9	N	175	177 1					129
06	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10372 2	202 9	N	184	182 1					131
*07	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	9990 2	262 9	N	238	185 1					184
*08	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10462 2	265 9	N	241	169 1					256
*09	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9159 2	37 9	N	34						290
-----															
FLOWERS CCSL		WELL #:		9H		RRCID ->		254771		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 8940 - 12442	
04	5602 X	5602	-0-	-0- B	-0-	5602 2		N	-0-						157
05	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994 2		N	-0-						157
06	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675 2		N	-0-						157
*07	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5779 2	42 9	N	38						195
*08	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5306 2	6 9	N	5						200
*09	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5199 2	175 9	N	159						359
-----															
TOLBERT 3		WELL #:		2H		RRCID ->		255613		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 8640 - 13393	
04	18406 X	1025	-0-	-17381 B	-0-	974 2	51 9	N	46	179 1					191
05	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4498 2	61 9	N	55	1 8					245
06	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1762 2	180 9	N	164						409
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	207	180 1					436
*08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	3816 2	444 9	N	404	382 1					458
*09	17664 X	17664	-0-	-0-	-0-	16961 2	703 9	N	639	544 1					553
-----															
FLOWERS CCSL		WELL #:		10H		RRCID ->		257410		COMPL. DATE 05/31/2010		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 8968 - 13105	
04	37249 X	7532	-0-	-29717 B	-0-	7532 2		N	-0-						82
05	8246 X	7133	-0-	-1113	-0-	7133 2		N	-0-						82
06	7530 X	6798	-0-	-732	-0-	6796 2	2 9	N	2						84
07	7781 X	6767	-0-	-1014	-0-	6651 2	116 9	N	105						189
08	7781 X	7279	-0-	-502	-0-	7261 2	18 9	N	16						205
09	7530 X	5828	-0-	-1702	-0-	5828 2		N	-0-						205

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS									
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803														
LARD RANCH		WELL #:		5060H	RRCID ->	258084	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	8700 - 13098						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
04	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			74				
05	3	X	-0-	-0-	-3		-0-			N	-0-			74				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			74				
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			73				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			73				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			73				
-----																		
TOLBERT 3		WELL #:		3H	RRCID ->	259118	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8612 - 13207						
04	15960	X	15141	-0-	-819	B	-0-	14880	2	261	9	N	237	184	1	2	8	154
05	16492	X	15204	-0-	-1288		-0-	14799	2	405	9	N	368	361	1	1	8	160
06	16620	X	15788	-0-	-832		-0-	15294	2	494	9	N	449	380	1	2	8	227
07	16771	X	-0-	-0-	-16771		-0-					N	40					267
08	15655	X	4483	-0-	-11172		-0-	4132	2	351	9	N	319	167	1			419
09	15780	X	14359	-0-	-1421		-0-	13906	2	453	9	N	412	352	1			479
-----																		
FLOWERS 78		WELL #:		4H	RRCID ->	259618	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	8924 - 12933						
04	6245	X	6245	-0-	-0-	B	-0-	5885	2	360	9	N	327	187	1	24	8	215
05	6898	X	6898	-0-	-0-		-0-	6580	2	318	9	N	289	192	1	11	8	301
06	5931	X	5931	-0-	-0-		-0-	5665	2	266	9	N	242	185	1	27	8	331
07	1674	X	-0-	-0-	-1674		-0-					N	370	182	1			519
*08	3041	X	3041	-0-	-0-		-0-	2787	2	254	9	N	231	186	1			564
*09	9919	X	9919	-0-	-0-		-0-	9622	2	297	9	N	270	361	1			473
-----																		
LARD RANCH		WELL #:		301H	RRCID ->	259620	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	8647 - 13338						
04	2490	X	721	-0-	-1769	B	-0-	721	2			N	-0-					30
05	2573	X	822	-0-	-1751		-0-	822	2			N	-0-					30
06	1860	X	723	-0-	-1137		-0-	723	2			N	-0-					30
07	868	X	5	-0-	-863		-0-	5	2			N	-0-					25
*08	6078	X	6078	-0-	-0-		-0-	6045	2	33	9	N	30					55
*09	3000	N	3842	-0-	842		-0-	3799	2	43	9	N	39					94
-----																		
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		4062H	RRCID ->	259686	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8700 - 13073						
04	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2			N	-0-					119
05	372	N	361	-0-	-11		-0-	355	2	6	9	N	5	5	8			119
06	542	N	542	-0-	-0-		-0-	473	2	69	9	N	63					182
07	403	N	108	-0-	-295		-0-	108	2			N	-0-					105
*08	557	N	557	-0-	-0-		-0-	557	2			N	-0-					105
09	390	N	-0-	-0-	-390		-0-					N	-0-					105
-----																		
FLOWERS CCSL		WELL #:		7H	RRCID ->	261905	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	8762 - 12357						
04	960	X	635	-0-	-325	B	-0-	635	2			N	-0-					219
05	806	N	693	-0-	-113		-0-	693	2			N	-0-					219
06	780	N	691	-0-	-89		-0-	691	2			N	-0-					219
*07	708	N	708	-0-	-0-		-0-	707	2	1	9	N	1					220
08	682	N	511	-0-	-171		-0-	511	2			N	-0-					220
09	690	N	164	-0-	-526		-0-	164	2			N	-0-					220
-----																		
FLOWERS CCSL		WELL #:		8H	RRCID ->	262708	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	8762 - 12843						
04	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					103
05	434	N	390	-0-	-44		-0-	390	2			N	-0-					103
06	450	N	384	-0-	-66		-0-	341	2	43	9	N	39					142
07	403	N	-0-	-0-	-403		-0-					N	70					212
08	403	N	83	-0-	-320		-0-	83	2			N	-0-					212
09	390	N	192	-0-	-198		-0-	192	2			N	-0-					212

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		202H	RRCID ->	263812	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8790 - 11482			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7170 X	7103	-0-	-67 B	-0-	6644	2	459	9	N	417	356	1	2 8	231
05	8587 X	7400	-0-	-1187	-0-	6928	2	472	9	N	429	368	1	9 8	283
06	8310 X	5841	-0-	-2469	-0-	5499	2	342	9	N	311	375	1		219
07	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	79				298
08	7626 X	4808	-0-	-2818	-0-	3853	2	955	9	N	868	701	1		465
*09	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	8596	2	1005	9	N	914	1055	1		324

LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9268 - 13608			
04	807 N	120	-0-	-687 B	-0-	120	2			N	-0-				206
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	40	2	9	9	N	8				214
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				214
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	94				308
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				308
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				308

TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8684 - 13323			
04	304 X	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-				321
05	62 X	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-				321
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-				321
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				107
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				107
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				107

LARIAT (MORROW)		52078 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6575 - 6656			
04	5610 #	5226	-0-	-384	-0-	102	1	5124	3	N	-0-				-0-
05	6014 #	4275	-0-	-1739	-0-	105	1	4170	3	N	-0-				-0-
06	5900 R	5900	-0-	-0-	-0-	102	1	5798	3	N	-0-				-0-
07	6014 #	5115	-0-	-899	-0-	106	1	5009	3	N	-0-				-0-
*08	5959 R	5959	-0-	-0-	-0-	105	1	5854	3	N	-0-				-0-
09	5910 #	5403	-0-	-507	-0-	102	1	5301	3	N	-0-				-0-

LEAR (MORROW, LOWER)		52704 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB							
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750													
HERBERT		WELL #:		1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9582 - 9592			
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	60	1	106	2	N	-0-				51
05	186 N	41	-0-	-145	-0-	16	1	25	2	N	-0-				51
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				51
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				51
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1		-0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	720 #	704	-0-	-16	-0-	300	1	380	2	N	22			82
						24	9							
05	744 #	730	-0-	-14	-0-	310	1	400	2	N	18			100
						20	9							
06	720 #	620	-0-	-100	-0-	280	1	305	2	N	32			132
						35	9							
07	745 R	745	-0-	-0-	-0-	310	1	418	2	N	15			147
						17	9							
08	744 #	489	-0-	-255	-0-	200	1	289	2	N	-0-			147
09	720 #	501	-0-	-219	-0-	200	1	301	2	N	-0-			147

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 ALLEN ESTATE WELL #: 1118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

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

PALEO, INC. 635116  
 SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

04	1320 #	1063	-0-	-257	-0-	1063	2			N	-0-			24
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
06	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			24
07	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			24
08	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			24
09	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			24

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 MIDLAND EAGLE OPERATING, INC. 565430  
 LEDRIK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

04	30 #	18	-0-	-12 B	-330	18	2			N	-0-			-0-
05	31 #	80	-0-	49 B	-281	80	2			N	-0-			-0-
06	30 #	30	-0-	-0- B	-281	30	2			N	-0-			-0-
07	31 #	140	-0-	109 B	-172	140	2			N	-0-			-0-
08	93 #	51	-0-	-42 B	-214	51	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-65	CANCELLED UNDERAGE ->	-149								
09	90 #	40	-0-	-50 B	-115	40	2			N	-0-			-0-

LEDRIK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8879 - 8886

04	60 #	30	-0-	-30 B	-1166	30	2			N	-0-			-0-
05	31 #	60	-0-	29 B	-1137	60	2			N	-0-			-0-
06	30 #	70	-0-	40 B	-1097	70	2			N	-0-			-0-
07	31 #	60	-0-	29 B	-1068	60	2			N	-0-			-0-
08	62 #	50	-0-	-12 B	-1080	50	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-42	CANCELLED UNDERAGE ->	-1038								
09	60 #	50	-0-	-10 B	-52	50	2			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
LEDTRICK RANCH (MORROW UPPER)		//CONT.//	52835 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS	
MIDLAND EAGLE OPERATING, INC.		//CONT.//	565430						
JODIE		WELL #:	1026	RRCID ->	121597	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8709 - 8726
04	270 #	91	-0-	-179 B	-479	91 2	N	-0-	-0-
05	279 #	176	-0-	-103 B	-582	176 2	N	-0-	-0-
06	270 #	217	-0-	-53 B	-635	217 2	N	-0-	-0-
07	248 #	47	-0-	-201 B	-836	47 2	N	-0-	-0-
08	217 #	183	-0-	-34 B	-870	183 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-570	CANCELLED UNDERAGE ->	-300				
09	210 #	154	-0-	-56 B	-626	154 2	N	-0-	-0-
-----									
TOLBERT		WELL #:	206	RRCID ->	129143	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8764 - 8784
04	120 #	12	-0-	-108 B	-437	12 2	N	-0-	-0-
05	31 #	40	-0-	9 B	-428	40 2	N	-0-	-0-
06	30 #	35	-0-	5 B	-423	35 2	N	-0-	-0-
07	31 #	80	-0-	49 B	-374	80 2	N	-0-	-0-
08	31 #	185	-0-	154 B	-220	185 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-124	CANCELLED UNDERAGE ->	-96				
09	30 #	80	-0-	50 B	-74	80 2	N	-0-	-0-
-----									
LARD, J. D.		WELL #:	1026	RRCID ->	129173	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 8845 - 8851
04	270 #	61	-0-	-209 B	-209	30 2	31 9 N	28	115
05	558 #	162	-0-	-396 B	-605	140 2	22 9 N	20	135
06	540 #	46	-0-	-494 B	-1099	40 2	6 9 N	5	140
07	558 #	90	-0-	-468 B	-1567	90 2	N	-0-	140
08	155 #	60	-0-	-95 B	-1662	60 2	N	-0-	140
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1662						
09	150 #	90	-0-	-60 B	-1722	90 2	N	-0-	140
-----									
LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.)			52840 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS	
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.			500792						
LOWE 50-A		WELL #:	1	RRCID ->	112139	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	9520 PERF. 9378 - 9392
04	630 #	246	-0-	-384	-0-	29 1	217 2 N	-0-	-0-
05	721 R	721	-0-	-0-	-0-	89 1	632 2 N	-0-	-0-
06	690 R	690	-0-	-0-	-0-	82 1	608 2 N	-0-	-0-
07	713 #	693	-0-	-20	-0-	84 1	609 2 N	-0-	-0-
08	713 #	206	-0-	-507	-0-	25 1	181 2 N	-0-	-0-
09	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LOWE		WELL #:	4901	RRCID ->	116430	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9865 PERF. 9680 - 9713
04	2336 R	2336	-0-	-0-	-0-	271 1	2065 2 N	-0-	-0-
05	1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	221 1	1581 2 N	-0-	-0-
06	1773 R	1773	-0-	-0-	-0-	210 1	1563 2 N	-0-	-0-
07	2418 #	1802	-0-	-616	-0-	218 1	1584 2 N	-0-	-0-
08	2418 #	2343	-0-	-75	-0-	285 1	2058 2 N	-0-	-0-
09	2340 #	NO RPT	-0-	-2340	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803						
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #:	1025	RRCID ->	137712	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 9484 - 9660
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28

LIPS (CLEVELAND)													
LATIGO PETROLEUM, LLC													
COURSON RANCH 148													
WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2		N	-0-		266	
05	1426 N	1305	-0-	-121	-0-	1305	2		N	-0-		266	
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-		266	
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-		266	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		266	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		266	
-----													
COURSON RANCH 136													
WELL #: 4-L RRCID -> 137318 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6924 - 6952													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574				N	NO RPT		-0-	
-----													
COURSON RANCH 135													
WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		217	
-----													
COURSON RANCH 157													
WELL #: 4A RRCID -> 181673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7012 - 7044													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		292	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		292	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		292	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		292	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		292	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		292	
-----													
COURSON RANCH 156													
WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		205	
-----													
COURSON RANCH 156													
WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838													
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	136	1	2468	2	N	-0-	487	
05	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	388	1	2502	2	N	-0-	487	
06	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	356	1	2298	2	N	-0-	487	
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	115	1	2278	2	N	-0-	487	
*08	3100 N	5231	-0-	2131	2131	118	1	5113	2	N	-0-	487	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2131				N	NO RPT	487	
-----													
COURSON RANCH 149													
WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027													
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	2	N	-0-	1023	
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	72	1	1057	2	N	-0-	1023	
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	971	2	40	9	N	36	884	
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-	884	
*08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-	884	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	884	

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON RANCH 156		WELL #:		2	RRCID ->	219313	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6870 - 6910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	150 N	85	-0-	-65	-0-	2	1	83	2	N	-0-		296	
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	2	1	84	2	N	-0-		296	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		296	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		296	
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		296	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		296	
-----														
COURSON RANCH 157		WELL #:			RRCID ->	224243	COMPL. DATE	09/00/2006	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	7030 - 7060		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		85	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011														
-----														
COURSON RANCH 157		WELL #:		9H	RRCID ->	227405	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	7030 - 8550		
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	22	1	1108	2	N	-0-		301	
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	22	1	1123	2	N	-0-		301	
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-		301	
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-		301	
*08	3100 N	4561	-0-	1461	1461	4561	2			N	-0-		301	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1461				N	NO RPT		301	
-----														
COURSON RANCH 159		WELL #:		4 H	RRCID ->	254463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7939 - 10147		
04	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	43	1	10979	2	N	36	3 8	219	
						40	9							
05	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	43	1	11127	2	N	20		239	
						22	9							
06	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	10218	2	24	9	N	22	179 1	82	
07	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	9114	2	8	9	N	7		89	
*08	18931 X	18931	-0-	-0-	-0-	18909	2	22	9	N	20		109	
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		109	
-----														
COURSON RANCH 158		WELL #:		10	RRCID ->	265114	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7103 - 7130		
04	330 X	15	-0-	-315	-0-	15	2			N	-0-		-0-	
05	341 X	35	-0-	-306	-0-	35	2			N	-0-		-0-	
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	274029	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11751	PERF.	6934 - 6984		
KILLEBREW		WELL #:		2220										
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-		25	
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-		25	
06	390 N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-		25	
07	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-		25	
08	341 N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-		25	
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		25	



LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581								
LIPS, CHARLES -K-				WELL #: 11	RRCID -> 136568	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	8697	PERF.	7134 -	7192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2	N	-0-			148
05		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2	N	-0-			148
06		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	N	-0-			148
07		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	N	-0-			148
08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2	N	-0-			148
09		1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781 2	N	-0-			148
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
MCGARRAUGH, E. M. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022342	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6922 -	6955
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
-----												
LAMB				WELL #: 102	RRCID -> 187271	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6199 -	6220
04		1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1213 2	2 9	N	2		27
05		1302 N	1271	-0-	-31	-0-	1269 2	2 9	N	2		29
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1219 2	17 9	N	15		44
07		1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1220 2	30 9	N	27		71
*08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-		71
09		1230 N	1188	-0-	-42	-0-	1176 2	12 9	N	11		82
-----												
MCGARRAUGH 150				WELL #: 1H	RRCID -> 224314	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7205 -	10050
*01		6789 X	5998	-0-	-791	-0-	374 1	5462 2	N	147	181 1	172
*02		6177 X	5703	-0-	-474	-0-	162 9	5206 2	N	134		306
*03		6572 X	6452	-0-	-120	-0-	350 1	5869 2	N	190	186 1	310
*04		6360 X	6305	-0-	-55	-0-	147 9	5782 2	N	146	187 1	269
*05		6572 X	6349	-0-	-223	-0-	374 1	5785 2	N	173	186 1	256
*06	DLQ	G-10	6054	-0-	6054	6054	209 9	5543 2	N	119	178 1	197
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6054	362 1		N	NO RPT		197
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6054	161 9		N	NO RPT		197
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6054	374 1		N	NO RPT		197
-----												
KING 19				WELL #: 5	RRCID -> 225236	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6774 -	6798
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126 2	1 9	N	1		123
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
06		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		123
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
LIPS, CHARLES		WELL #:		10 J	RRCID ->	275394	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8616 - 8690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	480 N	329	-0-	-151	-0-		329	2	N	-0-			18
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			18
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			18
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

LIPS (LOWER MORROW)				53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
KILLEBREW 215		WELL #:		2	RRCID ->	234532	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798 - 9851	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COURSON RANCH 4				WELL #:	13	RRCID ->	238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10086 - 10125
04	1080 X	921	-0-	-159	-0-		26	1	893	2	N	-0-	-0-
							2	4					
05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-		26	1	1044	2	N	-0-	-0-
							2	4					
06	1020 X	961	-0-	-59	-0-		24	1	935	2	N	-0-	-0-
							2	4					
07	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-		65	1	1089	2	N	-0-	-0-
							2	4					
08	1085 X	917	-0-	-168	-0-		27	1	888	2	N	-0-	-0-
							2	4					
09	1050 X	977	-0-	-73	-0-		27	1	950	2	N	-0-	-0-

KILLEBREW 215				WELL #:	3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9892 - 10040
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON 44				WELL #:	3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10078 - 10092
04	300 X	117	-0-	-183	-0-		7	1	108	2	N	-0-	-0-
							2	4					
05	279 X	54	-0-	-225	-0-		2	1	50	2	N	-0-	-0-
							2	4					
06	270 X	50	-0-	-220	-0-		1	1	47	2	N	-0-	-0-
							2	4					
07	155 X	132	-0-	-23	-0-		3	1	127	2	N	-0-	-0-
							2	4					
08	124 X	88	-0-	-36	-0-		3	1	83	2	N	-0-	-0-
							2	4					
09	120 X	91	-0-	-29	-0-		3	1	88	2	N	-0-	-0-

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
KILLEBREW 218		WELL #:		4	RRCID ->	239017	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11792	PERF.	9938 - 10062	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5130 X	4624	-0-	-506	-0-	4618	2	6 9	N	5	5 8		2
05	5239 X	4302	-0-	-937	-0-	4288	2	14 9	N	13	13 8		2
06	4830 X	3380	-0-	-1450	-0-	3344	2	36 9	N	33	33 8		2
07	4960 X	4500	-0-	-460	-0-	4458	2	42 9	N	38	38 8		2
08	4898 X	4245	-0-	-653	-0-	4215	2	30 9	N	27	27 8		2
09	4620 X	4549	-0-	-71	-0-	4527	2	22 9	N	20	20 8		2
-----													
KILLEBREW 216		WELL #:		2	RRCID ->	239034	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9848 - 9867	
04	960 X	863	-0-	-97	-0-	859	2	4 9	N	4	4 8		82
05	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1247	2	3 9	N	3	3 8		82
06	900 X	622	-0-	-278	-0-	620	2	2 9	N	2	2 8		82
07	899 X	660	-0-	-239	-0-	654	2	6 9	N	5			87
08	1240 X	100	-0-	-1140	-0-	93	2	7 9	N	6	6 8		87
09	1200 X	517	-0-	-683	-0-	517	2		N	-0-			87
-----													
CIMAREX ENERGY CO. WILSON		WELL #:		2217	RRCID ->	229471	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	10092 - 10137	
*10	5580 X	5004	-0-	-576	-0-	4998	2	6 9	N	5	5 8		114
*11	5310 X	4749	-0-	-561	-0-	4746	2	3 9	N	3	3 8		114
*12	5487 X	5190	-0-	-297	-0-	5190	2		N	-0-			114
*01	5425 X	5274	-0-	-151	-0-	5273	2	1 9	N	1	1 8		114
*02	4988 X	4930	-0-	-58	-0-	4916	2	14 9	N	13	13 8		114
*03	5177 X	4572	-0-	-605	-0-	4562	2	10 9	N	9	9 8		114
*04	5100 X	4813	-0-	-287	-0-	4813	2		N	-0-			114
*05	5270 X	4910	-0-	-360	-0-	4906	2	4 9	N	4	4 8		114
*06	5100 X	4669	-0-	-431	-0-	4661	2	8 9	N	7	7 8		114
*07	5270 X	4854	-0-	-416	-0-	4843	2	11 9	N	10	10 8		114
*08	4960 X	4632	-0-	-328	-0-	4628	2	4 9	N	4	4 8		114
*09	4800 X	4524	-0-	-276	-0-	4524	2		N	-0-			114
-----													
KILLEBREW 218		WELL #:		5	RRCID ->	257437	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9812 - 9854	
04	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	283 6	1 9	7902	2	N	5	5 8	179
05	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	285 9	1 9	7985	2	N	8	8 8	179
06	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	292 25	1 9	6804	2	N	23	23 8	179
07	8463 X	8225	-0-	-238	-0-	278 33	1 9	7914	2	N	30	30 8	179
08	8463 X	8376	-0-	-87	-0-	310 20	1 9	8046	2	N	18	18 8	179
*09	8190 X	8167	-0-	-23	-0-	300	1	7867	2	N	-0-		179
-----													
KILLEBREW 218		WELL #:		6	RRCID ->	259724	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9710 - 9746	
04	27810 X	27053	-0-	-757	-0-	27053	2		N	-0-			63
05	28489 X	27212	-0-	-1277	-0-	27210	2	2 9	N	2	2 8		63
06	27210 X	25903	-0-	-1307	-0-	25899	2	4 9	N	4	4 8		63
07	28117 X	26295	-0-	-1822	-0-	26287	2	8 9	N	7	7 8		63
08	28086 X	25618	-0-	-2468	-0-	25614	2	4 9	N	4	4 8		63
09	27060 X	24501	-0-	-2559	-0-	24499	2	2 9	N	2	2 8		63

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (MISSISSIPPIAN)		53847 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
POPE 140		WELL #: 4		RRCID -> 227443		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8294 - 8396		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	461 R	461	-0-	-0-	-0-	46 1	415 2	N	-0-			38
05	465 #	459	-0-	-6	-0-	44 1	415 2	N	-0-			38
06	450 #	435	-0-	-15	-0-	41 1	394 2	N	-0-			38
07	465 #	381	-0-	-84	-0-	36 1	345 2	N	-0-			38
08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	44 1	422 2	N	-0-			38
*09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	43 1	411 2	N	-0-			38

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099						CNTY: ROBERTS				
LIPS		WELL #: 1		RRCID -> 022344		COMPL. DATE 07/20/1956		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8838 - 9122		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS (MORROW)		53847 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
REED		WELL #: 1		RRCID -> 057318		COMPL. DATE 10/23/1973		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7976 - 8008		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, RUTH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060789		COMPL. DATE 11/24/1974		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 8764 - 8778		
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	14 1	1264 3	N	-0-			49
						2 4						
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	14 1	1274 3	N	-0-			49
						2 4						
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	15 1	1372 3	N	-0-	4 5		45
						2 4						
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	14 1	1338 3	N	7			52
						2 4			8 9			
*08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	15 1	1419 3	N	8	49 1		11
						2 4			9 9			
09	1380 N	901	-0-	-479	-0-	10 1	891 3	N	-0-			11

WILSON, RUTH "A"		WELL #: 2018		RRCID -> 170889		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8730 - 8758		
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3		N	-0-	5 5		141
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-			141
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2095 3	133 9	N	121	131 5		131
07	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1900 3		N	-0-	8 5		123
*08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2259 3	7 9	N	6	112 1		17
*09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-			17

COURSON OIL & GAS, INC.		182785						CNTY: ROBERTS				
HARBAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 069774		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8702 - 8754		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
LIPS RANCH -A-				WELL #:	6	RRCID ->	022331	COMPL. DATE	07/22/1957	TOTAL DEPTH	10706	PERF. 8030 - 8064	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LIPS, CHARLES -G-				WELL #:	7	RRCID ->	022336	COMPL. DATE	10/12/1951	TOTAL DEPTH	9223	PERF. N/A	
04	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2	N	-0-			122
05	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	2	N	-0-			122
06	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2	N	-0-			122
07	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	12711	2	N	289	168	1	243
08	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2	N	-0-			243
*09	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2	N	-0-			243

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LIPS, CHARLES -E-				WELL #:	5	RRCID ->	022335	COMPL. DATE	07/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8574 - 8597	
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3446	2	N	5			135
05	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	2916	2	N	5			140
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3530	2	N	8	114	1	34
07	3038	X	1722	-0-	-1316	-0-	1722	2	N	-0-			-0-
*08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2	N	-0-			-0-
*09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2	N	-0-			-0-

LIPS (NOVI)				53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
COURSON /D/ 157				WELL #:	2	RRCID ->	170918	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF. 7820 - 7839	
04	SWR	10	2939	-0-	2939	48180	96	1	N	20	20	5	211
							22	9					
05	SWR	10	2967	-0-	2967	51147	91	1	N	22	107	1	126
							24	9					
06	SWR	10	2935	-0-	2935	54082	78	1	N	26	107	1	45
							29	9					
07	SWR	10	3048	-0-	3048	57130	83	1	N	11			56
							12	9					
*08	SWR	10	3055	-0-	3055	60185	106	1	N	-0-			56
09	SWR	10	2993	-0-	2993	63178	100	1	N	-0-			56

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
COURSON RANCH 160				WELL #:	4	RRCID ->	152073	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7818 - 7828	
04	6930	X	6831	-0-	-99	-0-	6831	2	N	-0-			1054
05	7099	X	6911	-0-	-188	-0-	6911	2	N	-0-			1054
06	6870	X	6711	-0-	-159	-0-	6678	2	N	30			1084
07	6944	X	6810	-0-	-134	-0-	6810	2	N	-0-			1084
08	7068	X	6764	-0-	-304	-0-	6764	2	N	-0-			1084
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			N	NO RPT			1084

COURSON RANCH 135				WELL #:	6	RRCID ->	208976	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 8064 - 8115	
04	870	N	775	-0-	-95	-0-	48	1	N	-0-			495
05	1054	N	785	-0-	-269	-0-	48	1	N	-0-			495
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			495
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			495
*08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-			495
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			495

LIPS (NOVI) //CONT.// 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-			137
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			137
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			137
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			137
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

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

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

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

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890  
 KIRK, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 137454 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6527 - 6553

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9 6		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014 - P&A 07/11/14														

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

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

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

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

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)		53854 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON -B- 4		WELL #: 60		RRCID -> 163076		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	61 1	2318 2	N	-0-	133
						1 4				
05	2232 X	1204	-0-	-1028	-0-	1204 2		N	-0-	133
06	2550 X	1325	-0-	-1225	-0-	1324 2	1 9	N	1	134
07	2635 X	1089	-0-	-1546	-0-	1089 2		N	-0-	134
08	2635 X	1307	-0-	-1328	-0-	1307 2		N	-0-	134
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT	134

COURSON RANCH 149		WELL #: 1C		RRCID -> 214418		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4200 - 4208		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 061896		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111		
04	840 N	686	-0-	-154 B	-0-	686 3		N	-0-	29
05	806 N	656	-0-	-150 B	-0-	656 3		N	-0-	29
06	810 N	597	-0-	-213 B	-0-	579 3	18 9	N	16	45
07	713 N	643	-0-	-70 B	-0-	643 3		N	-0-	45
*08	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3		N	-0-	45
09	600 N	530	-0-	-70 B	-0-	530 3		N	-0-	45

BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #: 1531		RRCID -> 067614		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 076090		COMPL. DATE 03/14/1978		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160		
04	810 N	472	-0-	-338 B	-0-	472 3		N	-0-	81
05	682 N	471	-0-	-211 B	-0-	471 3		N	-0-	79
06	510 N	449	-0-	-61 B	-0-	449 3		N	-0-	79
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3		N	-0-	79
*08	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3		N	-0-	79
09	450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427 3		N	-0-	79

PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 158774		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052		
04	1650 N	1630	-0-	-20 B	-0-	12 1	1617 3	N	-0-	168
						1 4				
05	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	26 1	1655 3	N	9	158 1
						2 4	10 9			
06	1650 N	1625	-0-	-25 B	-0-	25 1	1597 3	N	1	20
						2 4	1 9			
07	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	26 1	1643 3	N	9	29
						2 4	10 9			
*08	1705 N	1674	-0-	-31 B	-0-	25 1	1647 3	N	-0-	29
						2 4				
09	1620 N	1603	-0-	-17 B	-0-	23 1	1580 3	N	-0-	29

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

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

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

04	3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	94	1	3874	2	N	11					89
05	4185 X	3424	-0-	-761 B	-0-	81	1	3337	2	N	5					94
06	4050 X	907	-0-	-3143 B	-0-	62	1	845	2	N	-0-					94
07	4185 X	3833	-0-	-352 B	-0-	75	1	3738	2	N	18					112
08	5047 X	5047	-0-	-0- B	-0-	20	9	97	1	4936	2	N	13			125
*09	4230 X	4230	-0-	-0- B	-0-	94	1	4127	2	N	8					133

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

04	4320 X	4248	-0-	-72 B	-0-	92	1	4156	2	N	-0-					175
05	4731 X	4731	-0-	-0- B	-0-	95	1	4636	2	N	-0-					175
06	5672 X	5672	-0-	-0- B	-0-	94	1	5578	2	N	-0-					175
07	4934 X	4934	-0-	-0- B	-0-	97	1	4837	2	N	-0-					175
08	4714 X	4714	-0-	-0- B	-0-	92	1	4622	2	N	-0-	134	1			41
*09	4454 X	4454	-0-	-0- B	-0-	92	1	4362	2	N	-0-					41

COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

04	1470 N	1405	-0-	-65 B	-0-	92	1	1313	2	N	-0-					52
05	1519 N	1408	-0-	-111 B	-0-	97	1	1310	2	N	1					53
06	1440 N	1266	-0-	-174 B	-0-	94	1	1168	2	N	4					57
07	1457 N	1392	-0-	-65 B	-0-	97	1	1294	2	N	1					58
08	1395 N	1292	-0-	-103 B	-0-	95	1	1195	2	N	2					60
*09	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	94	1	1310	2	N	2					62

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

04	4500 X	4352	-0-	-148 B	-0-	90	1	4233	2	N	26	74	1			32
05	4805 X	4226	-0-	-579 B	-0-	29	9	90	1	4118	2	N	16			48
06	4650 X	4228	-0-	-422 B	-0-	18	9	94	1	4104	2	N	27			75
07	4712 X	4205	-0-	-507 B	-0-	30	9	97	1	4088	2	N	18	66	1	27
08	4526 X	4130	-0-	-396 B	-0-	20	9	89	1	4018	2	N	21			48
09	4350 X	3987	-0-	-363 B	-0-	23	9	92	1	3869	2	N	24			72



LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
JONES TRUST 359		WELL #: 5H		RRCID -> 252511		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 9838		PERF.10140 - 13403				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	94 1	2715 2	N	35	67 1			48
							39 9							
05		3201 X	3201	-0-	-0- B	-0-	97 1	3076 2	N	25				73
							28 9							
06		3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	94 1	3053 2	N	33	60 1			46
							36 9							
07		3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-	97 1	3043 2	N	12				58
							13 9							
08		3100 X	3100	-0-	-0- B	-0-	95 1	2979 2	N	24				82
							26 9							
*09		2970 X	2970	-0-	-0- B	-0-	94 1	2857 2	N	17				99
							19 9							

JONES ENERGY, LLC		441132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6		RRCID -> 189498		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8999 - 9066				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20448			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20448			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20448			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20448			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20448			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20448			N	NO RPT				-0-

PAUL 536		WELL #: 1H		RRCID -> 234661		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9393		PERF. 9852 - 11631				
04	4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	4117 2	6 9	N	5					55
05	4396 X	4396	-0-	-0- B	-0-	4388 2	8 9	N	7					62
06	4140 X	3881	-0-	-259 B	-0-	3872 2	9 9	N	8					70
07	4278 X	3874	-0-	-404 B	-0-	3873 2	1 9	N	1	52 1				19
08	4278 X	4009	-0-	-269 B	-0-	206 1	3800 2	N	3	22 7				-0-
						3 9								
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140 B	-0-			N	NO RPT					-0-

PAUL 536		WELL #: 2H		RRCID -> 236267		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 9308		PERF. 9801 - 12486				
04	3053 X	3053	-0-	-0- B	-0-	3047 2	6 9	N	5					27
05	2978 X	2978	-0-	-0- B	-0-	2972 2	6 9	N	5					32
06	2845 X	2845	-0-	-0- B	-0-	2839 2	6 9	N	5					37
07	2883 X	2872	-0-	-11 B	-0-	2865 2	7 9	N	6					43
*08	2994 X	2994	-0-	-0- B	-0-	154 1	2840 2	N	-0-	43 7				-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-			N	NO RPT					-0-

LANDERS 522		WELL #: 3H		RRCID -> 238710		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 9740 - 11996				
04	4302 X	4302	-0-	-0- B	-0-	94 1	4191 2	N	15					63
						17 9								
05	4495 X	4298	-0-	-197 B	-0-	93 1	4186 2	N	17					80
						19 9								
06	4350 X	3947	-0-	-403 B	-0-	91 1	3848 2	N	7					87
						8 9								
07	4433 X	3866	-0-	-567 B	-0-	94 1	3769 2	N	3					90
						3 9								
08	4433 X	3563	-0-	-870 B	-0-	183 1	3380 2	N	-0-	90 7				-0-
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290 B	-0-			N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA)			//CONT.//	53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.//	441132									
LANDERS 521			WELL #:	1H	RRCID ->	243935	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	9928 - 12072	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
04	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	89 1 11 9	1496 2	N	10				66
05	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	93 1 20 9	1940 2	N	18				84
06	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	90 1 22 9	1677 2	N	20	74	1		30
07	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	87 1 20 9	1643 2	N	18				48
08	2046 N	1336	-0-	-710 B	-0-	69 1 2 9	1265 2	N	2	50	7		-0-
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-			N	NO RPT				-0-
SAINT 520			WELL #:	3H	RRCID ->	243936	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	9961 - 11797	
04	1680 N	1454	-0-	-226 B	-0-	94 1 11 9	1349 2	N	10				72
05	1612 N	1491	-0-	-121 B	-0-	97 1 2 9	1392 2	N	2				74
06	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	94 1 17 9	1523 2	N	15				89
07	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	97 1 7 9	1545 2	N	6				95
*08	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	131 1 2 9	1504 2	N	2	97	7		-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-			N	NO RPT				-0-
EMMERT 291			WELL #:	1H	RRCID ->	245026	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	9900 - 11703	
04	2816 X	2816	-0-	-0- B	-0-	88 1 33 9	2695 2	N	30				82
05	2877 X	2877	-0-	-0- B	-0-	97 1 35 9	2745 2	N	32				114
06	2785 X	2785	-0-	-0- B	-0-	94 1 36 9	2655 2	N	33				147
07	2770 X	2770	-0-	-0- B	-0-	97 1 36 9	2637 2	N	33				180
*08	2640 X	2640	-0-	-0- B	-0-	2618 2	22 9	N	20	129	1	71 7	-0-
09	510 X	NO RPT	-0-	-510 B	-0-			N	NO RPT				-0-
LANDERS 522			WELL #:	4H	RRCID ->	246527	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9910 - 11254	
04	3390 X	3200	-0-	-190 B	-0-	3189 2	11 9	N	10	69	1		32
05	3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-	3334 2	14 9	N	13				45
06	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	3203 2	19 9	N	17				62
07	3286 X	3196	-0-	-90 B	-0-	3184 2	12 9	N	11				73
*08	3330 X	3330	-0-	-0- B	-0-	170 1 13 9	3147 2	N	12	85	7		-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180 B	-0-			N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
MOSES 519		WELL #: 6H		RRCID -> 246530		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 9469		PERF.10004 - 12076				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2040 N	1653	-0-	-387 B	-0-	93	1	1559	2	N	1			63
05	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	97	1	1724	2	N	2			65
06	1740 N	1725	-0-	-15 B	-0-	94	1	1628	2	N	3			68
07	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	92	1	1644	2	N	5			73
08	1829 N	1694	-0-	-135 B	-0-	1692	2	2	9	N	2	75	7	-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CLEVELAND		WELL #: 1033H		RRCID -> 246767		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10281		PERF.10924 - 13412				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VESTER, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 247856		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 9032 - 9038				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAINT 520		WELL #: 4H		RRCID -> 248072		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9439		PERF.10240 - 13423				
04	1770 N	1030	-0-	-740 B	-0-	88	1	936	2	N	5			79
05	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	94	1	1816	2	N	4			83
06	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	90	1	1614	2	N	32			115
07	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	89	1	1542	2	N	-0-	88	1	27
08	1922 N	1598	-0-	-324 B	-0-	127	1	1462	2	N	8	33	7	-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LANDERS 521		WELL #: 2H		RRCID -> 248073		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9465		PERF.10060 - 13123				
04	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	94	1	2331	2	N	22			80
05	2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	95	1	2471	2	N	40			120
06	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	94	1	2255	2	N	41	113	1	48
07	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	96	1	2261	2	N	27			75
08	2356 N	2257	-0-	-99 B	-0-	115	1	2109	2	N	30	105	7	-0-
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-	33	9			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
DOMINO 450		WELL #: 4VH		RRCID -> 249878		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9531		PERF. 9700 - 11623			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	94	1 2483	2 N	-0-				18
05	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	96	1 2623	2 N	-0-				18
06	2730 N	2651	-0-	-79 B	-0-	94	1 2557	2 N	-0-				18
07	2666 N	2442	-0-	-224 B	-0-	95	1 2347	2 N	-0-				18
08	2728 N	1585	-0-	-1143 B	-0-	126	1 1450	2 N	8	26	7		-0-
						9	9						
09	2640 N	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VALDO 432		WELL #: 2H		RRCID -> 250041		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 9691		PERF.10240 - 13443			
04	3840 X	3304	-0-	-536 B	-0-	93	1 3164	2 N	43				69
						47	9						
05	3534 X	3427	-0-	-107 B	-0-	97	1 3310	2 N	18				87
						20	9						
06	3420 X	3271	-0-	-149 B	-0-	94	1 3163	2 N	13	77	1		23
						14	9						
07	3503 X	3325	-0-	-178 B	-0-	97	1 3206	2 N	20				43
						22	9						
08	3503 X	3215	-0-	-288 B	-0-	255	1 2932	2 N	25	68	7		-0-
						28	9						
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 112142		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9011 - 9024			
SCHULTZ -716-		WELL #: 1											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 211647		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9429 - 9588			
04	2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	30	1 2901	2 N	-0-				240
05	2909 N	2909	-0-	-0- B	-0-	31	1 2878	2 N	-0-				240
06	2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	30	1 2748	2 N	-0-				240
07	3007 N	2718	-0-	-289 B	-0-	31	1 2687	2 N	-0-				240
08	2914 N	2764	-0-	-150 B	-0-	31	1 2733	2 N	-0-				240
09	2790 N	2665	-0-	-125 B	-0-	30	1 2635	2 N	-0-				240
-----													
GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 213488		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 9914		PERF. 9464 - 9630			
04	4546 X	4546	-0-	-0- B	-0-	30	1 4516	2 N	-0-				68
05	4382 X	4382	-0-	-0- B	-0-	31	1 4323	2 N	25				93
						28	9						
06	3930 X	3895	-0-	-35 B	-0-	30	1 3854	2 N	10				103
						11	9						
07	4061 X	3306	-0-	-755 B	-0-	28	1 3272	2 N	5				108
						6	9						
08	4061 X	3035	-0-	-1026 B	-0-	31	1 3004	2 N	-0-				108
09	3930 X	2521	-0-	-1409 B	-0-	27	1 2494	2 N	-0-				108
-----													
SCHULTZ "783"		WELL #: 1		RRCID -> 215724		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8870 - 9028			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	990 N	937	-0-	-53 B	-0-	17	1	918	2	N	2		155
05	2387 N	1624	-0-	-763 B	-0-	24	1	1591	2	N	8		163
06	1350 N	1181	-0-	-169 B	-0-	23	1	1158	2	N	-0-		163
07	961 N	794	-0-	-167 B	-0-	23	1	771	2	N	-0-		163
08	1612 N	1018	-0-	-594 B	-0-	31	1	987	2	N	-0-		163
09	1170 N	878	-0-	-292 B	-0-	22	1	856	2	N	-0-		163
WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044													
04	1110 N	952	-0-	-158 B	-0-	30	1	920	2	N	2		167
05	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	31	1	1067	2	N	1		168
06	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	30	1	888	2	N	4		172
07	992 N	938	-0-	-54 B	-0-	31	1	906	2	N	1		173
08	1085 N	907	-0-	-178 B	-0-	31	1	868	2	N	7		180
09	930 N	852	-0-	-78 B	-0-	30	1	822	2	N	-0-		180
BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440													
04	2910 X	2770	-0-	-140 B	-0-	30	1	2740	2	N	-0-		230
05	3158 X	3158	-0-	-0- B	-0-	31	1	3127	2	N	-0-		230
06	2910 X	2619	-0-	-291 B	-0-	30	1	2589	2	N	-0-		230
07	3007 X	2783	-0-	-224 B	-0-	31	1	2752	2	N	-0-		230
08	3007 X	2549	-0-	-458 B	-0-	31	1	2518	2	N	-0-		230
09	2910 X	2502	-0-	-408 B	-0-	30	1	2472	2	N	-0-		230
KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265													
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-



LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
LITTLE SISTER "445"		WELL #: 2		RRCID -> 263606		COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3840 X	3790	-0-	-50 B	-0-	30	1	N	3		8
						3	9				
05	3937 X	3923	-0-	-14 B	-0-	31	1	N	-0-		8
06	3810 X	3777	-0-	-33 B	-0-	30	1	N	2		10
						2	9				
07	3906 X	3799	-0-	-107 B	-0-	31	1	N	1		11
						1	9				
08	3937 X	3772	-0-	-165 B	-0-	31	1	N	1		12
						1	9				
09	3810 X	3672	-0-	-138 B	-0-	30	1	N	2	8 1	6
						2	9				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
BECKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 216307		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950		
04	1710 X	1643	-0-	-67 B	-0-	1643	2	N	-0-		72
05	1705 X	590	-0-	-1115 B	-0-	590	2	N	-0-		72
06	1680 X	412	-0-	-1268 B	-0-	412	2	N	-0-		72
07	1705 N	451	-0-	-1254 B	-0-	451	2	N	-0-		72
08	589 N	446	-0-	-143 B	-0-	446	2	N	-0-		72
*09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2	N	-0-		72
XTO ENERGY INC.		945936									
PIPER, OLA O.		WELL #: 2		RRCID -> 022377		COMPL. DATE 12/04/1957			TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020		
04	1560 N	1346	-0-	-214 B	-0-	1346	2	N	-0-		32
05	1550 N	1532	-0-	-18 B	-0-	1532	2	N	-0-		32
06	1290 N	1212	-0-	-78 B	-0-	1212	2	N	-0-		32
07	1395 N	1346	-0-	-49 B	-0-	1346	2	N	-0-		32
08	1519 N	1328	-0-	-191 B	-0-	1326	2	N	2		34
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-			N	NO RPT		34
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 2		RRCID -> 022378		COMPL. DATE 05/08/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996		
04	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2	N	-0-		7
05	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2	N	-0-		7
06	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2	N	-0-		7
07	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2	N	-0-		7
08	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2	N	-0-		7
09	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-			N	NO RPT		7
DOYLE, ROBERT A.		WELL #: 1		RRCID -> 041549		COMPL. DATE 04/08/1967			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035		
04	2734 X	2734	-0-	-0- B	-0-	2733	2	N	1		40
05	2922 X	2922	-0-	-0- B	-0-	2919	2	N	3		43
06	2719 X	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2	N	-0-		43
07	2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2835	2	N	1		44
08	2847 N	2847	-0-	-0- B	-0-	2844	2	N	3		47
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430 B	-0-			N	NO RPT		47
PRICE, WD -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 046689		COMPL. DATE 04/17/1969			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954		
04	720 N	633	-0-	-87 B	-0-	633	2	N	-0-		11
05	682 N	640	-0-	-42 B	-0-	640	2	N	-0-		11
06	630 N	606	-0-	-24 B	-0-	606	2	N	-0-		11
07	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2	N	-0-		11
08	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2	N	-0-		11
09	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-			N	NO RPT		11

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704		
04	7618 X	7618	-0-	-0-	B	-0-	7611 2	7 9	N	6
05	7741 X	7741	-0-	-0-	B	-0-	7739 2	2 9	N	2
06	7419 X	7419	-0-	-0-	B	-0-	7410 2	9 9	N	8
07	7874 X	7591	-0-	-283	B	-0-	7582 2	9 9	N	8
08	7874 X	7327	-0-	-547	B	-0-	7327 2		N	-0-
09	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	B	-0-			N	NO RPT
-----										
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998		
04	2545 N	2545	-0-	-0-	B	-0-	2545 3		N	-0-
05	2696 N	2696	-0-	-0-	B	-0-	2696 3		N	-0-
06	2507 N	2507	-0-	-0-	B	-0-	2507 3		N	-0-
07	2671 N	2671	-0-	-0-	B	-0-	2671 3		N	-0-
08	2635 N	2635	-0-	-0-	B	-0-	2635 3		N	-0-
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	B	-0-			N	NO RPT
-----										
TYSON, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008		
04	1536 N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536 2		N	-0-
05	1998 N	1998	-0-	-0-	B	-0-	1998 2		N	-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041 2		N	-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914 2		N	-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1336 2	1 9	N	1
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-			N	NO RPT
-----										
PRICE, WD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083277		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997		
04	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755 2		N	-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	795 2		N	-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728 2		N	-0-
07	620 N	508	-0-	-112	B	-0-	508 2		N	-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691 2		N	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-			N	NO RPT
-----										
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 5		RRCID -> 084005		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095		
04	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632 2		N	-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772 2		N	-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569 2		N	-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550 2		N	-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806 2		N	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-			N	NO RPT
-----										
PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 139408		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706		
04	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	468 2	8 9	N	7
05	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	473 2	2 9	N	2
06	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449 2		N	-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	458 2	8 9	N	7
08	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	471 2	1 9	N	1
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-			N	NO RPT



LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 7		RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-		24
05	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-		24
06	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2		N	-0-		24
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-		24
08	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	437 2	1 9	N	1		14
09	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-			N	NO RPT		14
-----											
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PIPER		WELL #: 1		RRCID -> 061309		COMPL. DATE 10/08/1974			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		120
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		120
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		120
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		120
-----											
LIPSCOMB (ATOKA 9200)		53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 2609		RRCID -> 118891		COMPL. DATE 10/16/1985			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206		
04	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	22 1	1259 3	N	12		183
						2 4	13 9				
05	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	21 1	1225 3	N	-0-		183
						2 4					
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	24 1	1280 3	N	52	62 5	173
						2 4	57 9				
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	22 1	1293 3	N	52	195 1	30
						2 4	57 9				
*08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	22 1	1259 3	N	-0-		30
						2 4					
09	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	21 1	1209 3	N	-0-		30
-----											
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2610		RRCID -> 123744		COMPL. DATE 02/26/1987			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362		
04	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	31 1	1040 3	N	-0-	15 5	10
						2 4					
05	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	30 1	1068 3	N	-0-		10
						2 4					
06	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	34 1	1020 3	N	-0-		10
						2 4					
07	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	34 1	1047 3	N	-0-	10 5	-0-
						2 4					
*08	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	35 1	1034 3	N	-0-		-0-
						2 4					
09	1050 N	653	-0-	-397	-0-	32 1	621 3	N	-0-		-0-
-----											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
KING		WELL #: 1350		RRCID -> 242767		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9958 - 10126		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2014 - P&A 08/29/14											

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
TYSON, R. B. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 138405	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9195 - 9200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
-----														
TYSON, R. B. -A-				WELL #: 3	RRCID -> 217324	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9141 - 9149			
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 1		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2014														
-----														
TYSON, R. B. -A-				WELL #: 6	RRCID -> 217325	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9151 - 9160			
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			214
05	1271 N	857	-0-	-414	-0-	851	2	6	9	N	5			219
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			219
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1192	2	61	9	N	55			274
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			274
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			274
-----														
EOG RESOURCES, INC.				253162										
SCHULTZ 696				WELL #: 3	RRCID -> 211453	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9106 - 9116			
04	570 N	389	-0-	-181	-0-	89	1	291	2	N	8			30
05	620 N	36	-0-	-584	-0-	9	1	20	2	N	6	33	1	3
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	7	9			N	-0-			3
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
-----														
SCHULTZ 696				WELL #: 4	RRCID -> 213129	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9108 - 9116			
04	2460 N	2431	-0-	-29	-0-	93	1	2327	2	N	10			45
05	2480 N	2469	-0-	-11	-0-	11	9	2363	2	N	10			55
06	2400 N	2347	-0-	-53	-0-	95	1	2250	2	N	5			60
07	2511 N	2473	-0-	-38	-0-	91	1	2366	2	N	10			70
08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	96	1	2375	2	N	8			78
*09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	9	9	2258	2	N	5			83
-----														
6 9														

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
APPEL 438		WELL #:		2	RRCID ->	239565	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9940 - 9948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2880 X	2595	-0-	-285	-0-	94 1	2501 2	N	-0-			64
05		2976 X	2684	-0-	-292	-0-	97 1	2587 2	N	-0-			64
06		2880 X	2552	-0-	-328	-0-	94 1	2456 2	N	2			66
07		2883 X	2567	-0-	-316	-0-	97 1	2462 2	N	7			73
08		2790 X	2576	-0-	-214	-0-	97 1	2457 2	N	20			93
09		2610 X	2165	-0-	-445	-0-	94 1	2049 2	N	20			113
							22 9						
-----													
JONES ENERGY, LLC				441132									
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		3	RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134 - 9142	
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	32 1	469 2	N	-0-			3
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	53 1	853 2	N	-0-			3
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 2	N	-0-			3
07		642 N	642	-0-	-0-	-0-	35 1	607 2	N	-0-			3
*08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	39 1	520 2	N	-0-			3
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----													
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		9	RRCID ->	211348	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9494 - 9502	
04		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1951 2	1 9	N	1			274
05		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1844 2	7 9	N	6			280
06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1796 2	58 9	N	53			333
07		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1788 2	9 9	N	8			341
*08		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1655 2	10 9	N	9			350
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			350
-----													
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		8	RRCID ->	211731	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9491 - 9497	
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			393
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	8 1	261 2	N	-0-			393
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	8 1	252 2	N	-0-			393
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			393
-----													
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		7	RRCID ->	218745	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9208 - 9214	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
-----													
MILLER, REBA		WELL #:		7	RRCID ->	219443	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9090 - 9096	
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	41 1	582 2	N	-0-			733
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	23 1	372 2	N	-0-			733
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			733
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	50 1	862 2	N	-0-			733
*08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	30 1	400 2	N	-0-			733
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			733

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
LANDERS "535"				WELL #:	1	RRCID ->	199135	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9347 - 9354	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2430 N	2296	-0-	-134	-0-	30	1	2251	2	N	14			197
						15	9							
05	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	31	1	2150	2	N	3			200
						3	9							
06	2160 N	2127	-0-	-33	-0-	30	1	2078	2	N	17			217
						19	9							
07	2387 N	1841	-0-	-546	-0-	30	1	1808	2	N	3			220
						3	9							
08	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	31	1	2073	2	N	18	186	1	52
						20	9							
09	2130 N	2033	-0-	-97	-0-	30	1	2003	2	N	-0-			52
LANDERS "535"				WELL #:	2	RRCID ->	200465	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9449 - 9457	
04	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	29	1	1595	2	N	15			197
						17	9							
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	30	1	1611	2	N	3			200
						3	9							
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	30	1	1958	2	N	20			220
						22	9							
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	31	1	1731	2	N	7			227
						8	9							
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	31	1	1919	2	N	12	186	1	53
						13	9							
09	2010 N	1752	-0-	-258	-0-	30	1	1722	2	N	-0-			53
TYSON, R. B. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	203050	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9182 - 9190	
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	483	1	2075	2	N	5			122
						6	9							
05	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	416	1	2101	2	N	20			142
						22	9							
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	427	1	1991	2	N	11			153
						12	9							
07	2635 N	2325	-0-	-310	-0-	468	1	1846	2	N	10			163
						11	9							
08	2542 N	2449	-0-	-93	-0-	445	1	1998	2	N	5			168
						6	9							
09	2430 N	2100	-0-	-330	-0-	228	1	1857	2	N	14			182
						15	9							
COOPER "523"				WELL #:	1	RRCID ->	205007	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9516 - 9524	
04	2400 N	2350	-0-	-50	-0-	30	1	2320	2	N	-0-			127
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	31	1	2290	2	N	6			133
						7	9							
06	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	30	1	2238	2	N	17			150
						19	9							
07	2418 N	2237	-0-	-181	-0-	31	1	2198	2	N	7			157
						8	9							
08	2325 N	2245	-0-	-80	-0-	31	1	2185	2	N	26			183
						29	9							
09	2280 N	2144	-0-	-136	-0-	30	1	2112	2	N	2			185
						2	9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	205195	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9292 - 9301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BETTY LEE "524"				WELL #:	1	RRCID ->	206837	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9528 - 9536
04	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	30 1	2105 2	N	13		118
							14 9					
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	31 1	2166 2	N	17		135
							19 9					
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	30 1	2082 2	N	17		152
							19 9					
07	2232	N	1960	-0-	-272	-0-	31 1	1917 2	N	11		163
							12 9					
08	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	31 1	2003 2	N	19		182
							21 9					
09	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	30 1	2053 2	N	10		192
							11 9					
-----												
BETTY LEE "524"				WELL #:	2	RRCID ->	209085	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9580 - 9588
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WALTON, AUGUSTA				WELL #:	2	RRCID ->	211083	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9258 - 9268
04	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	30 1	1440 2	N	-0-		168
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	31 1	1398 2	N	-0-		168
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	30 1	1404 2	N	-0-		168
07	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	31 1	1369 2	N	-0-		168
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	31 1	1401 2	N	-0-		168
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	30 1	1365 2	N	-0-		168
-----												
GUY "523"				WELL #:	1	RRCID ->	211250	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	9914	PERF. 9622 - 9630
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
COOPER "523"		WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9550 - 9558				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	N	-0-			48
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	N	-0-			48
06	990 N	878	-0-	-112	-0-	30	1	829	2	N	17			65
07	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	19	9							
07	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	31	1	984	2	N	7			72
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	8	9							
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	2	N	16			88
*09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	18	9							
*09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	2	N	-0-			88
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10036 - 10044				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANDERS "535"		WELL #: 3		RRCID -> 215008		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9542 - 9550				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 215729		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 9272 - 9280				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LITTLE SISTER "445"		WELL #: 1		RRCID -> 216370		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9650 - 9660				
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	30	1	2742	2	N	18			210
05	2976 N	2821	-0-	-155	-0-	20	9							
05	2976 N	2821	-0-	-155	-0-	31	1	2784	2	N	5			215
06	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	6	9							
06	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	30	1	2650	2	N	20			235
07	2883 N	2692	-0-	-191	-0-	22	9							
07	2883 N	2692	-0-	-191	-0-	31	1	2633	2	N	25			260
08	2821 N	2683	-0-	-138	-0-	28	9							
08	2821 N	2683	-0-	-138	-0-	31	1	2650	2	N	2			262
09	2700 N	2620	-0-	-80	-0-	2	9							
09	2700 N	2620	-0-	-80	-0-	30	1	2579	2	N	10			272
						11	9							



LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SCHULTZ "803"		WELL #:		1	RRCID ->	223458	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8982 - 8992	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4710 X	1276	-0-	-3434	-0-	24	1	1252	2	N	-0-		185
05	2821 X	292	-0-	-2529	-0-	19	1	259	2	N	13		198
						14	9						
06	2730 X	536	-0-	-2194	-0-	30	1	506	2	N	-0-		198
07	2821 X	366	-0-	-2455	-0-	31	1	335	2	N	-0-		198
08	1333 X	200	-0-	-1133	-0-	31	1	169	2	N	-0-		198
09	1290 X	40	-0-	-1250	-0-	13	1	27	2	N	-0-		198
-----													
SCHULTZ "803"		WELL #:		2	RRCID ->	227881	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8986 - 8993	
04	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	30	1	6386	2	N	-0-		238
05	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	31	1	6581	2	N	-0-		238
06	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	30	1	6390	2	N	-0-		238
07	6634 X	6566	-0-	-68	-0-	31	1	6533	2	N	2		240
						2	9						
08	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	31	1	6622	2	N	-0-		240
*09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	30	1	6408	2	N	3	23 1	220
						3	9						
-----													
HURN "355"		WELL #:		1	RRCID ->	228388	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9990 - 9999	
04	5130 X	4768	-0-	-362	-0-	30	1	4703	2	N	32		207
						35	9						
05	5239 X	4797	-0-	-442	-0-	31	1	4744	2	N	20		227
						22	9						
06	5070 X	4537	-0-	-533	-0-	30	1	4479	2	N	25		252
						28	9						
07	5177 X	4693	-0-	-484	-0-	31	1	4633	2	N	26	30 1	248
						29	9						
08	5022 X	4644	-0-	-378	-0-	31	1	4576	2	N	34		282
						37	9						
09	4770 X	4492	-0-	-278	-0-	30	1	4428	2	N	31	181 1	132
						34	9						
-----													
HURN "355"		WELL #:		2	RRCID ->	228842	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10064 - 10072	
04	3660 X	3236	-0-	-424	-0-	30	1	3189	2	N	15		102
						17	9						
05	3720 X	3227	-0-	-493	-0-	31	1	3149	2	N	43		145
						47	9						
06	3600 X	2898	-0-	-702	-0-	30	1	2866	2	N	2		147
						2	9						
07	3596 X	2942	-0-	-654	-0-	31	1	2899	2	N	11		158
						12	9						
08	3348 X	2988	-0-	-360	-0-	31	1	2931	2	N	24		182
						26	9						
09	3240 X	2821	-0-	-419	-0-	30	1	2780	2	N	10		192
						11	9						



LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		2	RRCID ->	231421	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10094	- 10102	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710 N	1609	-0-	-101	-0-	30 7	1 9	1572	2	N	6		338
05	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	31 22	1 9	1566	2	N	20		358
06	1650 N	1483	-0-	-167	-0-	30 19	1 9	1434	2	N	17		375
07	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	31 11	1 9	1508	2	N	-0-	187 1	188
08	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	31 11	1 9	1472	2	N	10		198
09	1470 N	1410	-0-	-60	-0-	30 3	1 9	1377	2	N	3		201
-----													
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		3	RRCID ->	232627	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10050	- 10060	
04	2400 N	2354	-0-	-46	-0-	30 11	1 9	2313	2	N	10		65
05	2511 N	2301	-0-	-210	-0-	31 30	1 9	2240	2	N	27		92
06	2340 N	2029	-0-	-311	-0-	30 30	1 9	1982	2	N	15		107
07	2418 N	2101	-0-	-317	-0-	30 17	1 9	2060	2	N	10		117
08	2294 N	2214	-0-	-80	-0-	31 23	1 9	2160	2	N	21		138
*09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	2031	2	N	17		155
-----													
GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID ->	233066	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10099	- 10109	
04	2100 N	1980	-0-	-120	-0-	30 9	1 9	1941	2	N	8		85
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	31 28	1 9	1935	2	N	25		110
06	1950 N	1899	-0-	-51	-0-	30 11	1 9	1858	2	N	10		120
07	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	31 19	1 9	1913	2	N	17		137
08	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	31 18	1 9	1876	2	N	16		153
09	1890 N	1845	-0-	-45	-0-	30 13	1 9	1802	2	N	12		165
-----													
GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10148	- 10156	
04	1920 N	1851	-0-	-69	-0-	30 14	1 9	1821	2	N	-0-		292
05	1984 N	1926	-0-	-58	-0-	31 14	1 9	1881	2	N	13		305
06	1890 N	1872	-0-	-18	-0-	30 28	1 9	1814	2	N	25		330
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	31 54	1 9	1837	2	N	49	192 1	187
08	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	31 28	1 9	1854	2	N	25		212
09	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	30 18	1 9	1770	2	N	16		228

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10092 - 10100
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N	-0-	107
05	589 N	558	-0-	-31	-0-	31	1	520	2	N	6	113
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	30	1	468	2	N	7	120
07	558 N	478	-0-	-80	-0-	31	1	447	2	N	-0-	120
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	N	-0-	120
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	N	-0-	120
-----												
C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950
04	7260 X	6618	-0-	-642	-0-	30	1	6548	2	N	36	138
05	7502 X	7271	-0-	-231	-0-	40	9	7150	2	N	82	220
06	7260 X	7043	-0-	-217	-0-	30	1	6967	2	N	42	262
07	7378 X	7221	-0-	-157	-0-	31	1	7144	2	N	42	186 1 118
08	7285 X	7222	-0-	-63	-0-	31	1	7156	2	N	32	150
09	7050 X	6931	-0-	-119	-0-	30	1	6862	2	N	35	185
-----												
TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 - 9674
04	4890 X	4351	-0-	-539	-0-	30	1	4293	2	N	25	280
05	4929 X	4561	-0-	-368	-0-	31	1	4493	2	N	34	314
06	4710 X	4379	-0-	-331	-0-	30	1	4314	2	N	32	192 1 154
07	4836 X	4409	-0-	-427	-0-	31	1	4354	2	N	22	176
08	4650 X	4352	-0-	-298	-0-	31	1	4287	2	N	31	207
09	4410 X	4184	-0-	-226	-0-	30	1	4132	2	N	20	227
-----												
UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	279330	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11737	PERF.	10251 - 10256
GIBSON FARMS 171				1								
04	8100 X	7650	-0-	-450	-0-	7650	2			N	-0-	-0-
05	8370 X	6922	-0-	-1448	-0-	6872	2	50	9	N	45	45
06	8100 X	7320	-0-	-780	-0-	7320	2			N	-0-	45
07	8370 X	5968	-0-	-2402	-0-	5968	2			N	-0-	45
08	7905 X	7156	-0-	-749	-0-	7142	2	14	9	N	13	58
*09	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8117	2	2	9	N	2	60
-----												
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	211251	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9509 - 9517
PRICE, WILLIS D.				10								
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1911	2	N	-0-	80
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	3	1	1939	2	N	-0-	80
06	1980 N	1868	-0-	-112	-0-	1861	2	7	9	N	6	86
07	2046 N	1881	-0-	-165	-0-	1872	2	9	9	N	8	94
08	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1929	2	4	9	N	4	98
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	98

LIPSCOMB (ATOKA 9200)												
//CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	472	2	98
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	503	2	98
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	387	2	98
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	585	2	98
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	584	2	8
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					8
-----												
PARKER, HARRY B												
WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136												
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	425	2	30
05	496 N	439	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	6	1	430	2	33
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	6	1	399	2	33
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	6	1	411	2	33
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	6	1	409	2	35
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-	-0-					35
-----												
LIPSCOMB (CHEROKEE)												
53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
LIPSCOMB (CLEVELAND)												
53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
APACHE CORPORATION 027200												
SIMPAINÉ WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					131
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					131
-----												
JONES TRUST 343												
WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456												
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2	360	9	311
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2	279	9	217
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2	367	9	195
07	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	930	2	398	9	198
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2	344	9	158
*09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2	374	9	317
-----												
JOSEPHINE 239												
WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212												
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			38
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			38
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	68	2			38
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	64	2			38
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	8	2			38
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					38

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
AMY 290		WELL #:		2	RRCID ->	221220	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	11138	PERF.	8064 - 8130
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

KELLN 327		WELL #:		1HB	RRCID ->	265556	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8914 - 12180
04	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4705	2	33 9	N	30		89
05	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4443	2	33 9	N	30		119
06	T. A.	4437	-0-	4437	4437	4417	2	20 9	N	18		137
07	T. A.	4518	-0-	4518	8955	4501	2	17 9	N	15		152
08	13094 X	4139	-0-	-8955	-0-	4117	2	22 9	N	20		172
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		172

AMY 290		WELL #:		3H	RRCID ->	277658	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8351 - 12669
04	70950 X	53323	-0-	-17627	-0-	52819	2	504 9	N	458	367 1	270
05	69223 X	52574	-0-	-16649	-0-	52094	2	480 9	N	436	550 1	156
06	53040 X	48594	-0-	-4446	-0-	48188	2	406 9	N	369	366 1	159
07	54808 X	47816	-0-	-6992	-0-	47454	2	362 9	N	329	355 1	133
08	54808 X	45634	-0-	-9174	-0-	45258	2	376 9	N	342	351 1	124
09	53040 X	NO RPT	-0-	-53040	-0-				N	NO RPT		124

KELLN 327		WELL #:		3H	RRCID ->	278022	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8320 - 12667
04	44220 X	28982	-0-	-15238	-0-	28643	2	339 9	N	308	365 1	164
05	41354 X	28521	-0-	-12833	-0-	28193	2	328 9	N	298	356 1	106
06	30810 X	27200	-0-	-3610	-0-	26924	2	276 9	N	251	181 1	176
07	31837 X	26301	-0-	-5536	-0-	26048	2	253 9	N	230	177 1	229
08	31837 X	24989	-0-	-6848	-0-	24763	2	226 9	N	205	184 1	250
09	28980 X	23257	-0-	-5723	-0-	23024	2	233 9	N	212	368 1	94

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:	1	RRCID ->	022396	COMPL. DATE	01/25/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7551 - 7555
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	11	1	2067	3	N	4		128
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	12	1	1914	3	N	-0-		128
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	12	1	1978	3	N	10		138
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	16	1	2441	3	N	-0-		138
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	16	1	2253	3	N	-0-	7 5	131
*09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	16	1	2081	3	N	-0-		131

HERRON, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	022399	COMPL. DATE	01/02/1962	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016 - P/A 05/05/16

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REDELSPERGER, ADOLPH //CONT.// 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	2	1	170	3	N	-0-	7	5	79
05	248 N	146	-0-	-102	-0-	2	4	141	3	N	-0-			79
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	3	1	208	3	N	-0-			79
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	2	4	246	3	N	-0-			79
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	4	1	256	3	N	-0-			79
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	237	3	N	-0-			79
						2	4							
						4	1							
BORN, VICTOR														
WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705														
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	12	1	1222	3	N	-0-			108
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	2	4	1220	3	N	40			148
06	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	2	4	1201	3	N	12			160
07	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	9	1	1251	3	N	3			163
*08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	2	4	1256	3	N	-0-			163
09	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	9	1	1185	3	N	-0-			163
						2	4							
						10	1							
WILSON UNIT -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599														
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	N	3			121
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	2	4	267	3	N	-0-			121
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	2	1	275	3	N	3			124
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	2	4	284	3	N	5			129
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-			129
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	2	4	273	3	N	-0-			129
						2	1							
IMKE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610														
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	107	1	605	3	N	-0-			8
05	744 N	612	-0-	-132	-0-	2	4	2	4	N	-0-			8
06	720 N	596	-0-	-124	-0-	594	3	2	4	N	-0-			8
07	744 N	610	-0-	-134	-0-	608	3	2	4	N	-0-			8
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	596	3	2	4	N	-0-			8
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-			8
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL														
WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	5 1	596 3	3	N	5			144
						1 4	6 9						
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	9 1	599 3	3	N	4			148
						2 4	4 9						
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	9 1	559 3	3	N	13	149 1		12
						2 4	14 9						
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	11 1	615 3	3	N	-0-			12
						2 4							
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	11 1	619 3	3	N	-0-			12
						2 4							
09	570 N	476	-0-	-94	-0-	9 1	461 3	3	N	5			17
						6 9							
-----													
BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516				
04	840 N	776	-0-	-64	-0-	7 1	761 3	3	N	5			13
						2 4	6 9						
05	806 N	772	-0-	-34	-0-	6 1	764 3	3	N	-0-			13
						2 4							
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	7 1	824 3	3	N	-0-			13
						2 4							
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	8 1	859 3	3	N	-0-			13
						2 4							
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	8 1	846 3	3	N	2			15
						2 4	2 9						
09	840 N	802	-0-	-38	-0-	7 1	795 3	3	N	-0-			15
-----													
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965			TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518				
04	660 N	642	-0-	-18	-0-	3 1	638 3	3	N	-0-			59
						1 4							
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	6 1	649 3	3	N	-0-			59
						2 4							
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	5 1	611 3	3	N	17			76
						2 4	19 9						
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	6 1	627 3	3	N	-0-			76
						2 4							
*08	651 N	626	-0-	-25	-0-	6 1	618 3	3	N	-0-			76
						2 4							
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	5 1	597 3	3	N	1			77
						1 9							
-----													
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 1		RRCID -> 036902		COMPL. DATE 08/27/1965			TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540				
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	5 1	390 3	3	N	-0-			60
						1 4							
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	9 1	415 3	3	N	-0-			60
						2 4							
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	7 1	407 3	3	N	6			66
						2 4	7 9						
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	11 1	414 3	3	N	-0-			66
						2 4							
*08	434 N	402	-0-	-32	-0-	11 1	389 3	3	N	-0-			66
						2 4							
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	11 1	378 3	3	N	-0-	4 5		62

LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798									
MANDALEK, MARTIN, ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 037699		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7548 - 7628	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	36	1	1037	3	N	-0-					47			
05	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	39	1	1023	3	N	-0-					47			
06	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	36	1	1016	3	N	13					60			
07	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	37	1	1053	3	N	6					66			
*08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	37	1	1035	3	N	-0-					66			
09	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	33	1	988	3	N	-0-					66			
-----																			
CHRIST PEIL										WELL #: 1		RRCID -> 037750		COMPL. DATE 12/13/1965		TOTAL DEPTH 7464		PERF. 7464 - 7549	
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	9	1	1072	3	N	-0-					49			
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	8	1	1056	3	N	17					66			
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	9	1	1038	3	N	1					67			
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	10	1	1196	3	N	5					72			
*08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	9	1	1189	3	N	-0-					72			
*09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	10	1	1052	3	N	27					99			
-----																			
DUKE, C. C.										WELL #: 1		RRCID -> 038506		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7460 - 7552	
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					153			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	22	5			131			
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	4	2	9	N	2					133			
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					133			
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	4	4	9	N	4	129	1	8	5	-0-			
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-			
-----																			
SHUTTERLY, GUSSIE B.										WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 7541 - 7631	
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	3	1	467	3	N	-0-					66			
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	6	1	455	3	N	-0-					66			
06	510 N	406	-0-	-104	-0-	7	1	393	3	N	4					70			
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	2	4	4	9	N	1					71			
*08	465 N	399	-0-	-66	-0-	11	1	386	3	N	-0-					71			
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	6	1	349	3	N	-0-					71			
-----																			
BORN, ALEX ET AL -B-										WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 7545 - 7667	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BORN, ALEX -E-		WELL #:		1	RRCID ->	041528	COMPL. DATE	04/14/1967	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7412 -	7530
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KELLN, CHRIST H.		WELL #:		1	RRCID ->	041530	COMPL. DATE	04/12/1967	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7478 -	7578
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	4	1	435	3	N	-0-	30
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	9	1	451	3	N	-0-	30
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	3	N	-0-	30
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	10	1	453	3	N	-0-	30
*08	465 N	453	-0-	-12	-0-	8	1	445	3	N	-0-	30
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	8	1	436	3	N	-0-	30
-----												
HYDE, C. H.		WELL #:		1	RRCID ->	041559	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	7647	PERF. 7530 -	7647
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-	62
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-	62
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	908	3	24	9	N	22	84
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	N	7	91
*08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	950	3	3	9	N	3	94
*09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-	94
-----												
WASELL, JOHN R.		WELL #:		1	RRCID ->	041706	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7472 -	7602
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BORN, VICTOR		WELL #:		1	RRCID ->	044148	COMPL. DATE	05/06/1968	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7580 -	7720
04	1380 N	1243	-0-	-137	-0-	37	1	1204	3	N	-0-	55
						2	4					
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	40	1	1266	3	N	-0-	55
						2	4					
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	40	1	1208	3	N	47	102
						2	4	52	9			
07	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	39	1	1174	3	N	14	116
						2	4	15	9			
*08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	41	1	1325	3	N	-0-	116
						2	4					
09	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	35	1	1225	3	N	-0-	116
-----												
HANSHU, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	044265	COMPL. DATE	03/27/1968	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7463 -	7611
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
SCHOENHALS, H. G. //CONT.// 040798														
WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	705	3	N	-0-			30
						1	4							
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	14	1	682	3	N	-0-			30
						2	4							
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	14	1	636	3	N	1			31
						2	4							
07	744 N	637	-0-	-107	-0-	14	1	621	3	N	-0-			31
						2	4							
*08	713 N	666	-0-	-47	-0-	17	1	647	3	N	-0-			31
						2	4							
09	660 N	407	-0-	-253	-0-	23	1	384	3	N	-0-	2	5	29
-----														
DUKE, BASIL														
WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469														
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	21	1	2579	3	N	20			161
						1	4							
05	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	58	1	2924	3	N	30	183	1	8
						2	4							
06	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	63	1	2763	3	N	73			81
						2	4							
07	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	56	1	2731	3	N	-0-			81
						2	4							
*08	3007 N	2811	-0-	-196	-0-	55	1	2638	3	N	105			186
						2	4							
09	2910 N	2555	-0-	-355	-0-	47	1	2494	3	N	13	174	1	12
						14	9					5		13
-----														
MANDALEK -866-														
WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784														
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-			165
						2	4							
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-			165
						2	4							
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	3	1	328	3	N	3			168
						2	4							
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	372	3	N	2			170
						2	4							
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	3	1	348	3	N	1			171
						2	4							
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	2	1	313	3	N	-0-			171
-----														
LAURIE, J. M. -A-														
WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PIPER -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646														
04	12 N	4	-0-	-8	-0-	3	1	1	4	N	-0-			-0-
05	11 N	7	-0-	-4	-0-	5	1	2	4	N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	4	N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	4	N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	4	N	-0-			-0-
09	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	1			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
PIPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	480 N	387	-0-	-93	-0-	4	1 382 2	N	-0-		136
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	7	1 394 2	N	7		143
06	390 N	333	-0-	-57	-0-	23	1 307 2	N	1		144
07	403 N	356	-0-	-47	-0-	7	1 347 2	N	-0-		144
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	10	1 420 2	N	-0-		144
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	11	1 475 2	N	-0-		144
-----											
MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679			
04	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	4	1 1303 3	N	-0-		9
05	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	8	1 1079 3	N	-0-		9
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	9	1 1392 3	N	21		30
07	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	9	1 1241 3	N	4		34
*08	1085 N	704	-0-	-381	-0-	7	1 695 3	N	-0-		34
09	1440 N	789	-0-	-651	-0-	10	1 779 3	N	-0-		34
-----											
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627			
04	300 N	2	-0-	-298	-0-	2	4 N	-0-			29
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4 N	-0-	12 5		17
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4 N	-0-			17
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4 N	-0-			17
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4 N	-0-			17
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		17
-----											
SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	600 N	560	-0-	-40	-0-	8 1	525 3	N	24		165
						1 4	26 9				
05	744 N	647	-0-	-97	-0-	17 1	590 3	N	-0-	24 5	141
						40 4					
06	660 N	581	-0-	-79	-0-	21 1	543 3	N	14		155
						2 4	15 9				
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	36 1	583 3	N	-0-		155
						2 4					
*08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	64 1	568 3	N	-0-		155
						2 4					
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	56 1	507 3	N	-0-		155
-----											
SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529		
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	5 1	509 3	N	6		35
						2 4	7 9				
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	6 1	513 3	N	-0-		35
						2 4					
06	540 N	425	-0-	-115	-0-	4 1	419 3	N	-0-		35
						2 4					
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	4 1	520 3	N	7		42
						2 4	8 9				
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	4 1	516 3	N	10		52
						2 4	11 9				
*09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	7 1	468 3	N	-0-		52
-----											
LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
-----											
BORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598		
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1504 3	8 9	N	7		62
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-		62
06	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	1468 3		N	-0-		62
07	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1512 3	8 9	N	7		69
*08	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1508 3		N	-0-		69
09	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446 3		N	-0-		69
-----											
WEIS, NELLIE G.		WELL #: 1428		RRCID -> 057045		COMPL. DATE 12/05/1973			TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	2 1	81 3	N	-0-			-0-
							1 4						
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	3 1	111 3	N	-0-			-0-
							2 4						
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	16 1	398 3	N	-0-			-0-
							2 4						
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	10 1	226 3	N	-0-			-0-
							2 4						
*08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	9 1	215 3	N	-0-			-0-
							2 4						
09		420 N	216	-0-	-204	-0-	8 1	208 3	N	-0-			-0-
-----													
MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110													
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4		N	-0-			2
							2 4		N	-0-			2
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			2
							2 4		N	-0-			2
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			2
							2 4		N	-0-			2
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			2
							2 4		N	-0-			2
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			2
							2 4		N	-0-			2
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			2
									N	-0-			2
-----													
FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585													
04		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	49 1	2769 3	N	1			15
							2 4	1 9					
05		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	50 1	2741 3	N	-0-			15
							2 4						
06		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	50 1	2674 3	N	32			47
							2 4	35 9					
07		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	50 1	2774 3	N	8			55
							2 4	9 9					
*08		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	53 1	2815 3	N	-0-			55
							2 4						
*09		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	48 1	2637 3	N	-0-			55
-----													
BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283													
04		120 N	3	-0-	-117	-0-	2 1	1 4	N	-0-			-0-
							3 1	187 3	N	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	2 4						
							6 1	184 3	N	-0-			-0-
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	2 4						
							12 1	178 3	N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	2 4						
							6 1	182 3	N	-0-			-0-
*08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	2 4						
							11 1	175 3	N	-0-			-0-
*09		186 N	186	-0-	-0-	-0-							
-----													
GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574													
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 3	2 4	N	-0-			-0-
							2 4		N	-0-			-0-
05		7 N	2	-0-	-5	-0-							-0-
							32 3	2 4	N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	11 3	2 4	N	-0-			-0-
							5 3	2 4	N	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-							-0-
							1 3		N	-0-			-0-
*08		7 N	7	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-							-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #:		1462	RRCID ->	060813	COMPL. DATE	01/21/1975	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	7952 - 8024	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	11 1	240 3	N	-0-				89
						2 4							
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12 1	263 3	N	-0-				89
						2 4							
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15 1	261 3	N	-0-				89
						2 4							
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11 1	252 3	N	-0-				89
						2 4							
*08	279 N	205	-0-	-74	-0-	5 1	198 3	N	-0-				89
						2 4							
09	270 N	198	-0-	-72	-0-	5 1	193 3	N	-0-				89
-----													
HAUSLER, LORAIN G.		WELL #:		1366	RRCID ->	061895	COMPL. DATE	04/29/1975	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8212 - 8310	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				3
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				3
-----													
ABRAHAM, TOM		WELL #:		1507	RRCID ->	062165	COMPL. DATE	06/02/1975	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7872 - 7932	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #:		1374	RRCID ->	062352	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8698 - 9907	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34
-----													
PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #:		1719	RRCID ->	063459	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7684 - 7756	
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	24 1	1840 3	N	-0-				153
						1 4							
05	2201 N	1916	-0-	-285	-0-	48 1	1849 3	N	15				168
						2 4	17 9						
06	1980 N	1847	-0-	-133	-0-	47 1	1790 3	N	7				175
						2 4	8 9						
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	55 1	1893 3	N	3				178
						2 4	3 9						
*08	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	52 1	1836 3	N	5	170 1			13
						2 4	6 9						
09	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	45 1	1717 3	N	-0-				13

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
SHAHAN												
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
//CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	5	1	1377	3	N	-0-	42
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	11	1	1446	3	N	22	64
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	10	1	1429	3	N	23	87
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	10	1	1442	3	N	15	102
*08	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	11	1	1450	3	N	-0-	102
09	1470 N	1427	-0-	-43	-0-	10	1	1417	3	N	-0-	102
KING RANCH												
WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739												
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	4	1	620	3	N	-0-	39
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	8	1	653	3	N	-0-	39
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	8	1	619	3	N	1	40
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	8	1	656	3	N	-0-	40
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	10	1	642	3	N	-0-	40
*09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	11	1	629	3	N	-0-	40
WEIS, CARY NELL ET AL												
WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000												
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	21	1	2087	3	N	79	302
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	47	1	2222	3	N	-0- 50 5	252
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	48	1	2225	3	N	104	356
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	55	1	2273	3	N	25	381
*08	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	47	1	2128	3	N	58 368 1	71
09	2400 N	2148	-0-	-252	-0-	55	1	2093	3	N	-0-	71
CASE IVON												
WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
OLA		WELL #: 4		RRCID -> 070548		COMPL. DATE 02/08/1977			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 3688-U		RRCID -> 070549		COMPL. DATE 03/21/1988			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868							
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	11 1	1051 3	1 4	34 9	N	31					91
05	1643 N	1314	-0-	-329	-0-	26 1	1286 3	2 4		N	-0-					91
06	1500 N	1149	-0-	-351	-0-	20 1	1007 3	2 4	120 9	N	109	111 5				89
07	1147 N	603	-0-	-544	-0-	11 1	587 3	2 4	3 9	N	3					92
*08	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	36 1	1198 3	2 4	24 9	N	22					114
*09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	39 1	1422 3	17 9		N	15					129
-----																
OLA		WELL #: 3		RRCID -> 070671		COMPL. DATE 02/09/1977			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714							
04	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	18 1	1160 3	1 4		N	-0-					97
05	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	38 1	1193 3	2 4		N	-0-					97
06	1200 N	556	-0-	-644	-0-	33 1	521 3	2 4		N	-0-					97
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	73 1	1731 3	2 4		N	-0-					97
*08	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	38 1	1030 3	2 4		N	-0-					97
*09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	35 1	983 3			N	-0-					97
-----																
MILLER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 071086		COMPL. DATE 03/24/1977			TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716							
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4				N	-0-					60
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-					60
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-					60
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-					60
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-					60
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
-----																
PIPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071087		COMPL. DATE 03/03/1977			TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636							
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	21 1	2073 2	1 4	19 9	N	17					113
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	48 1	2202 2	2 4		N	-0-					113
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	43 1	1905 2	2 4	34 9	N	31					144
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	47 1	2069 2	2 4		N	-0-					144
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	41 1	2037 2	2 4		N	-0-					144
*09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	43 1	1978 2	10 9		N	9					153

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798															
FREEMAN, ELODA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 071403		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8180 - 8232							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SCHULTZ -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071782		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 7483 - 7572							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DUKE		WELL #: 2		RRCID -> 071789		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7502 - 7578							
04	1530 N	1433	-0-	-97	-0-	22	1	1409	3	N	-0-						155
						2	4										
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	21	1	1414	3	N	-0-						155
						2	4										
06	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	20	1	1447	3	N	15						170
						2	4				17	9					
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	44	1	1760	3	N	5						175
						2	4				6	9					
*08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	25	1	1618	3	N	-0-	161	1	2	5		12
						2	4										
09	1500 N	1298	-0-	-202	-0-	17	1	1281	3	N	-0-						12
-----																	
BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7506 - 7528							
04	750 N	677	-0-	-73	-0-	10	1	665	3	N	-0-						19
						2	4										
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	11	1	671	3	N	-0-						19
						2	4										
06	660 N	651	-0-	-9	-0-	12	1	637	3	N	-0-						19
						2	4										
07	713 N	660	-0-	-53	-0-	11	1	647	3	N	-0-						19
						2	4										
*08	682 N	641	-0-	-41	-0-	12	1	627	3	N	-0-						19
						2	4										
09	660 N	623	-0-	-37	-0-	11	1	612	3	N	-0-						19
-----																	
FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 7540 - 7619							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
-----																	
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7528 - 7580							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	38	1	2507	3	N	22			129
						2	4	24	9					
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	40	1	2585	3	N	3	18	5	114
						2	4	3	9					
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	36	1	2449	3	N	10			124
						2	4	11	9					
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	40	1	2632	3	N	19			143
						2	4	21	9					
*08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	37	1	2335	3	N	15			158
						2	4	17	9					
*09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	38	1	2266	3	N	-0-			158

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	N	-0-			10
						2	4							
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	770	3	N	-0-			10
						2	4							
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	14	1	337	3	N	-0-			10
						2	4							
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	14	1	357	3	N	-0-			10
						2	4							
*08	837 N	710	-0-	-127	-0-	40	1	668	3	N	-0-			10
						2	4							
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	N	-0-			10

KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	720 N	663	-0-	-57	-0-	11	1	650	3	N	-0-			49
						2	4							
05	682 N	643	-0-	-39	-0-	13	1	628	3	N	-0-			49
						2	4							
06	660 N	595	-0-	-65	-0-	17	1	576	3	N	-0-			49
						2	4							
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	16	1	694	3	N	-0-			49
						2	4							
*08	651 N	595	-0-	-56	-0-	11	1	582	3	N	-0-			49
						2	4							
*09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	13	1	648	3	N	-0-			49

MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-			151
						1	4							
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	N	-0-			151
						2	4							
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	163	3	N	45	196	1	-0-
						2	4	50	9					
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	325	3	N	-0-			-0-
						2	4							
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	N	74			74
						81	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	3	1	4	N	-0-			35
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	3	2	4	N	-0-			35
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1122	3	2	4	N	15			50
07	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1049	3	2	4	N	-0-			50
*08	1178 N	980	-0-	-198	-0-	972	3	2	4	N	5			55
*09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	3	4	9	N	4			59
-----														
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040														
04	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	26	1	1224	3	N	-0-			50
05	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	19	1	1261	3	N	-0-	7	5	43
06	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	18	1	1186	3	N	-0-			43
07	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	18	1	1246	3	N	-0-			43
*08	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	18	1	1230	3	N	-0-			43
*09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	18	1	1201	3	N	-0-			43
-----														
IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582														
04	690 N	623	-0-	-67	-0-	10	1	611	3	N	-0-			181
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	6	1	585	3	N	8	173	1	16
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	8	1	715	3	N	-0-	1	5	15
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	9	1	686	3	N	-0-			15
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	9	1	681	3	N	-0-			15
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	8	1	659	3	N	-0-			15
-----														
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614														
04	1920 N	1569	-0-	-351	-0-	50	1	1498	3	N	17			86
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	52	1	1548	3	N	6			92
06	1740 N	1709	-0-	-31	-0-	56	1	1638	3	N	12			104
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	58	1	1656	3	N	4			108
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	61	1	1654	3	N	-0-			108
09	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	56	1	1567	3	N	-0-			108
-----														
DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1560 N	1352	-0-	-208	-0-	18	1 4	1333	3	N	-0-		104
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	40	1 4	1401	3	N	-0-	8 5	96
06	1410 N	1290	-0-	-120	-0-	39	1 4	1249	3	N	-0-		96
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	37	1 4	1434	3	N	35		131
*08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	38	1 4	1420	3	N	-0-		131
*09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	35	1 9	1396	3	N	7		138
-----													
GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531													
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	1 4	2	4	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		-0-
06	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	4			N	-0-		-0-
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	4			N	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	4	14	9	N	13		13
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	2	4			N	-0-		13
-----													
BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692													
04	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-		66
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-		66
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	640	3	6	9	N	5		71
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-		71
*08	682 N	655	-0-	-27	-0-	654	3	1	9	N	1		72
09	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-		72
-----													
GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480													
04	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	22	1 4	1077	3	N	6		35
05	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	18	1 4	1131	3	N	-0-		35
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	18	1 4	1142	3	N	22		57
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	16	1 4	1153	3	N	7		64
08	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	19	1 4	1107	3	N	3		67
*09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	19	1 4	1154	3	N	-0-		67
-----													
WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656													
04	330 N	113	-0-	-217	-0-	111	3	2	4	N	-0-		39
05	279 N	89	-0-	-190	-0-	1	1 4	86	3	N	-0-		39
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	75	3	2	4	N	-0-		39
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	5	1 4	61	3	N	-0-		39
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1 4	69	3	N	-0-	5 5	34
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	2	1 4	68	3	N	-0-		34

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 3771		RRCID -> 087641	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7402	- 9310		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2430 N	1626	-0-	-804	-0-	21 1	1604 3	N	-0-			123
05	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	41 1	2169 3	N	8	25 5		106
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	41 1	2127 3	N	10			116
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	40 1	2299 3	N	10			126
*08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	37 1	2171 3	N	35	18 5		143
09	2190 N	1903	-0-	-287	-0-	33 1	1869 3	N	1			144

MANDALEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 087642		COMPL. DATE 04/22/1980			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROYLES UNIT		WELL #: 2959		RRCID -> 087965		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889			
04	1680 N	1457	-0-	-223	-0-	38 1	1390 3	N	24			66
05	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	33 1	1316 3	N	6			72
06	1740 N	1597	-0-	-143	-0-	45 1	1516 3	N	30			102
07	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	41 1	1453 3	N	4			106
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	37 1	1395 3	N	5			111
09	1590 N	1365	-0-	-225	-0-	33 1	1332 3	N	-0-			111

AKERS, ALICE V		WELL #: 3513		RRCID -> 088000		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413			
04	1020 N	758	-0-	-262	-0-	18 1	738 3	N	-0-			178
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	23 1	1067 3	N	-0-	32 5		146
06	960 N	907	-0-	-53	-0-	21 1	884 3	N	-0-			146
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	18 1	759 3	N	-0-			146
*08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	23 1	1132 3	N	-0-			146
*09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	26 1	1134 3	N	-0-			146

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
CROSSLEY ESTATE //CONT.// 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	3	1	143	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	3	1	141	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	2	1	120	3	N	-0-			-0-
						2	4							
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	2	1	114	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*08	155 N	86	-0-	-69	-0-	2	1	82	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	120 N	43	-0-	-77	-0-	1	1	42	3	N	-0-			-0-
-----														
LAURIE, J. M. -A-														
WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672														
04	1530 N	1358	-0-	-172	-0-	19	1	1338	3	N	-0-			121
						1	4							
05	1581 N	1216	-0-	-365	-0-	34	1	1180	3	N	-0-			121
						2	4							
06	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	40	1	1482	3	N	3			124
						2	4		3	9				
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	50	1	1596	3	N	-0-			124
						2	4							
*08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	43	1	1489	3	N	9			133
						2	4		10	9				
09	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	39	1	1380	3	N	11			144
						12	9							
-----														
PETERSON, LILLIE M.														
WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678														
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2358	3	22	9	N	20			60
05	2480 N	2408	-0-	-72	-0-	2408	3			N	-0-			60
06	2340 N	2290	-0-	-50	-0-	2267	3	23	9	N	21			81
07	2449 N	2312	-0-	-137	-0-	2309	3	3	9	N	3			84
08	2418 N	2233	-0-	-185	-0-	2233	3			N	-0-			84
09	2280 N	2053	-0-	-227	-0-	2053	3			N	-0-	20	5	64
-----														
BECKER, ARTHUR JR. ET AL														
WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553														
04	1530 N	1502	-0-	-28	-0-	1502	3			N	-0-			131
05	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-			131
06	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1451	3	14	9	N	13			144
07	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	1484	3	4	9	N	4			148
*08	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	3			N	-0-			148
09	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1425	3	6	9	N	5			153
-----														
MARTIN, J. B.														
WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629														
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	10	1	1000	3	N	10			156
						1	4		11	9				
05	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	19	1	1026	3	N	2			158
						2	4		2	9				
06	1020 N	991	-0-	-29	-0-	19	1	889	3	N	74	161	1	71 5 -0-
						2	4		81	9				
07	1054 N	910	-0-	-144	-0-	20	1	888	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*08	1054 N	895	-0-	-159	-0-	21	1	872	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	990 N	851	-0-	-139	-0-	19	1	832	3	N	-0-			-0-

-----													
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
-----													
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	275	3	N	-0-	119
							1	4					
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	N	-0-	119
							2	4					
06		270 N	239	-0-	-31	-0-	5	1	219	3	N	12	131
							2	4	13	9			
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	N	-0-	131
							2	4					
*08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	N	-0-	131
							2	4					
*09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	252	3	N	5	136
							6	9					
-----													
KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640													
-----													
04		1260 N	1229	-0-	-31	-0-	21	1	1207	3	N	-0-	113
							1	4					
05		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	44	1	1237	3	N	-0-	113
							2	4					
06		1320 N	1301	-0-	-19	-0-	44	1	1201	3	N	49	108
							2	4	54	9	54	5	
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	45	1	1236	3	N	33	141
							2	4	36	9			
*08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	45	1	1244	3	N	-0-	141
							2	4					
09		1290 N	1248	-0-	-42	-0-	40	1	1195	3	N	12	153
							13	9					
-----													
AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100													
-----													
04		2940 X	2647	-0-	-293	-0-	40	1	2453	3	N	73	338
							74	4	80	9			
05		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	39	1	2484	3	N	43	361
							815	4	47	9	20	5	
06		2910 X	2832	-0-	-78	-0-	29	1	2745	3	N	51	194
							2	4	56	9	191	1	
07		2914 X	2843	-0-	-71	-0-	28	1	2741	3	N	65	66
							2	4	72	9	193	1	
*08		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	28	1	2697	3	N	216	282
							2	4	238	9			
09		2940 X	2717	-0-	-223	-0-	27	1	2579	3	N	101	190
							111	9			193	1	
-----													
KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513													
-----													
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	7	1	711	3	N	-0-	102
							1	4					
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	16	1	716	3	N	12	114
							2	4	13	9			
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	16	1	717	3	N	27	141
							2	4	30	9			
07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	15	1	801	3	N	5	146
							2	4	6	9			
*08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	753	3	N	2	148
							2	4	2	9			
09		780 N	731	-0-	-49	-0-	15	1	716	3	N	-0-	148

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIDNER, OTTO		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 2		RRCID -> 093472		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131								
04	1380 N	1217	-0-	-163	-0-	19 1	1196 3	N	-0-							111
						2 4										
05	1333 N	1076	-0-	-257	-0-	13 1	1061 3	N	-0-							111
						2 4										
06	1260 N	1084	-0-	-176	-0-	12 1	1070 3	N	-0-							111
						2 4										
07	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	15 1	1194 3	N	7							118
						2 4	8 9									
*08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	14 1	1266 3	N	-0-							118
						2 4										
*09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	13 1	1311 3	N	3							121
						3 9										

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 093628		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112								
04	1650 N	1578	-0-	-72	-0-	33 1	1543 3	N	-0-							8
						2 4										
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	36 1	1652 3	N	-0-	5 5						3
						2 4										
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	44 1	1549 3	N	-0-							3
						2 4										
07	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	39 1	1590 3	N	-0-							3
						2 4										
*08	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	39 1	1540 3	N	-0-							3
						2 4										
09	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	32 1	1453 3	N	-0-							3

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094554		COMPL. DATE 06/09/1981			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	26	1	625	3	N	-0-				131
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	28	1	653	3	N	1	24	5		108
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	633	3	N	-0-				108
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	-0-				108
*08	682 N	676	-0-	-6	-0-	29	1	645	3	N	-0-				108
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	27	1	624	3	N	-0-				108
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917						
04	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	25	1	1007	3	N	-0-				17
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	27	1	1047	3	N	-0-				17
06	1050 N	977	-0-	-73	-0-	23	1	952	3	N	-0-				17
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	22	1	1053	3	N	-0-				17
*08	1085 N	948	-0-	-137	-0-	28	1	918	3	N	-0-				17
09	990 N	922	-0-	-68	-0-	21	1	879	3	N	20				37
ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981			TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045						
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	7	1	377	3	N	-0-				99
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	7	1	380	3	N	-0-	13	5		86
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	8	1	372	3	N	-0-				86
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	7	1	372	3	N	-0-				86
*08	403 N	369	-0-	-34	-0-	6	1	361	3	N	-0-				86
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	6	1	338	3	N	10				96



-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 X	2509	-0-	-491	-0-	22	1 4	2486	3	N	-0-			99
05	3100 X	2578	-0-	-522	-0-	44	1 4	2511	3	N	19			118
06	2820 X	2417	-0-	-403	-0-	47	1 4	2365	3	N	3			121
07	2697 X	2545	-0-	-152	-0-	44	1 4	2491	3	N	7			128
*08	2697 X	2517	-0-	-180	-0-	45	1 4	2470	3	N	-0-			128
09	2430 N	2372	-0-	-58	-0-	41	1 4	2331	3	N	-0-			128

-----  
WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	7	1 4	529	3	N	-0-			13
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	17	1 4	545	3	N	-0-	13 5		-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	12	1 4	626	3	N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	12	1 4	558	3	N	-0-			-0-
*08	558 N	538	-0-	-20	-0-	8	1 4	528	3	N	-0-			-0-
09	630 N	501	-0-	-129	-0-	7	1 4	494	3	N	-0-			-0-

-----  
ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

04	750 N	722	-0-	-28	-0-	18	1 4	683	3	N	17			101
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	13	1 4	789	3	N	-0-			101
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	14	1 4	740	3	N	12			113
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	16	1 4	842	3	N	45			158
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	17	1 4	838	3	N	24	169 1		13
*09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	15	1 4	793	3	N	-0-			13

-----  
PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

04	4980 X	4377	-0-	-603	-0-	116	1 4	4235	3	N	22			183
05	5456 X	4529	-0-	-927	-0-	115	1 4	4390	3	N	20			203
06	4740 X	4589	-0-	-151	-0-	136	1 4	4434	3	N	15			218
07	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	106	1 4	5047	3	N	29			247
*08	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	93	1 4	4593	3	N	-0-			247
*09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	95	1 4	4654	3	N	47			294

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BORN, VICTOR ET AL														
WELL #: 3807										RRCID -> 096823				
COMPL. DATE 11/19/2008										TOTAL DEPTH 7850				
PERF. 8081										- 9732				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
04		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-		200 1	2873 3	N	34			168
								2 4	37 9					
05		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-		184 1	3218 3	N	17			185
								2 4	19 9					
06		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-		148 1	2950 3	N	18			203
								2 4	20 9					
07		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-		262 1	3455 3	N	32			235
								2 4	35 9					
*08		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-		247 1	3138 3	N	8	182 1		61
								2 4	9 9					
*09		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-		206 1	2551 3	N	10			71
								11 9						

  

MURPHY, W. A. -C-										WELL #: 2426		RRCID -> 096942		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8088		- 8170	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

  

DRAPER UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 096965		COMPL. DATE 09/28/1981		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7422		- 7446	
04		1050 N	844	-0-	-206	-0-		8 1	834 3	N	-0-			67							
								2 4													
05		775 N	742	-0-	-33	-0-		6 1	734 3	N	-0-			67							
								2 4													
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-		12 1	920 3	N	9			76							
								2 4	10 9												
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-		9 1	916 3	N	3			79							
								2 4	3 9												
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-		9 1	928 3	N	-0-			79							
								2 4													
09		930 N	893	-0-	-37	-0-		11 1	882 3	N	-0-			79							

  

PEERY, HOLLENE ET AL "A"										WELL #: 2374		RRCID -> 096966		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8639		- 9907	
04		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		89 1	3109 3	N	-0-			64							
								2 4													
05		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-		93 1	3188 3	N	-0-			64							
								2 4													
06		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-		94 1	3012 3	N	34	17 5		81							
								2 4	37 9												
07		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-		90 1	3109 3	N	27			108							
								2 4	30 9												
*08		2790 X	2701	-0-	-89	-0-		75 1	2624 3	N	-0-			108							
								2 4													
*09		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-		72 1	2931 3	N	-0-			108							

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
TUBB, GEORGE EARL -B- 370															
//CONT.// 53869 270															
//CONT.// 040798															
WELL #: 2370															
RRCID -> 096967															
COMPL. DATE 09/18/2008															
TOTAL DEPTH 8400															
PERF. 8703 - 10000															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	85 1	2676 3	N	-0-				230	
							2 4								
05		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	85 1	2719 3	N	42	50	5		222	
							2 4	46 9							
06		2700 X	2679	-0-	-21	-0-	78 1	2586 3	N	12				234	
							2 4	13 9							
07		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	81 1	3005 3	N	16				250	
							2 4	18 9							
*08		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	85 1	2879 3	N	32				282	
							2 4	35 9							
09		2700 X	2566	-0-	-134	-0-	69 1	2497 3	N	-0-				282	
-----															
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-												WELL #: 2			
RRCID -> 097757												COMPL. DATE 12/14/1981			
TOTAL DEPTH 8100												PERF. 7822 - 7896			
04		660 N	632	-0-	-28	-0-	12 1	618 3	N	-0-				30	
							2 4								
05		682 N	662	-0-	-20	-0-	13 1	647 3	N	-0-	5	5		25	
							2 4								
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	16 1	610 3	N	5				30	
							2 4	6 9							
07		651 N	642	-0-	-9	-0-	13 1	627 3	N	-0-				30	
							2 4								
*08		651 N	634	-0-	-17	-0-	14 1	618 3	N	-0-				30	
							2 4								
09		630 N	607	-0-	-23	-0-	12 1	595 3	N	-0-				30	
-----															
BALLENTINE												WELL #: 1			
RRCID -> 098237												COMPL. DATE 12/05/1981			
TOTAL DEPTH 7650												PERF. 7554 - 7587			
04		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3		N	-0-				91	
							225 3		N	-0-				91	
05		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-				91	
							191 3		N	-0-				91	
06		240 N	191	-0-	-49	-0-	191 3		N	-0-				91	
							166 3		N	-0-				91	
07		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3		N	-0-				91	
							171 3		N	-0-				91	
08		217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3		N	-0-				91	
							153 3		N	-0-				91	
09		180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3		N	-0-				91	
-----															
BECKER, LEROY H. -A-												WELL #: 3635			
RRCID -> 098802												COMPL. DATE 11/11/2008			
TOTAL DEPTH 10250												PERF. 8264 - 9486			
04		1290 N	1271	-0-	-19	-0-	11 1	1220 3	N	35				99	
							1 4	39 9							
05		1302 N	1264	-0-	-38	-0-	25 1	1237 3	N	-0-				99	
							2 4								
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	23 1	1197 3	N	84				183	
							2 4	92 9							
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	24 1	1254 3	N	35				218	
							2 4	39 9							
*08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	27 1	1252 3	N	-0-	198	1		20	
							2 4								
09		1320 N	1213	-0-	-107	-0-	23 1	1190 3	N	-0-				20	
-----															
BALLENTINE-GOSSETT												WELL #: 2			
RRCID -> 100614												COMPL. DATE 03/25/1982			
TOTAL DEPTH 7632												PERF. 7551 - 7583			
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	298 3	32 9	N	29				116	
							316 3	20 9	N	18				134	
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	316 3	20 9	N	18				134	
							275 3	48 9	N	44				178	
06		330 N	323	-0-	-7	-0-	275 3	48 9	N	44				178	
							237 3	13 9	N	12				190	
07		341 N	250	-0-	-91	-0-	237 3	13 9	N	12				190	
							223 3	3 9	N	3	156	1	12 5	25	
08		341 N	226	-0-	-115	-0-	223 3	3 9	N	3	156	1	12 5	25	
							256 3	4 9	N	4				29	
09		330 N	260	-0-	-70	-0-	256 3	4 9	N	4				29	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2790 X	2357	-0-	-433	-0-	53	1	2302	3	N	-0-	30	5		118
05	2883 X	2095	-0-	-788	-0-	48	1	2045	3	N	-0-				118
06	2790 X	1437	-0-	-1353	-0-	41	1	1388	3	N	5				123
07	2728 X	954	-0-	-1774	-0-	34	1	915	3	N	3				126
*08	2666 X	663	-0-	-2003	-0-	13	1	648	3	N	-0-				126
09	2370 X	812	-0-	-1558	-0-	21	1	791	3	N	-0-				126
-----															
HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618															
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	14	1	652	3	N	-0-				190
05	713 N	702	-0-	-11	-0-	23	1	675	3	N	2				192
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	28	1	650	3	N	5				197
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	24	1	662	3	N	5	180	1		22
*08	713 N	687	-0-	-26	-0-	24	1	661	3	N	-0-				22
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	23	1	640	3	N	-0-	2	5		20
-----															
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598															
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	351	3	10	9	N	9				81
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-				81
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9	N	5				86
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-				86
*08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-				86
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-				86
-----															
GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584															
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	71	1	1058	3	N	20				44
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	121	1	1819	3	N	-0-				44
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	29	1	1070	3	N	23				67
07	1178 N	973	-0-	-205	-0-	22	1	938	3	N	10				77
*08	1953 N	977	-0-	-976	-0-	20	1	951	3	N	4				81
09	1140 N	1012	-0-	-128	-0-	20	1	986	3	N	5				86
-----															
BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598															
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	270	3	1	9	N	1				35
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-				35
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	257	3	17	9	N	15				50
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	229	3	10	9	N	9				59
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	239	3	1	9	N	1				60
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-				60



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
YEATON				WELL #:	2	RRCID ->	115981	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7398 - 7466
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	20 1	1424 3	N	-0-			60	
						1 4							
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	40 1	1332 3	N	-0-			60	
						2 4							
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	37 1	1163 3	N	7			67	
						2 4	8 9						
07	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	42 1	1362 3	N	14			81	
						2 4	15 9						
*08	1364 N	1043	-0-	-321	-0-	30 1	1010 3	N	1			82	
						2 4	1 9						
09	1200 N	857	-0-	-343	-0-	16 1	841 3	N	-0-			82	
-----													
SCHULTZ -C-				WELL #:	2	RRCID ->	116432	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7494 - 7539
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
BRADFORD -D-				WELL #:	2	RRCID ->	119364	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7502 - 7577
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
-----													
BRADFORD -B-				WELL #:	3	RRCID ->	120184	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7639 - 7692
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
SCHOENHALS, VALENTINE -A-				WELL #:	3	RRCID ->	122900	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	8016 - 8092
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
PIPER, OLA O. //CONT.// 040798														
WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1770 N	1491	-0-	-279	-0-	1490	3	1	4	N	-0-	15	5	175
05	1581 N	1390	-0-	-191	-0-	1356	3	1	4	N	30	187	1	18
06	1530 N	1351	-0-	-179	-0-	1350	3	1	4	N	-0-	1	5	17
07	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1459	3	1	4	N	22			39
*08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1430	3	1	4	N	1			40
*09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1384	3	24	9	N	22			62
-----														
TUBB, GEORGE E. -D-														
WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108														
04	1320 N	1132	-0-	-188	-0-	30	1	1100	3	N	-0-			79
05	1209 N	1037	-0-	-172	-0-	33	1	1002	3	N	-0-			79
06	1170 N	931	-0-	-239	-0-	38	1	891	3	N	-0-			79
07	1178 N	933	-0-	-245	-0-	34	1	895	3	N	2			81
*08	1023 N	806	-0-	-217	-0-	40	1	764	3	N	-0-			81
09	930 N	799	-0-	-131	-0-	29	1	770	3	N	-0-			81
-----														
PETERSON, LILLIE M.														
WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470														
04	3180 X	3122	-0-	-58	-0-	76	1	3004	3	N	37			57
05	3379 X	3079	-0-	-300	-0-	3051	3	2	4	N	24			81
06	3300 X	2835	-0-	-465	-0-	2830	3	2	4	N	3			84
07	3410 X	2879	-0-	-531	-0-	2877	3	2	4	N	-0-			84
08	3410 X	3061	-0-	-349	-0-	3059	3	2	4	N	-0-			84
09	3120 X	2867	-0-	-253	-0-	2867	3			N	-0-	27	5	57
-----														
SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-														
WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141														
04	5310 X	4047	-0-	-1263	-0-	3953	3	94	9	N	85	71	5	360
05	5208 X	4043	-0-	-1165	-0-	4028	3	15	9	N	14	184	1	190
06	4410 X	4101	-0-	-309	-0-	4046	3	55	9	N	50	13	5	227
07	4185 X	4176	-0-	-9	-0-	4151	3	25	9	N	23			250
*08	4185 X	4089	-0-	-96	-0-	4089	3			N	-0-			250
09	4110 X	3862	-0-	-248	-0-	3809	3	53	9	N	48	189	1	18 5 91
-----														
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-														
WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REDELSPERGER 900 //CONT.// 040798														
WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	7 1	964 3	1 4	13 9	N	12			168
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	16 1	951 3	2 4		N	-0-	7 5		161
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	19 1	985 3	2 4	8 9	N	7			168
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	19 1	1048 3	2 4	13 9	N	12			180
*08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	20 1	1011 3	2 4		N	-0-	165 1		15
*09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	18 1	948 3			N	-0-			15
DUKE														
WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585														
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	20 1	554 3	2 4		N	-0-			-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	20 1	573 3	2 4		N	-0-			-0-
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	20 1	547 3	2 4		N	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	21 1	566 3	2 4		N	-0-			-0-
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	21 1	568 3	2 4		N	-0-			-0-
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	20 1	545 3			N	-0-			-0-
BORN -B-														
WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556														
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	12 1	1020 3	2 4		N	-0-			176
05	1054 N	875	-0-	-179	-0-	9 1	864 3	2 4		N	-0-			176
06	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	10 1	997 3	2 4		N	-0-	11 5		165
07	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	10 1	1026 3	2 4	12 9	N	11	8 5		168
*08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	10 1	1034 3	2 4		N	-0-			168
09	1020 N	997	-0-	-23	-0-	9 1	988 3			N	-0-			168
DUKE														
WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596														
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	22 1	537 3	256 4		N	-0-			67
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	28 1	609 3	2 4	2 9	N	2			69
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	28 1	564 3	2 4	22 9	N	20			89
07	837 N	573	-0-	-264	-0-	32 1	539 3	2 4		N	-0-			89
*08	651 N	552	-0-	-99	-0-	28 1	522 3	2 4		N	-0-			89
09	630 N	522	-0-	-108	-0-	27 1	495 3			N	-0-			89



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 142901		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7557 - 7580				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	54	1	2748	3	N	20			210
						2	4	22	9					
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	48	1	2792	3	N	-0-			210
						2	4							
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	48	1	2708	3	N	-0-			210
						2	4							
07	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	49	1	2769	3	N	3			213
						2	4	3	9					
*08	2728 N	2548	-0-	-180	-0-	43	1	2503	3	N	-0-	187	1	26
						2	4							
*09	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	37	1	2630	3	N	-0-			26
DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 7517 - 7561				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7510 - 7528				
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	25	1	926	3	N	-0-	22	5	37
						122	4							
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	24	1	943	3	N	-0-			37
						2	4							
06	960 N	953	-0-	-7	-0-	21	1	910	3	N	18			55
						2	4	20	9					
07	1116 N	962	-0-	-154	-0-	23	1	933	3	N	4			59
						2	4	4	9					
*08	961 N	956	-0-	-5	-0-	25	1	926	3	N	3			62
						2	4	3	9					
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	26	1	875	3	N	-0-			62
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7474 - 7506				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 7611 - 7643				
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	14	1	783	3	N	-0-			87
						2	4							
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	13	1	847	3	N	-0-			87
						2	4							
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	17	1	747	3	N	10			97
						2	4	11	9					
07	837 N	758	-0-	-79	-0-	14	1	742	3	N	-0-			97
						2	4							
*08	868 N	740	-0-	-128	-0-	16	1	722	3	N	-0-			97
						2	4							
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	13	1	697	3	N	2			99
						2	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
HERRON, C. W.		WELL #: 2		RRCID -> 144635		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7608 - 7652			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2016 - P/A 04/28/16											
-----											
MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614			
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	23 1	1431 3	N	25		148
						1 4	28 9				
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	49 1	1524 3	N	-0-		148
						2 4					
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	66 1	2166 3	N	40	176 1	12
						2 4	44 9				
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	50 1	1607 3	N	1		13
						2 4	1 9				
*08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	50 1	1590 3	N	-0-		13
						2 4					
09	2280 N	1532	-0-	-748	-0-	45 1	1463 3	N	22		35
						24 9					
-----											
MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636			
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	3 1	623 3	N	-0-		60
						1 4					
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	7 1	637 3	N	-0-		60
						2 4					
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	8 1	603 3	N	-0-		60
						2 4					
07	651 N	571	-0-	-80	-0-	7 1	562 3	N	-0-		60
						2 4					
*08	651 N	641	-0-	-10	-0-	7 1	632 3	N	-0-		60
						2 4					
*09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	8 1	597 3	N	-0-		60
-----											
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
MILLER -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	9 1	1087 3	N	-0-				64
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	17 1	1065 3	N	-0-				64
06	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	22 1	1023 3	N	12				76
07	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	22 1	1067 3	N	5				81
*08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	21 1	1062 3	N	-0-				81
09	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	19 1	1008 3	N	-0-				81
-----													
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 3		RRCID -> 145130		COMPL. DATE 03/27/1993			TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572				
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	12 1	973 3	N	7				128
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	12 1	982 3	N	-0-				128
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	14 1	972 3	N	10				138
07	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	13 1	1002 3	N	1				139
*08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	13 1	1005 3	N	-0-				139
09	990 N	959	-0-	-31	-0-	13 1	946 3	N	-0-				139
-----													
IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591				
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	9 1	605 3	N	-0-				91
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	9 1	636 3	N	-0-				91
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	9 1	616 3	N	17				108
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	10 1	636 3	N	10				118
*08	651 N	649	-0-	-2	-0-	9 1	638 3	N	-0-				118
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	9 1	608 3	N	-0-				118
-----													
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	15 1	829 3	2 9	N	2			37
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	14 1	781 3	2 9	N	-0-			37
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	16 1	746 3	9 9	N	8			45
07	868 N	800	-0-	-68	-0-	17 1	770 3	11 9	N	10			55
*08	806 N	777	-0-	-29	-0-	17 1	758 3	2 4	N	-0-			55
09	780 N	718	-0-	-62	-0-	12 1	706 3		N	-0-			55
BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276													
04	4440 X	3953	-0-	-487	-0-	44 1	3908 3	1 4	N	-0-			165
05	4557 X	4197	-0-	-360	-0-	90 1	4105 3	2 4	N	-0-			165
06	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	87 1	4080 3	44 9	N	40	13 5		192
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	85 1	3886 3	2 4	N	-0-			192
*08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	87 1	4137 3	2 4	N	-0-			192
*09	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	80 1	3866 3	33 9	N	30	162 1		60
GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966													
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	28 1	1741 3	1 4	N	-0-			37
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	23 1	1760 3	2 4	N	-0-			37
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	29 1	1721 3	2 9	N	2			39
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	24 1	1827 3	1 9	N	1			40
*08	1798 N	1154	-0-	-644	-0-	24 1	1128 3	2 4	N	-0-			40
09	1740 N	1399	-0-	-341	-0-	52 1	1347 3		N	-0-			40
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024													
04	540 N	501	-0-	-39	-0-	4 1	496 3	1 4	N	-0-			133
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	6 1	495 3	2 4	N	-0-	9 5		124
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	7 1	514 3	2 4	N	-0-			124
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	7 1	539 3	2 4	N	-0-			124
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	8 1	539 3	2 4	N	-0-			124
*09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	7 1	519 3		N	-0-			124

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	3	N	-0-					5
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	3	N	-0-	5	5			-0-
06		480 N	474	-0-	-6	-0-		474	3	N	-0-					-0-
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-		501	3	N	-0-					-0-
*08		514 N	514	-0-	-0-	-0-		514	3	N	-0-					-0-
09		480 N	474	-0-	-6	-0-		474	3	N	-0-					-0-

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

04		219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	3	N	-0-					5
05		341 N	114	-0-	-227	-0-		114	3	N	-0-					5
06		300 N	124	-0-	-176	-0-		124	3	N	-0-					5
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	3	N	-0-					5
*08		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	3	N	-0-					5
*09		241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	3	N	-0-					5

BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

04		390 N	360	-0-	-30	-0-		10	1	N	-0-					15
								2	4							
05		372 N	341	-0-	-31	-0-		12	1	N	-0-					15
								3	4							
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-		9	1	N	-0-					15
								3	4							
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-		12	1	N	-0-					15
								4	4							
*08		417 N	417	-0-	-0-	-0-		8	1	N	-0-					15
								4	4							
09		450 N	402	-0-	-48	-0-		10	1	N	5					20
								6	9							

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

04		780 N	611	-0-	-169	-0-		3	1	N	64					119
								1	4							
05		651 N	549	-0-	-102	-0-		6	1	N	39					158
								2	4							
06		630 N	459	-0-	-171	-0-		5	1	N	32					190
								2	4							
07		620 N	437	-0-	-183	-0-		4	1	N	46	195	1			41
								2	4							
*08		558 N	426	-0-	-132	-0-		6	1	N	-0-					41
								2	4							
*09		464 N	464	-0-	-0-	-0-		6	1	N	36					77
								40	9							

PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

04		390 N	382	-0-	-8	-0-		2	1	N	-0-					82
								1	4							
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-		6	1	N	9					91
								2	4							
06		390 N	380	-0-	-10	-0-		5	1	N	1					92
								2	4							
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-		5	1	N	-0-					92
								2	4							
*08		416 N	416	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-					92
								2	4							
09		390 N	303	-0-	-87	-0-		5	1	N	-0-					92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PIPER				WELL #:	2	RRCID ->	145547	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7690 - 7762	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	20	1	1718	3	N	-0-			52
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	44	1	1724	3	N	10			62
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	39	1	1619	3	N	4			66
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	41	1	1689	3	N	3			69
*08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	46	1	1688	3	N	-0-			69
*09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	38	1	1552	3	N	-0-			69
-----														
BRADFORD -C-				WELL #:	3	RRCID ->	146304	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7507 - 7584	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DUKE, C. C. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	146367	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	6496 - 7474	
04	1560 N	1515	-0-	-45	-0-	14	1	1500	3	N	-0-			146
05	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	32	1	1570	3	N	-0-			146
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	35	1	1514	3	N	-0-			146
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	33	1	1573	3	N	-0-			146
*08	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	32	1	1560	3	N	-0-	42 5		104
09	1560 N	1515	-0-	-45	-0-	30	1	1485	3	N	-0-			104
-----														
OLA				WELL #:	1	RRCID ->	146377	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7634 - 7677	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PIPER -B-				WELL #:	2	RRCID ->	148285	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7670 - 7738	
04	630 N	571	-0-	-59	-0-	19	1	551	3	N	-0-			40
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	42	1	557	3	N	-0-			40
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	42	1	527	3	N	-0-	6 5		34
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	40	1	543	3	N	-0-			34
*08	589 N	586	-0-	-3	-0-	41	1	543	3	N	-0-			34
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	39	1	519	3	N	-0-			34

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-		2 1	196 3	N	5				71
							2 4	6 9						
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-		2 1	209 3	N	-0-				71
							2 4							
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-		3 1	233 3	N	-0-				71
							2 4							
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-		2 1	241 3	N	1				72
							2 4	1 9						
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-		3 1	237 3	N	-0-				72
							2 4							
09	240 N	224	-0-	-16	-0-		2 1	222 3	N	-0-				72
-----														
MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690						
04	360 N	321	-0-	-39	-0-		3 1	317 3	N	-0-				91
							1 4							
05	341 N	334	-0-	-7	-0-		5 1	327 3	N	-0-				91
							2 4							
06	330 N	315	-0-	-15	-0-		6 1	307 3	N	-0-				91
							2 4							
07	341 N	326	-0-	-15	-0-		5 1	319 3	N	-0-				91
							2 4							
*08	341 N	328	-0-	-13	-0-		10 1	316 3	N	-0-				91
							2 4							
09	330 N	316	-0-	-14	-0-		6 1	310 3	N	-0-				91
-----														
BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586						
04	1020 N	1007	-0-	-13	-0-		15 1	980 3	N	10				17
							1 4	11 9						
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		30 1	1086 3	N	-0-				17
							2 4							
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		35 1	1046 3	N	38				55
							2 4	42 9						
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		31 1	1090 3	N	24				79
							2 4	26 9						
*08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		36 1	1080 3	N	8				87
							2 4	9 9						
09	1140 N	1097	-0-	-43	-0-		30 1	1038 3	N	26				113
							29 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
PIPER -A- //CONT.// 040798													
WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440 N	1412	-0-	-28	-0-	9 1	1402 3	N	-0-				20
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	18 1	1382 3	N	-0-				20
06	1470 N	1347	-0-	-123	-0-	22 1	1323 3	N	-0-				20
07	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	24 1	1265 3	N	7				27
*08	1395 N	980	-0-	-415	-0-	23 1	953 3	N	2				29
*09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	27 1	1354 3	N	-0-				29
-----													
PIPER, OLA O. 688													
WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719													
04	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	12 1	1081 3	N	2				64
05	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	25 1	1108 3	N	-0-				64
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	24 1	1127 3	N	71	2 5			133
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	25 1	1170 3	N	10				143
*08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	31 1	1160 3	N	23				166
09	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	24 1	1105 3	N	12				178
-----													
MANDALEK, MARTIN -ET -AL-													
WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614													
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5 1	221 3	N	-0-				-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5 1	236 3	N	-0-				-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	5 1	225 3	N	-0-				-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	5 1	227 3	N	-0-				-0-
*08	248 N	229	-0-	-19	-0-	5 1	222 3	N	-0-				-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	5 1	205 3	N	-0-				-0-
-----													
OLA													
WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728													
04	540 N	496	-0-	-44	-0-	2 1	460 3	N	30				30
05	527 N	461	-0-	-66	-0-	4 1	455 3	N	-0-				30
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	5 1	428 3	N	42				72
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	5 1	475 3	N	2				74
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	7 1	517 3	N	32				106
*09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	8 1	552 3	N	22				128



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	38 1	1441 3		N	-0-			55
						2 4							
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	42 1	1472 3		N	-0-	18 5		37
						2 4							
06	1470 N	1443	-0-	-27	-0-	40 1	1401 3		N	-0-			37
						2 4							
07	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	43 1	1470 3		N	-0-			37
						2 4							
*08	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	43 1	1431 3		N	-0-			37
						2 4							
09	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	39 1	1375 3		N	-0-			37
BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582													
04	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	5 1	998 3		N	-0-			123
						1 4							
05	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	11 1	1026 3		N	-0-			123
						2 4							
06	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	11 1	1000 3		N	-0-			123
						2 4							
07	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	11 1	998 3		N	-0-			123
						2 4							
*08	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	10 1	1019 3		N	-0-			123
						2 4							
09	1020 N	991	-0-	-29	-0-	9 1	964 3		N	16			139
						18 9							
SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812													
04	3120 X	3032	-0-	-88	-0-	10 1	2945 3		N	69			203
						1 4	76 9						
05	3224 X	3074	-0-	-150	-0-	16 1	3056 3		N	-0-			203
						2 4							
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	21 1	3109 3		N	46	79 5		170
						2 4	51 9						
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	23 1	3470 3		N	26	99 5		97
						2 4	29 9						
*08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	28 1	3434 3		N	126			223
						2 4	139 9						
*09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	25 1	3429 3		N	-0-	169 1	12 5	42
VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046													
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	28 1	1720 3		N	-0-			-0-
						2 4							
05	1984 N	1789	-0-	-195	-0-	26 1	1761 3		N	-0-			-0-
						2 4							
06	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	27 1	1690 3		N	-0-			-0-
						2 4							
07	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	23 1	1717 3		N	-0-			-0-
						2 4							
*08	1798 N	1630	-0-	-168	-0-	26 1	1602 3		N	-0-			-0-
						2 4							
09	1710 N	1473	-0-	-237	-0-	18 1	1455 3		N	-0-			-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	1 1	339 3	N	-0-			99
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1 4	354 3	N	29			128
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	2 4	32 9					148
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	4 1	334 3	N	20			163
*08	403 N	356	-0-	-47	-0-	2 4	22 9					176
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	3 1	333 3	N	15			176
						2 4	17 9					
						3 1	337 3	N	13			
						2 4	14 9					
						3 1	335 3	N	-0-			
-----												
WASSELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRADFORD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995			TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634			
04	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	12 1	1164 3	N	7			10
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1 4	8 9					10
06	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	21 1	1202 3	N	-0-			18
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	2 4	9 9					44
*08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	23 1	1163 3	N	8			52
*09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	2 4	29 9					52
						28 1	1247 3	N	8			
						2 4	9 9					
						22 1	1198 3	N	-0-			
-----												
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120			
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	9 1	717 3	N	5			146
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	2 4	6 9					146
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	10 1	740 3	N	-0-			161
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	2 4	17 9					161
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	11 1	714 3	N	15			15
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	2 4	17 9					15
						11 1	792 3	N	-0-			
						2 4	20 9			164 1		
						14 1	754 3	N	18			
						2 4	20 9					
						10 1	737 3	N	-0-			
-----												
BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	12	1	1250	3	N	37	163	1	20
							1	4	41	9					
05		1395 N	1159	-0-	-236	-0-	19	1	1138	3	N	-0-			20
							2	4							
06		1350 N	1211	-0-	-139	-0-	21	1	1188	3	N	-0-			20
							2	4							
07		1333 N	919	-0-	-414	-0-	20	1	897	3	N	-0-			20
							2	4							
*08		1147 N	1131	-0-	-16	-0-	20	1	1109	3	N	-0-			20
							2	4							
09		1200 N	1184	-0-	-16	-0-	17	1	1145	3	N	20			40
							22	9							
-----															
SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092															
04		960 N	259	-0-	-701	-0-	23	1	234	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05		775 N	8	-0-	-767	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06		360 N	2	-0-	-358	-0-	2	4			N	-0-			-0-
07		279 N	2	-0-	-277	-0-	2	4			N	-0-			-0-
*08		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	4			N	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731															
04		1230 N	1166	-0-	-64	-0-	23	1	1141	3	N	-0-			123
							2	4							
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	25	1	1249	3	N	-0-			123
							2	4							
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	18	1	1054	3	N	43			166
							2	4	47	9					
07		1209 N	1052	-0-	-157	-0-	16	1	1032	3	N	2			168
							2	4	2	9					
*08		1271 N	1187	-0-	-84	-0-	22	1	1160	3	N	3			171
							2	4	3	9					
*09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	18	1	1054	3	N	72	156	1	87
							79	9							
-----															
PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 3374		RRCID -> 156727	COMPL. DATE 11/04/1995	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7994	- 8062			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	41 1	1101 3	N	20				181
						2 4	22 9						
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	32 1	1181 3	N	-0-				181
						2 4							
06	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	36 1	1076 3	N	17				198
						2 4	19 9						
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	35 1	1169 3	N	6	184	1		20
						2 4	7 9						
*08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	39 1	1169 3	N	-0-				20
						2 4							
*09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	39 1	1117 3	N	4				24
						4 9							
-----													
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043				
04	960 N	819	-0-	-141	-0-	39 1	778 3	N	-0-				81
						2 4							
05	899 N	890	-0-	-9	-0-	50 1	831 3	N	6				87
						2 4	7 9						
06	870 N	205	-0-	-665	-0-	39 1	164 3	N	-0-				87
						2 4							
07	837 N	799	-0-	-38	-0-	39 1	758 3	N	-0-				87
						2 4							
*08	899 N	518	-0-	-381	-0-	42 1	474 3	N	-0-				87
						2 4							
*09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	41 1	681 3	N	-0-				87
-----													
FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637				
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4		N	-0-				141
						2 4	11 9	N	10				151
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-				151
						2 4		N	-0-				151
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-				151
						2 4		N	-0-				151
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-				151
						2 4		N	-0-				151
*08	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 4		N	-0-				151
						2 4		N	-0-				151
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				151
-----													
LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
								N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
								N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
								N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
								N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
								N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
PEIL, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 156749		COMPL. DATE 11/08/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650				
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	3 1	186 3	N	-0-				88
						1 4							
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	6 1	167 3	N	-0-	1	5		87
						2 4							
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	3 1	131 3	N	-0-				87
						2 4							
07	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 4		N	-0-				87
						2 4		N	-0-				87
*08	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 4		N	-0-				87
						2 4		N	-0-				87
09	150 N	2	-0-	-148	-0-	2 1		N	-0-				87

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798															
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #:		3370		RRCID ->		156793		COMPL. DATE		11/22/1995		TOTAL DEPTH		8360		PERF. 8140 - 8182	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE				
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	478	3	N	-0-			109				
							2	4											
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	14	1	551	3	N	-0-			109				
							2	4											
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	786	3	N	5			114				
							2	4											
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	77	1	1121	3	N	10			124				
							2	4											
*08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	74	1	1092	3	N	-0-			124				
							2	4											
*09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	69	1	1065	3	N	-0-			124				
MURPHY, W. A. "C"		WELL #:		3426		RRCID ->		156893		COMPL. DATE		11/09/1995		TOTAL DEPTH		8320		PERF. 8064 - 8140	
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	N	-0-			71				
							1	4											
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	316	3	N	-0-			71				
							2	4											
06		330 N	317	-0-	-13	-0-	13	1	302	3	N	-0-			71				
							2	4											
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	311	3	N	-0-			71				
							2	4											
*08		341 N	318	-0-	-23	-0-	10	1	306	3	N	-0-			71				
							2	4											
09		330 N	298	-0-	-32	-0-	10	1	288	3	N	-0-			71				
PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #:		2719		RRCID ->		156894		COMPL. DATE		11/16/1995		TOTAL DEPTH		7915		PERF. 7716 - 7782	
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	5	1	590	3	N	-0-			64				
							1	4											
05		620 N	616	-0-	-4	-0-	10	1	601	3	N	3			67				
							2	4											
06		600 N	595	-0-	-5	-0-	9	1	584	3	N	-0-			67				
							2	4											
07		620 N	611	-0-	-9	-0-	9	1	598	3	N	2			69				
							2	4											
*08		620 N	615	-0-	-5	-0-	9	1	604	3	N	-0-			69				
							2	4											
09		600 N	590	-0-	-10	-0-	9	1	581	3	N	-0-			69				
REDELSPERGER 900		WELL #:		1		RRCID ->		157457		COMPL. DATE		10/27/1995		TOTAL DEPTH		9890		PERF. 6045 - 7578	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
SCHOENHALS, H.G.		WELL #:		4861		RRCID ->		157901		COMPL. DATE		01/00/1998		TOTAL DEPTH		7750		PERF. 6006 - 7560	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
SCHULTZ "A"		WELL #:		4772	RRCID ->	157914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7432 -	8022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #:		4	RRCID ->	158219	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7558 -	7608
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	8 1	440 3	N	-0-			82
						1 4						
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	12 1	530 3	N	-0-	8 5		74
						2 4						
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	11 1	493 3	N	-0-			74
						2 4						
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	12 1	519 3	N	-0-			74
						2 4						
*08	558 N	505	-0-	-53	-0-	11 1	492 3	N	-0-			74
						2 4						
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	12 1	486 3	N	2			76
						2 9						

BEAL, GEORGE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	158295	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7940 -	8020
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASELL, JOHN R.		WELL #:		5771	RRCID ->	158302	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7676 -	8649
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUKE, BASIL		WELL #:		6727	RRCID ->	158303	COMPL. DATE	03/30/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7480 -	7510
04	870 N	816	-0-	-54	-0-	12 1	803 3	N	-0-			171
						1 4						
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	25 1	830 3	N	10			181
						2 4	11 9					
06	870 N	789	-0-	-81	-0-	22 1	765 3	N	-0-			181
						2 4						
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	25 1	811 3	N	5			186
						2 4	6 9					
*08	868 N	820	-0-	-48	-0-	22 1	778 3	N	16			202
						2 4	18 9					
*09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	21 1	774 3	N	-0-	27 5		175

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WASELL, JOHN R. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158309	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7486 - 7594		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	2	1	540	3	N	-0-		64
						1	4						
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	4	1	561	3	N	-0-		64
						2	4						
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	4	1	533	3	N	-0-		64
						2	4						
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	1		65
						2	4						
*08	558 N	535	-0-	-23	-0-	3	1	530	3	N	-0-	12 5	53
						2	4						
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	4	1	501	3	N	-0-		53
-----													
BORN, ALEX "E"		WELL #:		4	RRCID ->	158552	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7501 - 7521		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HANSHU ET AL		WELL #:		4726	RRCID ->	158594	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7509 - 7562		
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	3	1	269	3	N	3		13
						1	4						
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	6	1	277	3	N	7		20
						2	4						
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	7	1	264	3	N	5		25
						2	4						
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	N	-0-		25
						2	4						
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	9	1	309	3	N	5		30
						2	4						
*09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	315	3	N	25		55
						28	9						
-----													
BECKER, LEROY H.		WELL #:		4636	RRCID ->	158619	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7650 - 7730		
04	990 N	989	-0-	-1	-0-	11	1	969	3	N	7		71
						1	4						
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	24	1	999	3	N	-0-		71
						2	4						
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	18	1	968	3	N	33		104
						2	4						
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	23	1	1008	3	N	9		113
						2	4						
*08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	3	N	11		124
						2	4						
*09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	22	1	965	3	N	39		163
						43	9						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
FREEMAN, ELODA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158644		COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11 1	107 3	N	23		141	
						2 4	25 9					
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	3 1	86 3	N	-0-		141	
						2 4						
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	2 1	66 3	N	-0-		141	
						2 4						
07	155 N	67	-0-	-88	-0-	2 1	61 3	N	2		143	
						2 4	2 9					
*08	93 N	55	-0-	-38	-0-	1 1	52 3	N	-0-		143	
						2 4						
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	1 1	51 3	N	4	134 1	13	
						4 9						
-----												
SCHULTZ "A"		WELL #: 3772		RRCID -> 158649		COMPL. DATE 04/29/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625			
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	11 1	486 3	N	-0-		143	
						1 4						
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	17 1	538 3	N	1		144	
						2 4	1 9					
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	17 1	504 3	N	2		146	
						2 4	2 9					
07	527 N	452	-0-	-75	-0-	17 1	433 3	N	-0-		146	
						2 4						
*08	558 N	503	-0-	-55	-0-	19 1	482 3	N	-0-		146	
						2 4						
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	18 1	488 3	N	-0-	2 5	144	
-----												
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 4		RRCID -> 158940		COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #: 4634		RRCID -> 158956		COMPL. DATE 05/28/1996			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768			
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		94	
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		94	
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-	2 5	92	
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		92	
*08	465 N	399	-0-	-66	-0-	399 3		N	-0-		92	
09	450 N	424	-0-	-26	-0-	424 3		N	-0-		92	
-----												
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 4455		RRCID -> 159080		COMPL. DATE 05/28/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098			
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	5 1	664 3	N	-0-		160	
						1 4						
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	12 1	692 3	N	-0-		160	
						2 4						
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	12 1	677 3	N	1		161	
						2 4	1 9					
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	13 1	720 3	N	2		163	
						2 4	2 9					
*08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	14 1	704 3	N	-0-		163	
						2 4						
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	12 1	670 3	N	-0-		163	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
DUKE, C.C. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159517		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7668 - 7705				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	16	1	1113	3	N	12			183
						2	4	13	9					
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	19	1	1107	3	N	-0-			183
						2	4							
06	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	19	1	1083	3	N	9			192
						2	4	10	9					
07	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	19	1	1120	3	N	30			222
						2	4	33	9					
*08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	23	1	1125	3	N	4	197	1	29
						2	4	4	9					
09	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	17	1	1053	3	N	3			32
						3	9							
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7448 - 7534				
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	15	1	1113	3	N	-0-			171
						1	4							
05	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	35	1	1157	3	N	-0-	62	5	109
						2	4							
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	31	1	1162	3	N	-0-			109
						2	4							
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	24	1	1183	3	N	2			111
						2	4	2	9					
*08	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	23	1	1128	3	N	-0-			111
						2	4							
09	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	27	1	1126	3	N	-0-	7	5	104
DUKE, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7493 - 7556				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160804		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7932 - 8004				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 5		RRCID -> 161230		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7474 - 7524				
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	5	1	403	3	N	2			42
						1	4	2	9					
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	10	1	422	3	N	-0-			42
						2	4							
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	8	1	407	3	N	40			82
						2	4	44	9					
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	10	1	419	3	N	-0-			82
						2	4							
*08	434 N	422	-0-	-12	-0-	10	1	408	3	N	2			84
						2	4	2	9					
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	12	1	392	3	N	2			86
						2	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRADFORD		WELL #: 5775		RRCID -> 161578		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596							
04	600 N	554	-0-	-46	-0-	5	1	548	3	N	-0-					25
						1	4									
05	620 N	566	-0-	-54	-0-	10	1	554	3	N	-0-					25
						2	4									
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	482	3	N	-0-					25
						2	4									
07	558 N	464	-0-	-94	-0-	11	1	451	3	N	-0-					25
						2	4									
*08	558 N	460	-0-	-98	-0-	12	1	446	3	N	-0-					25
						2	4									
09	510 N	410	-0-	-100	-0-	13	1	397	3	N	-0-					25
-----																
HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602							
04	990 N	976	-0-	-14	-0-	25	1	919	3	N	27					155
						2	4									
05	961 N	554	-0-	-407	-0-	7	1	545	3	N	-0-					155
						2	4									
06	750 N	686	-0-	-64	-0-	9	1	616	3	N	54	190	1	12	5	7
						2	4									
07	1023 N	683	-0-	-340	-0-	9	1	672	3	N	-0-					7
						2	4									
*08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	14	1	880	3	N	8					15
						2	4									
*09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	13	1	779	3	N	-0-					15



LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BEAL, GEORGE E. //CONT.// 040798													
WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	13 1	712 3		N	-0-			141
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	18 1	784 3		N	-0-			141
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	13 1	698 3		N	30			171
07	744 N	740	-0-	-4	-0-	12 1	726 3		N	-0-			171
*08	806 N	721	-0-	-85	-0-	13 1	706 3		N	-0-	5 5		166
09	750 N	688	-0-	-62	-0-	10 1	678 3		N	-0-			166
-----													
DUKE, C. C. "B"													
WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478													
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	1 1	439 3		N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	5 1	429 3		N	-0-			-0-
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	6 1	343 3		N	-0-			-0-
07	465 N	317	-0-	-148	-0-	3 1	312 3		N	-0-			-0-
*08	434 N	412	-0-	-22	-0-	3 1	407 3		N	-0-			-0-
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	2 4	464 3		N	20			20
-----													
KLIEWER, CARRIE													
WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610													
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	27 1	1263 3		N	-0-			52
05	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	28 1	1247 3		N	-0-			52
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	30 1	1450 3		N	-0-			52
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	32 1	1524 3		N	-0-			52
*08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	31 1	1418 3		N	-0-			52
09	1470 N	1321	-0-	-149	-0-	26 1	1295 3		N	-0-			52
-----													
TUBB, GEORGE E. "D"													
WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	780 N	681	-0-	-99	-0-	9 1	653 3	N	16		218
						1 4	18 9				
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	21 1	767 3	N	1	12 5	207
						2 4	1 9				
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	20 1	733 3	N	6		213
						2 4	7 9				
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	17 1	750 3	N	22		235
						2 4	24 9				
*08	806 N	719	-0-	-87	-0-	15 1	702 3	N	-0-	186 1 32 5	17
						2 4					
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	16 1	712 3	N	-0-		17
-----											
PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PEIL, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606		
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	11 1	805 3	N	5		10
						1 4	6 9				
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	17 1	743 3	N	-0-		10
						2 4					
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	16 1	693 3	N	35		45
						2 4	39 9				
07	837 N	706	-0-	-131	-0-	12 1	692 3	N	-0-		45
						2 4					
*08	775 N	629	-0-	-146	-0-	8 1	619 3	N	-0-		45
						2 4					
09	750 N	610	-0-	-140	-0-	7 1	599 3	N	4		49
						4 9					
-----											
SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560		
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	13 1	799 3	N	-0-		17
						1 4					
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	32 1	879 3	N	-0-		17
						2 4					
06	900 N	617	-0-	-283	-0-	19 1	596 3	N	-0-		17
						2 4					
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	15 1	927 3	N	7		24
						2 4	8 9				
*08	899 N	774	-0-	-125	-0-	11 1	760 3	N	1		25
						2 4	1 9				
*09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	12 1	825 3	N	-0-		25

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 N	543	-0-	-207	-0-	17 1	513 3	N	10				30
						2 4	11 9						
05	744 N	633	-0-	-111	-0-	14 1	617 3	N	-0-				30
						2 4							
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	9 1	711 3	N	-0-				30
						2 4							
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	10 1	727 3	N	-0-				30
						2 4							
*08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	10 1	736 3	N	-0-				30
						2 4							
*09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	10 1	730 3	N	-0-				30
-----													
SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626				
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	21 1	1316 3	N	1				151
						1 4	1 9						
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	39 1	1410 3	N	2				153
						2 4	2 9						
06	1380 N	1266	-0-	-114	-0-	36 1	1217 3	N	10				163
						2 4	11 9						
07	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	28 1	1316 3	N	-0-				163
						2 4							
*08	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	36 1	1284 3	N	-0-				163
						2 4							
*09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	48 1	1394 3	N	-0-				163
-----													
WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570				
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	11 1	1070 3	N	6				97
						1 4	7 9						
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	17 1	1087 3	N	-0-	5 5			92
						2 4							
06	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	17 1	1010 3	N	-0-				92
						2 4							
07	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	19 1	1069 3	N	-0-				92
						2 4							
*08	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	17 1	1008 3	N	2	8 5			86
						2 4	2 9						
*09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	18 1	1009 3	N	6				92
						7 9							
-----													
KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854				
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	4 1	293 3	N	-0-				94
						2 4							
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	4 1	309 3	N	-0-				94
						2 4							
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	4 1	278 3	N	-0-				94
						2 4							
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	4 1	320 3	N	-0-				94
						2 4							
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	3 1	306 3	N	3				97
						2 4	3 9						
*09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	5 1	293 3	N	-0-				97

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7488 - 7516				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	N	-0-			20
						1	4							
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	69	1	449	3	N	-0-	20	5	-0-
						2	4							
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	99	1	611	3	N	20			20
						2	4							
07	403 N	70	-0-	-333	-0-	3	1	65	3	N	-0-			20
						2	4							
*08	527 N	75	-0-	-452	-0-	2	1	54	3	N	15			35
						2	4							
09	720 N	72	-0-	-648	-0-	2	1	42	3	N	25			60
						2	9							
-----														
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 7562 - 7610				
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	13	1	828	3	N	-0-			72
						1	4							
05	961 N	880	-0-	-81	-0-	24	1	848	3	N	5			77
						2	4							
06	900 N	837	-0-	-63	-0-	22	1	813	3	N	-0-			77
						2	4							
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	22	1	844	3	N	-0-			77
						2	4							
*08	868 N	828	-0-	-40	-0-	20	1	806	3	N	-0-			77
						2	4							
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	19	1	791	3	N	2			79
						2	9							
-----														
DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8117 - 9303				
04	1830 N	1752	-0-	-78	-0-	23	1	1706	3	N	20			93
						1	4							
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	47	1	1761	3	N	60			153
						2	4							
06	1650 N	1372	-0-	-278	-0-	37	1	1314	3	N	17			170
						2	4							
07	1798 N	555	-0-	-1243	-0-	20	1	505	3	N	25			195
						2	4							
*08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	37	1	2299	3	N	54			249
						2	4							
*09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	37	1	2154	3	N	46	182	1	24 5 89
						51	9							
-----														
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7606 - 7669				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
PARKER //CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	24 1	1582 3	N	-0-			32
05	1736 N	1344	-0-	-392	-0-	22 1	1320 3	N	-0-			32
06	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	29 1	1492 3	N	-0-			32
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	28 1	1769 3	N	-0-			32
*08	1333 N	434	-0-	-899	-0-	22 1	410 3	N	-0-			32
09	1530 N	368	-0-	-1162	-0-	32 1	336 3	N	-0-	7 5		25
-----												
BORN, ALEX "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482												
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	10 1	1037 3	N	6			60
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	15 1	1080 3	N	7			67
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	19 1	1064 3	N	34			101
07	1085 N	983	-0-	-102	-0-	15 1	963 3	N	3			104
*08	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	18 1	1050 3	N	-0-			104
09	1110 N	1020	-0-	-90	-0-	20 1	994 3	N	5			109
-----												
DUKE												
WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580												
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	36 1	2351 3	N	3			72
05	2449 N	2436	-0-	-13	-0-	26 1	2408 3	N	-0-			72
06	2400 N	2360	-0-	-40	-0-	25 1	2333 3	N	-0-			72
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	32 1	2444 3	N	19			91
*08	2449 N	2277	-0-	-172	-0-	34 1	2241 3	N	-0-			91
09	2370 N	2332	-0-	-38	-0-	27 1	2270 3	N	32			123
-----												
PIPER, OLA O. 688												
WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683												
04	1350 N	1287	-0-	-63	-0-	10 1	1276 3	N	-0-			91
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	20 1	1291 3	N	-0-			91
06	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	21 1	1262 3	N	22			113
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	22 1	1310 3	N	8			121
*08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	23 1	1301 3	N	-0-			121
09	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	24 1	1253 3	N	-0-			121

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528														
04	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	20	1	1244	3	N	-0-			29
						2	4							
05	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	20	1	1247	3	N	-0-			29
						2	4							
06	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	18	1	1227	3	N	-0-			29
						2	4							
07	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	20	1	1250	3	N	-0-			29
						2	4							
*08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	22	1	1277	3	N	13			42
						2	4		14	9				
09	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	27	1	1015	3	N	-0-			42
-----														
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579														
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	824	3	N	-0-			163
						1	4							
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	13	1	911	3	N	5			168
						2	4		6	9				
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	14	1	927	3	N	25			193
						2	4		28	9				
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	13	1	886	3	N	-0-			193
						2	4							
*08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	15	1	1012	3	N	-0-			193
						2	4							
09	960 N	833	-0-	-127	-0-	13	1	814	3	N	5			198
						6	9							
-----														
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BARTON TRUST				WELL #: 2379	RRCID -> 175190	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7830	-	7900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JACKSON				WELL #: 2418	RRCID -> 175556	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	7976	-	8026
04	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	25	1	1292	3	N	-0-		91
						2	4						
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	27	1	1460	3	N	-0-		91
						2	4						
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	25	1	1424	3	N	25		116
						2	4						
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	28	1	1415	3	N	2		118
						2	4						
*08	1488 N	1214	-0-	-274	-0-	23	1	1186	3	N	3		121
						2	4						
09	1470 N	1135	-0-	-335	-0-	21	1	1114	3	N	-0-		121

HAUSLER, LORAIN E G.				WELL #: 3366	RRCID -> 175557	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8219	-	8294
04	1200 N	990	-0-	-210	-0-	6	1	983	3	N	-0-		25
						1	4						
05	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	12	1	1003	3	N	-0-		25
						2	4						
06	1020 N	751	-0-	-269	-0-	14	1	727	3	N	7		32
						2	4						
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	19	1	1321	3	N	-0-		32
						2	4						
*08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	16	1	1222	3	N	12		44
						2	4						
*09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	15	1	1135	3	N	3		47
						3	9						

PIPER, OLA O.				WELL #: 14	RRCID -> 175799	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7732	-	7793
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PIPER				WELL #: 3	RRCID -> 175996	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7779	-	7814
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	2	1	76	3	N	-0-		30
						1	4						
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	3	1	71	3	N	-0-		30
						2	4						
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	2	1	30	3	N	-0-		30
						2	4						
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	1	1	63	3	N	-0-		30
						2	4						
*08	62 N	45	-0-	-17	-0-	1	1	42	3	N	-0-		30
						2	4						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		30

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 2333		RRCID -> 178536	COMPL. DATE 05/29/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8170	- 8236		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	8 1	259 3	N	-0-			24
						2 4						
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	8 1	262 3	N	-0-			24
						2 4						
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	9 1	227 3	N	-0-			24
						2 4						
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	9 1	291 3	N	-0-			24
						2 4						
*08	279 N	269	-0-	-10	-0-	9 1	257 3	N	1			25
						2 4	1 9					
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 3	N	-0-			25
-----												
BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616		
04	1200 N	1175	-0-	-25	-0-	31 1	1143 3	N	-0-			27
						1 4						
05	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	57 1	1177 3	N	-0-			27
						2 4						
06	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	59 1	1137 3	N	-0-			27
						2 4						
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	63 1	1145 3	N	-0-	3 5		24
						2 4						
*08	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	62 1	1138 3	N	-0-			24
						2 4						
09	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	58 1	1062 3	N	-0-			24
-----												
BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001				TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514		
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4		N	-0-			9
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-	9 5		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 1	61 3	N	-0-			-0-
						2 4						
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3 1	114 3	N	-0-			-0-
						2 4						
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	89 3	N	-0-			-0-
-----												
HARRIS, MACK C.		WELL #: 3419		RRCID -> 182646		COMPL. DATE 03/30/2001				TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079		
04	900 N	899	-0-	-1	-0-	15 1	882 3	N	-0-			57
						2 4						
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	19 1	912 3	N	-0-			57
						2 4						
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	14 1	862 3	N	-0-	20 5		37
						2 4						
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	17 1	887 3	N	-0-			37
						2 4						
*08	930 N	898	-0-	-32	-0-	17 1	877 3	N	2			39
						2 4	2 9					
09	870 N	862	-0-	-8	-0-	16 1	846 3	N	-0-			39

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1050 N	962	-0-	-88	-0-	30	1	930	3	N	-0-	74
						2	4					
05	899 N	853	-0-	-46	-0-	31	1	820	3	N	-0-	74
						2	4					
06	1110 N	306	-0-	-804	-0-	37	1	267	3	N	-0-	74
						2	4					
07	992 N	622	-0-	-370	-0-	47	1	573	3	N	-0-	71
						2	4			3 5		
*08	868 N	767	-0-	-101	-0-	43	1	722	3	N	-0-	71
						2	4					
*09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	614	3	N	-0-	71
ABRAHAM, TOM		WELL #: 4507		RRCID -> 183247		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924			
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	N	-0-	57
						2	4					
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	409	3	N	-0-	57
						2	4					
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	400	3	N	-0-	52
						2	4			5 5		
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	411	3	N	-0-	52
						2	4					
*08	434 N	406	-0-	-28	-0-	10	1	394	3	N	-0-	52
						2	4					
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	8	1	381	3	N	-0-	52
HARRIS, MACK C.		WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
										17 5		
TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307			
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-	22
						2	4					
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-	22
						2	4					
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	4	N	-0-	22
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-	22
						2	4					
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-	12
						2	4			10 5		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-	12
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140			
04	720 N	686	-0-	-34	-0-	8	1	676	3	N	-0-	59
						2	4					
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	10	1	720	3	N	-0-	49
						2	4			10 5		
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	10	1	687	3	N	-0-	49
						2	4					
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	10	1	724	3	N	-0-	49
						2	4					
*08	744 N	725	-0-	-19	-0-	10	1	713	3	N	-0-	49
						2	4					
*09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	10	1	692	3	N	-0-	49

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	15 1	615 3	N	-0-			30
						2 4						
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	19 1	690 3	N	-0-			30
						2 4						
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	19 1	646 3	N	-0-			30
						2 4						
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	17 1	865 3	N	-0-			30
						2 4						
*08	713 N	686	-0-	-27	-0-	18 1	666 3	N	-0-			30
						2 4						
09	660 N	627	-0-	-33	-0-	15 1	612 3	N	-0-			30
SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829												
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	9 1	259 3	N	-0-			136
						2 4						
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	9 1	273 3	N	-0-			136
						2 4						
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	8 1	255 3	N	-0-			136
						2 4						
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	9 1	260 3	N	5			141
						2 4	6 9					
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9 1	274 3	N	-0-			141
						2 4						
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8 1	262 3	N	-0-			141
SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938												
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	29 1	1246 3	N	-0-	20 5		89
						2 4						
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	33 1	1274 3	N	5			94
						2 4	6 9					
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	27 1	1179 3	N	3			97
						2 4	3 9					
07	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	30 1	1235 3	N	5			102
						2 4	6 9					
*08	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	31 1	1196 3	N	-0-			102
						2 4						
*09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	31 1	1151 3	N	19			121
						21 9						
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143												
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-			59
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	20 5		39
06	240 N	127	-0-	-113	-0-	127 3		N	-0-			39
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			39
*08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			39
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			39

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
HARRIS, MACK C.		WELL #:		4419	RRCID ->	185205	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	7962 - 8011
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		121
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		121
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		121
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	4	N	1	13 5	109
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		109
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		109

BRADFORD		WELL #:		3775	RRCID ->	190178	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7572 - 9860
04		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	32	1	N	88	77 5	166
							1	4				
05		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-		166
							2	4				
06		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	57	1	N	10		176
							2	4				
07		3162 X	2858	-0-	-304	-0-	57	1	N	-0-		176
							2	4				
*08		3162 X	2813	-0-	-349	-0-	59	1	N	-0-		176
							2	4				
09		3060 X	2269	-0-	-791	-0-	52	1	N	-0-		176

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		1	RRCID ->	191967	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	7743 - 7806
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	11	1	N	5		126
							2	4				
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		126
							2	4				
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	9	1	N	102	195 1	33
							2	4				
07		713 N	680	-0-	-33	-0-	10	1	N	-0-	1 5	32
							2	4				
*08		713 N	708	-0-	-5	-0-	10	1	N	30		62
							2	4				
09		780 N	665	-0-	-115	-0-	9	1	N	-0-		62

HARRIS, MACK C.		WELL #:		1419	RRCID ->	192355	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8004 - 10367
04		2460 N	2445	-0-	-15	-0-	212	1	N	-0-		71
							2	4				
05		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	212	1	N	151	197 1	25
							2	4				
06		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	212	1	N	83		108
							2	4				
07		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	212	1	N	89		197
							2	4				
*08		2542 N	2487	-0-	-55	-0-	219	1	N	21	184 1	34
							2	4				
*09		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	205	1	N	142		176
							156	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7775 - 9377				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	12	1	1496	3	N	10			134
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	11	9	2621	3	N	-0-			134
06	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	84	1	2517	3	N	49			183
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	54	9	2512	3	N	5			188
*08	2666 N	2437	-0-	-229	-0-	88	1	2346	3	N	3	178	1	13
09	2580 N	2140	-0-	-440	-0-	3	9	2063	3	N	-0-			13
09	2580 N	2140	-0-	-440	-0-	77	1	2063	3	N	-0-			13
-----														
BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778		N/A PERF. 7930 - 8010				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PIPER 776		WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7865 - 9022				
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	29	1	2409	3	N	7			111
05	2449 N	2368	-0-	-81	-0-	8	9	2316	3	N	-0-			111
06	2520 N	2494	-0-	-26	-0-	52	1	2422	3	N	17			128
07	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	19	9	2621	3	N	25			153
*08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	59	1	2533	3	N	7			160
09	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	28	9	2416	3	N	1			161
09	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	63	1	2416	3	N	1			161
09	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	8	9	2416	3	N	1			161
09	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	56	1	2416	3	N	1			161
09	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	1	9	2416	3	N	1			161
-----														
REDELSPERGER 900		WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 7598		N/A PERF. 7676 - 9677				
04	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	95	1	2462	3	N	-0-			299
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	1	4	2308	3	N	-0-	5	5	294
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	170	1	2163	3	N	5			299
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	2	4	531	3	N	10			309
*08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	2	4	306	3	N	82	196	1	114 5 81
*09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	96	1	1022	3	N	-0-			81
*09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	55	1	1022	3	N	-0-			81
*09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	2	4	1022	3	N	-0-			81
*09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	26	1	1022	3	N	-0-			81
-----														
MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7775 - 9187				
04	1800 N	1796	-0-	-4	-0-	38	1	1756	3	N	-0-			37
05	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	2	4	1660	3	N	-0-			37
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	28	1	1833	3	N	20			57
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	34	1	1860	3	N	15			72
*08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	2	4	1826	3	N	9			81
09	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	35	1	1718	3	N	-0-			81
09	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	2	4	1718	3	N	-0-			81
09	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	31	1	1718	3	N	-0-			81



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
AKERS, I.A. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	199371	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	7667	PERF. 7562 -	7665
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	720 N	717	-0-	-3	-0-	10 1	691 3	N	13			45
						2 4	14 9					
05	744 N	717	-0-	-27	-0-	10 1	695 3	N	9			54
						2 4	10 9					
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	11 1	680 3	N	8			62
						2 4	9 9					
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	11 1	713 3	N	42			104
						2 4	46 9					
*08	713 N	708	-0-	-5	-0-	10 1	696 3	N	-0-			104
						2 4						
*09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	11 1	674 3	N	7			111
						8 9						
-----												
SCHOENHALS 861		WELL #:		6	RRCID ->	199468	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7800 -	9552
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
-----												
FAIR		WELL #:		6724	RRCID ->	199568	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8032 -	9151
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	23 1	2256 3	N	-0-			15
						1 4						
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	44 1	2375 3	N	-0-			15
						2 4						
06	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	45 1	2562 3	N	-0-			15
						2 4						
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	45 1	2707 3	N	-0-			15
						2 4						
*08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	46 1	2567 3	N	-0-			15
						2 4						
*09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	42 1	2452 3	N	-0-			15
-----												
MILLER -B-		WELL #:		6778	RRCID ->	199579	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8009 -	9700
04	2580 N	1904	-0-	-676	-0-	25 1	1878 3	N	-0-	25 5		99
						1 4						
05	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	50 1	1735 3	N	-0-			99
						2 4						
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	39 1	2158 3	N	25			124
						2 4	28 9					
07	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	42 1	2630 3	N	89			213
						2 4	98 9					
*08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	47 1	2608 3	N	22			235
						2 4	24 9					
*09	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	54 1	2862 3	N	-0-			235

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
PARKS 719		WELL #:		3	RRCID ->	200235	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	9108	PERF.	8059 - 9036	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	13	1	1425	3	N	-0-		81
						1	4						
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	29	1	1565	3	N	13		94
						2	4						
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	31	1	1661	3	N	35		129
						2	4						
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	33	1	1677	3	N	4		133
						2	4						
*08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	33	1	1663	3	N	-0-		133
						2	4						
09	1740 N	1431	-0-	-309	-0-	31	1	1400	3	N	-0-		133
SCHULTZ "A"				WELL #:	6772	RRCID ->	201078	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2190 N	1952	-0-	-238	-0-	28	1	1923	3	N	-0-		353
						1	4						
05	2108 N	2077	-0-	-31	-0-	60	1	2004	3	N	10	82 5	281
						2	4						
06	2040 N	1967	-0-	-73	-0-	56	1	1906	3	N	3	35 5	249
						2	4						
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	59	1	1974	3	N	5		254
						2	4						
*08	2077 N	1853	-0-	-224	-0-	58	1	1793	3	N	-0-		254
						2	4						
09	1980 N	1962	-0-	-18	-0-	54	1	1751	3	N	143	186 1	211
						157	9						
GEX 886				WELL #:	5	RRCID ->	201116	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	7513	PERF. 7678 - 9407	
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	34	1	2597	3	N	9		175
						2	4						
05	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	54	1	2803	3	N	-0-		175
						2	4						
06	3000 N	3024	-0-	24	24	59	1	2928	3	N	32		207
						2	4						
07	3042 N	3018	-0-	-24	-0-	56	1	2957	3	N	3		210
						2	4						
*08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	50	1	2481	3	N	50		260
						2	4						
09	2250 X	2200	-0-	-50	-0-	39	1	2161	3	N	-0-		260
BORN, ALEX "E"				WELL #:	6862	RRCID ->	201549	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9671	PERF. 8057 - 9671	
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	28	1	2099	3	N	-0-	10 5	224
						1	4						
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	51	1	2240	3	N	-0-	2 5	222
						2	4						
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	59	1	2385	3	N	1		223
						2	4						
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	55	1	2339	3	N	-0-		223
						2	4						
*08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	52	1	2125	3	N	-0-		223
						2	4						
*09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	47	1	1896	3	N	127	196 1	154
						140	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	11	1	1001	3	N	-0-			109
						1	4							
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	20	1	1019	3	N	-0-			109
						2	4							
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	24	1	982	3	N	2			111
						2	4				2	9		
07	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	18	1	1008	3	N	-0-			111
						2	4							
*08	1054 N	751	-0-	-303	-0-	22	1	727	3	N	-0-			111
						2	4							
09	1020 N	850	-0-	-170	-0-	21	1	829	3	N	-0-			111
PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382														
04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	85	1	3519	3	N	-0-	185	1	-0-
						1	4							
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	131	1	3198	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	125	1	3121	3	N	50			50
						2	4				55	9		
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	140	1	3304	3	N	7			57
						2	4				8	9		
*08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	144	1	3201	3	N	-0-			57
						2	4							
*09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	131	1	3054	3	N	12			69
						13	9							
BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374														
04	1320 N	1100	-0-	-220	-0-	15	1	1084	3	N	-0-			71
						1	4							
05	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	32	1	1127	3	N	-0-			71
						2	4							
06	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	29	1	1072	3	N	-0-			71
						2	4							
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	42	1	1185	3	N	-0-	42	5	29
						2	4							
*08	1147 N	687	-0-	-460	-0-	12	1	673	3	N	-0-			29
						2	4							
09	1110 N	527	-0-	-583	-0-	6	1	504	3	N	15			44
						17	9							
PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979														
04	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	11	1	1219	3	N	-0-			134
						1	4							
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	22	1	1243	3	N	-0-			134
						2	4							
06	1320 N	1244	-0-	-76	-0-	21	1	1180	3	N	37			171
						2	4				41	9		
07	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	22	1	1137	3	N	29			200
						2	4				32	9		
*08	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	25	1	1116	3	N	4	192	1	12
						2	4				4	9		
09	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	24	1	1092	3	N	-0-			12

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BRADFORD, LYDIA 'A' //CONT.// 040798														
WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	211	-0-	-119	-0-	1	1	209	3	N	-0-			7
						1	4							
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	3	1	187	3	N	-0-			7
						2	4							
06	240 N	167	-0-	-73	-0-	3	1	162	3	N	-0-			7
						2	4							
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	4	1	148	3	N	-0-			7
						2	4							
*08	186 N	136	-0-	-50	-0-	2	1	132	3	N	-0-			7
						2	4							
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	2	1	125	3	N	-0-			7
MARTIN, J. B.														
WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478														
04	2850 X	2500	-0-	-350	-0-	58	1	2426	3	N	14			59
						1	4							
05	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	122	1	2431	3	N	8			67
						2	4							
06	2580 N	2494	-0-	-86	-0-	127	1	2337	3	N	25			92
						2	4							
07	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	128	1	2503	3	N	2			94
						2	4							
*08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	123	1	2488	3	N	-0-			94
						2	4							
09	2490 N	2484	-0-	-6	-0-	125	1	2348	3	N	10			104
						11	9							
SCHOENHALS, VALENTINE "A"														
WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572														
04	2910 X	1447	-0-	-1463	-0-	26	1	656	3	N	-0-			200
						765	4							
05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	61	1	2741	3	N	-0-	39 5		161
						2	4							
06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	59	1	2468	3	N	2			163
						2	4							
07	2573 X	2215	-0-	-358	-0-	56	1	2157	3	N	-0-			163
						2	4							
*08	2790 N	2166	-0-	-624	-0-	51	1	2113	3	N	-0-			163
						2	4							
09	2520 N	2414	-0-	-106	-0-	64	1	2350	3	N	-0-			163
BORN, ALEX ET AL														
WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463														
04	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	51	1	1026	3	N	-0-			106
						2	4							
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	52	1	1072	3	N	-0-			106
						2	4							
06	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	50	1	975	3	N	-0-			106
						2	4							
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	56	1	1523	3	N	-0-			106
						2	4							
*08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	55	1	2119	3	N	2	29 5		79
						2	4							
*09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	51	1	1889	3	N	-0-			79

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
OLA //CONT.// 040798														
WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	25	1	2434	3	N	64			188
						1	4	70	9					
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	48	1	2484	3	N	-0-			188
						2	4							
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	47	1	2411	3	N	114			302
						2	4	125	9					
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	47	1	2467	3	N	17	195	1	107
						2	4	19	9			17	5	
*08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	48	1	2448	3	N	39			146
						2	4	43	9					
*09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	46	1	2377	3	N	-0-			146
BEAL, GEORGE E. ET AL														
WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900														
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	41	1	1863	3	N	-0-			157
						2	4							
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	47	1	2066	3	N	-0-			157
						2	4							
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	43	1	1924	3	N	41			198
						2	4	45	9					
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	46	1	1989	3	N	-0-			198
						2	4							
*08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	50	1	2050	3	N	-0-	1	5	197
						2	4							
*09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1920	3	N	18	18	5	197
						20	9							
MILLER -B-														
WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585														
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	107	1	3847	3	N	-0-			323
						1	4							
05	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	213	1	4288	3	N	264	197	1	390
						2	4	290	9					
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	212	1	4115	3	N	144	173	1	361
						2	4	158	9					
07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	213	1	4174	3	N	192	194	1	359
						2	4	211	9					
*08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	220	1	4030	3	N	144	183	1	320
						2	4	158	9					
*09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	206	1	3753	3	N	147	340	1	97
						162	9					30	5	
BORN, VICTOR ET AL														
WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067														
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	19	1	1835	3	N	19			116
						1	4	21	9					
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	110	1	2621	3	N	-0-			116
						2	4							
06	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	104	1	2805	3	N	17			133
						2	4	19	9					
07	3100 N	3128	-0-	28	28	152	1	2954	3	N	18			151
						2	4	20	9					
*08	3100 N	3075	-0-	-25	3	109	1	2945	3	N	17			168
						2	4	19	9					
*09	2804 N	2801	-0-	-3	-0-	152	1	2646	3	N	3			171
						3	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY					
BRADFORD, LYDIA -D-				//CONT.//	040798							
				WELL #:	5812	RRCID ->	204080	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7964 - 9482
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1800 N	1445	-0-	-355	-0-	21	1	1423	3	N	-0-	114
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	44	1	1695	3	N	-0- 13 5	101
06	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	42	1	1592	3	N	21 1 5	121
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	44	1	1674	3	N	-0-	121
*08	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	41	1	1566	3	N	-0-	121
09	1650 N	1635	-0-	-15	-0-	43	1	1592	3	N	-0- 13 5	108
-----												
AKERS, ALICE VIVIAN										CNTY: LIPSCOMB		
				WELL #:	2513	RRCID ->	204081	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 8308 - 9705
04	1680 N	1356	-0-	-324	-0-	50	1	1304	3	N	-0-	52
05	1550 N	1308	-0-	-242	-0-	49	1	1257	3	N	-0- 37 5	15
06	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	50	1	1312	3	N	20	35
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	54	1	1494	3	N	-0-	35
*08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	81	1	2136	3	N	-0-	35
*09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	36	1	1531	3	N	-0-	35
-----												
REDELSPERGER 892										CNTY: LIPSCOMB		
				WELL #:	5	RRCID ->	204103	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7865 - 9447
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	17	1	1165	2	N	-0- 17 5	99
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	16	1	1218	2	N	5	104
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	17	1	1250	2	N	39	143
07	3100 N	5513	-0-	2413	2413	81	1	5427	2	N	3	146
08	3100 N	4679	-0-	1579	3992	86	1	4576	2	N	14	160
*09	3000 N	4113	-0-	1113	5105	70	1	4043	2	N	-0-	160
-----												
SCHOENHALS 861										CNTY: LIPSCOMB		
				WELL #:	7	RRCID ->	204109	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 7620 - 9222
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0- 30 5	-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
*08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BORN, ALEX "B"		WELL #:		6	RRCID ->	204112	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	7528	PERF.	7830 - 9722
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	14 1	1540 3	N	23			181
						1 4	25 9					
05	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	25 1	1395 3	N	-0-	8 5		173
						2 4						
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	28 1	1620 3	N	35			208
						2 4	39 9					
07	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	29 1	1573 3	N	5			213
						2 4	6 9					
*08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	33 1	1632 3	N	-0-			213
						2 4						
*09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	28 1	1521 3	N	189	190 1	186 5	26
						208 9						
-----												
KLIEWER 891		WELL #:		7	RRCID ->	204116	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	7830 - 9572
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #:		5462	RRCID ->	204130	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8124 - 9913
04	810 N	537	-0-	-273	-0-	15 1	520 3	N	-0-			62
						2 4						
05	620 N	193	-0-	-427	-0-	6 1	185 3	N	-0-			62
						2 4						
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	26 1	1082 3	N	-0-			62
						2 4						
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	28 1	1174 3	N	2			64
						2 4	2 9					
*08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	23 1	968 3	N	-0-			64
						2 4						
09	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	24 1	977 3	N	-0-			64
-----												
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #:		5372	RRCID ->	204156	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8500 - 9803
04	1230 N	1159	-0-	-71	-0-	18 1	1139 3	N	-0-			114
						2 4						
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	24 1	1291 3	N	47			161
						2 4	52 9					
06	1500 N	1366	-0-	-134	-0-	20 1	1253 3	N	83	195 1		49
						2 4	91 9					
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	21 1	1379 3	N	23			72
						2 4	25 9					
*08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	20 1	1366 3	N	14			86
						2 4	15 9					
09	1380 N	1096	-0-	-284	-0-	17 1	1054 3	N	23			109
						25 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942		PERF. 8080 - 9882				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	69 1	2620 3	2 4	N	20			94
							2 4	22 9						
05		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	80 1	2794 3	2 4	N	-0-			94
							2 4							
06		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	80 1	2706 3	2 4	N	70	50 5		114
							2 4	77 9						
07		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	70 1	2711 3	2 4	N	-0-			114
							2 4							
*08		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	75 1	2822 3	2 4	N	-0-			114
							2 4							
*09		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	74 1	2689 3	13 9	N	12			126
PIPER -B-		WELL #: 3777		RRCID -> 204387		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 7992 - 9552				
04		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	25 1	2173 3	1 4	N	-0-			166
							48 1	2192 3	2 4	N	12			178
							2 4	13 9						
*06		2160 N	2082	-0-	-78	-0-	47 1	2022 3	2 4	N	10	166 1		22
							2 4	11 9						
*07		2263 N	618	-0-	-1645	-0-	18 1	598 3	2 4	N	-0-			22
							2 4							
*08		2263 N	1230	-0-	-1033	-0-	26 1	1202 3	2 4	N	-0-			22
							2 4							
09		2070 N	1026	-0-	-1044	-0-	33 1	993 3		N	-0-			22
BARTON TRUST 379		WELL #: 5H		RRCID -> 204564		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 8139 - 9702				
04		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2310 3	2 4		N	-0-			71
05		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2695 3	2 4		N	-0-			71
06		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2463 3	2 4		N	62			133
							68 9							
07		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2439 3	2 4		N	-0-			133
*08		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2423 3	2 4		N	-0-			133
*09		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3			N	-0-			133
BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8605 - 9727				
04		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3			N	-0-			111
05		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1631 3	19 9		N	17			128
06		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1643 3	11 9		N	10			138
07		1767 N	1716	-0-	-51	-0-	1715 3	1 9		N	1			139
*08		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1714 3	26 9		N	24			163
*09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3			N	-0-			163
GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 8457 - 9516				
04		1770 N	1467	-0-	-303	-0-	28 1	1437 3	2 4	N	-0-			22
							33 1	1523 3	2 4	N	-0-			22
05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	33 1	1523 3	2 4	N	-0-			22
							30 1	1423 3	2 4	N	-0-			22
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	35 1	1557 3	2 4	N	-0-			22
							33 1	1520 3	2 4	N	-0-			22
07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	33 1	1520 3	2 4	N	-0-			22
							32 1	1470 3		N	-0-			22
*08		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	33 1	1520 3	2 4	N	-0-			22
							2 4							
*09		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	32 1	1470 3		N	-0-			22



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142					
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	23	1	1764	3	N	-0-			59
						1	4							
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	38	1	1573	3	N	-0-	5	5	54
						2	4							
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	49	1	1574	3	N	-0-	2	5	52
						2	4							
07	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	37	1	1292	3	N	2			54
						2	4							
*08	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	38	1	1276	3	N	-0-			54
						2	4							
09	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	38	1	1324	3	N	-0-			54

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482					
04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-			81
05	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3901	3	39	9	N	35			116
06	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3821	3	9	9	N	8			124
07	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-	20	5	104
*08	3937 X	3930	-0-	-7	-0-	3922	3	8	9	N	7			111
09	3840 X	3809	-0-	-31	-0-	3790	3	19	9	N	17			128

PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768					
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	28	1	1831	3	N	-0-			29
						2	4							
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	29	1	1965	3	N	-0-			29
						2	4							
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	31	1	1877	3	N	25			54
						2	4							
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	32	1	1965	3	N	6			60
						2	4							
*08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	31	1	1918	3	N	11			71
						2	4							
*09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	30	1	1856	3	N	-0-			71

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUKE 767		WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602								
04	3000 X	2732	-0-	-268	-0-	102	1	2548	3	N	74					81
						1	4	81	9							
05	3069 X	3060	-0-	-9	-0-	209	1	2805	3	N	40					121
						2	4	44	9							
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	207	1	2700	3	N	83	179	1			25
						2	4	91	9							
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	218	1	3065	3	N	19					44
						2	4	21	9							
*08	3100 N	3523	-0-	423	423	218	1	3256	3	N	43					87
						2	4	47	9							
09	3000 N	3266	-0-	266	689	204	1	3033	3	N	26					113
						29	9									
-----																
GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636								
04	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					62
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	431	3	65	9	N	59					121
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	421	3	8	9	N	7					128
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	9	N	10					138
*08	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					138
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	410	3	24	9	N	22					160
-----																
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	215 1	4039 2	N	25			106
						2 4	28 9					
05	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	166 1	4144 2	N	2			108
						2 4	2 9					
06	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	152 1	4264 2	N	33			141
						2 4	36 9					
07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	208 1	3792 2	N	-0-			141
						2 4						
*08	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	147 1	3942 2	N	25			166
						2 4	28 9					
09	2760 X	1898	-0-	-862	-0-	60 1	1825 2	N	12	168 1		10
						13 9						

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

04	1950 N	1839	-0-	-111	-0-	1839 3		N	-0-			101
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		N	-0-	20 5		81
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-			81
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		N	-0-			81
*08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		N	-0-			81
09	1980 N	1807	-0-	-173	-0-	1807 3		N	-0-			81

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	30 1	1496 3	N	-0-			183
						1 4						
05	1643 N	862	-0-	-781	-0-	30 1	830 3	N	-0-	3 5		180
						2 4						
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	48 1	1612 3	N	-0-			180
						2 4						
07	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	49 1	1478 3	N	1			181
						2 4	1 9					
*08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	46 1	1438 3	N	-0-			181
						2 4						
09	1650 N	1201	-0-	-449	-0-	34 1	1163 3	N	4	54 5		131
						4 9						

BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

04	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	10 1	1029 3	N	-0-			165
						2 4						
05	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	9 1	1063 3	N	-0-			165
						2 4						
06	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	10 1	1033 3	N	32			197
						2 4	35 9					
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	16 1	1294 3	N	6	185 1		18
						2 4	7 9					
*08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	15 1	1102 3	N	-0-			18
						2 4						
*09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	14 1	1239 3	N	-0-			18

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1590 N	1306	-0-	-284	-0-	16 1	1288 3	N	-0-			40
						2 4						
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	17 1	1385 3	N	61			101
						2 4	67 9					
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	15 1	1284 3	N	49			150
						2 4	54 9					
07	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	16 1	1314 3	N	8			158
						2 4	9 9					
*08	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	16 1	1304 3	N	-0-			158
						2 4						
09	1350 N	1287	-0-	-63	-0-	19 1	1243 3	N	23			181
						25 9						

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

04	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	67 1	1240 3	N	93	194 1		134
						1 4	102 9					
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	146 1	1272 3	N	54			188
						2 4	59 9					
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	139 1	1223 3	N	51	158 1		81
						2 4	56 9					
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	142 1	1266 3	N	43			124
						2 4	47 9					
*08	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	153 1	1269 3	N	-0-			124
						2 4						
*09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	141 1	1200 3	N	158	197 1		85
						174 9						

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	30 1	1885 3	N	-0-			76
						1 4						
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	46 1	1622 3	N	-0-			76
						79 4						
06	1890 N	1807	-0-	-83	-0-	39 1	1766 3	N	-0-			76
						2 4						
07	1984 N	1851	-0-	-133	-0-	39 1	1809 3	N	1			77
						2 4	1 9					
*08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	38 1	1803 3	N	-0-			77
						2 4						
09	1800 N	1756	-0-	-44	-0-	35 1	1704 3	N	15			92
						17 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	44	1	1159	3	N	49		195
						2	4	54	9				
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	45	1	1226	3	N	-0-		195
						2	4						
*12	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	45	1	1190	3	N	25		220
						2	4	28	9				
*01	1953 N	1026	-0-	-927	-0-	41	1	983	3	N	-0-		220
						2	4						
*02	1218 N	884	-0-	-334	-0-	29	1	853	3	N	-0-		220
						2	4						
*03	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	34	1	1141	3	N	5		225
						2	4	6	9				
*04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	25	1	1073	3	N	44		269
						1	4	48	9				
*05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	972	3	N	2	49 5	222
						2	4	2	9				
*06	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	45	1	1019	3	N	-0-		222
						2	4						
*07	1147 N	929	-0-	-218	-0-	25	1	902	3	N	-0-		222
						2	4						
*08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	32	1	1218	3	N	40		262
						2	4	44	9				
09	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	58	1	959	3	N	19	195 1 57 5	29
						21	9						
-----													
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611													
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	14	1	925	3	N	-0-		69
						2	4						
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	18	1	1125	3	N	-0-		69
						2	4						
06	1200 N	998	-0-	-202	-0-	27	1	969	3	N	-0-		69
						2	4						
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	25	1	1210	3	N	-0-		69
						2	4						
*08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	24	1	1177	3	N	-0-		69
						2	4						
*09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	19	1	1066	3	N	-0-		69
-----													
BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900													
04	1320 N	980	-0-	-340	-0-	26	1	952	3	N	-0-		111
						2	4						
05	930 N	838	-0-	-92	-0-	26	1	799	3	N	10		121
						2	4	11	9				
06	1200 N	1051	-0-	-149	-0-	27	1	1011	3	N	10		131
						2	4	11	9				
07	1023 N	989	-0-	-34	-0-	24	1	957	3	N	5		136
						2	4	6	9				
*08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	21	1	1136	3	N	7		143
						2	4	8	9				
*09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	18	1	1069	3	N	-0-		143
-----													
PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482													
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-		143
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-		143
06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-		143
07	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-		139
*08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-	4 5	134
												5 5	
*09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2116	3	4	9	N	4		138

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PEERY 375		WELL #:		5H	RRCID ->	209606	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8170 - 9775		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710 N	1596	-0-	-114	-0-	41 1	1553 3	2 4	N		-0-			81
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	42 1	1762 3	2 4	N		20			101
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	45 1	1666 3	2 4	N		10			111
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	41 1	1719 3	2 4	N		5			116
*08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	44 1	1714 3	2 4	N		120	187 1		49
09	1710 N	1683	-0-	-27	-0-	40 1	1643 3	2 4	N		-0-	12 5		37

GEX "A"		WELL #:		4888	RRCID ->	210550	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7793 - 9394		
04	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	73 1	4063 3	2 4	N		35			166
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	77 1	4267 3	2 4	N		-0-			166
06	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	84 1	4012 3	2 4	N		-0-			166
07	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	103 1	4039 3	2 4	N		-0-			166
*08	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	78 1	4058 3	2 4	N		10			176
*09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	73 1	4055 3	2 4	N		-0-			176

HAUSLER, LORAIN G		WELL #:		4366	RRCID ->	210551	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	8569 - 10054		
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	21 1	1704 3	1 4	N		1			116
05	1736 N	1521	-0-	-215	-0-	34 1	1485 3	2 4	N		-0-	81 5		35
06	1770 N	562	-0-	-1208	-0-	34 1	526 3	2 4	N		-0-			35
07	1798 N	886	-0-	-912	-0-	39 1	841 3	2 4	N		4			39
*08	1519 N	1100	-0-	-419	-0-	39 1	1059 3	2 4	N		-0-			39
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	34 1	441 3	2 4	N		-0-			39

SCHULTZ "A"		WELL #:		7772	RRCID ->	210865	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7782 - 9354		
04	1980 N	1844	-0-	-136	-0-	34 1	1802 3	1 4	N		6			250
05	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	54 1	1822 3	2 4	N		27			277
06	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	43 1	1787 3	2 4	N		17	71 5		223
07	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	39 1	1836 3	2 4	N		-0-			223
*08	1922 N	1839	-0-	-83	-0-	40 1	1797 3	2 4	N		-0-			223
09	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	41 1	1771 3	6 9	N		5			228

LIPSCOMB (CLEVELAND)													CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BRADFORD, LYDIA -D-														
WELL #: 7812													RRCID -> 210869	
COMPL. DATE 06/30/2005													TOTAL DEPTH 7578	
PERF. 8135 - 9740														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		16 1	1370 3	N	-0-	21 5	45	
								1 4						
05		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		31 1	1438 3	N	-0-		45	
								2 4						
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		30 1	1397 3	N	12		57	
								2 4	13 9					
07		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-		67 1	2469 3	N	-0-		57	
								2 4						
*08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		33 1	1423 3	N	-0-		57	
								2 4						
09		1440 N	1387	-0-	-53	-0-		30 1	1357 3	N	-0-		57	
-----														
FAIR													WELL #: 7724	
RRCID -> 211791													COMPL. DATE 06/08/2005	
TOTAL DEPTH 7611													PERF. 7901 - 9358	
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-		1 1	135 3	N	-0-		44	
								1 4						
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-		2 1	144 3	N	-0-		44	
								2 4						
06		150 N	141	-0-	-9	-0-		2 1	137 3	N	-0-		44	
								2 4						
07		155 N	149	-0-	-6	-0-		3 1	144 3	N	-0-		44	
								2 4						
*08		155 N	150	-0-	-5	-0-		3 1	145 3	N	-0-		44	
								2 4						
*09		189 N	189	-0-	-0-	-0-		2 1	187 3	N	-0-		44	
-----														
PIPER -B-													WELL #: 4777	
RRCID -> 211796													COMPL. DATE 08/26/2005	
TOTAL DEPTH 7663													PERF. 7974 - 9484	
04		2670 N	2650	-0-	-20	-0-		2650 3		N	-0-		202	
									1 9				203	
05		2728 N	2714	-0-	-14	-0-		2713 3		N	-0-		203	
06		2640 N	2607	-0-	-33	-0-		2607 3		N	-0-		203	
07		2728 N	2647	-0-	-81	-0-		2647 3		N	-0-		203	
*08		2728 N	2658	-0-	-70	-0-		2658 3		N	-0-		203	
09		2610 N	2556	-0-	-54	-0-		2556 3		N	-0-		203	
-----														
BRADFORD -C-													WELL #: 7723	
RRCID -> 211797													COMPL. DATE 07/20/2005	
TOTAL DEPTH 7618													PERF. 7940 - 9104	
04		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-		52 1	2776 3	N	4		86	
								1 4	4 9					
05		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-		80 1	2785 3	N	-0-		86	
								2 4						
06		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-		65 1	2654 3	N	16		102	
								2 4	18 9					
07		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-		69 1	2772 3	N	2		104	
								2 4	2 9					
*08		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-		70 1	2751 3	N	-0-		104	
								2 4						
*09		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-		66 1	2657 3	N	119		223	
								131 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BRADFORD, LYDIA //CONT.// 040798														
WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	35 1	2846 3	66 9	13 5	N	60			114
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	69 1	2879 3	2 4		N	-0-			114
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	74 1	2768 3	2 4		N	10			124
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	70 1	2913 3	2 4		N	-0-			124
*08	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	74 1	2864 3	2 4		N	-0-			124
*09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	72 1	2774 3	13 9		N	12			136
-----														
IMKE UNIT														
WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490														
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	5 1	416 3	2 4		N	-0-			12
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	6 1	286 3	2 4		N	-0-			12
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	5 1	405 3	2 4		N	-0-			12
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	6 1	423 3	2 4		N	5			17
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	5 1	419 3	2 4		N	-0-			17
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	4 1	397 3			N	-0-			17
-----														
BRADFORD "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794														
04	3000 X	1469	-0-	-1531	-0-	17 1	1451 3	1 4		N	-0-			260
05	3100 X	2304	-0-	-796	-0-	24 1	1955 3	267 4	195 1	N	53			118
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	32 1	3400 3	2 4	27 5	N	104			195
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	41 1	4087 3	2 4	10 5	N	57			242
*08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	36 1	3707 3	2 4	181 1	N	115	25 5		151
*09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	34 1	3611 3	59 9		N	54			205
-----														
MARTIN, SUSAN J.														
WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702														
04	4890 X	4406	-0-	-484	-0-	82 1	4236 3	1 4		N	79			153
05	5053 X	4038	-0-	-1015	-0-	158 1	3878 3	2 4		N	-0-			153
06	4650 X	4219	-0-	-431	-0-	137 1	3995 3	2 4	59 5	N	77			171
07	4805 X	4650	-0-	-155	-0-	159 1	4478 3	2 4		N	10			181
*08	4774 X	4184	-0-	-590	-0-	208 1	3974 3	2 4		N	-0-			181
*09	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	235 1	4329 3	26 9	171 1	N	24			34



LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
BARTON TRUST													
WELL #: 7379													
RRCID -> 214483													
COMPL. DATE 01/09/2006													
TOTAL DEPTH 7895													
PERF. 8461 - 10128													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	994	-0-	-56	-0-	19	1	973	3	N	-0-		57
						2	4						
05	1147 N	970	-0-	-177	-0-	20	1	948	3	N	-0-		57
						2	4						
06	930 N	913	-0-	-17	-0-	19	1	892	3	N	-0-		57
						2	4						
07	1023 N	827	-0-	-196	-0-	22	1	803	3	N	-0-		57
						2	4						
*08	961 N	909	-0-	-52	-0-	14	1	893	3	N	-0-		57
						2	4						
*09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	17	1	891	3	N	-0-		57
BEAL, GEORGE E. ET AL												WELL #: 7377	
RRCID -> 214793												COMPL. DATE 01/27/2006	
TOTAL DEPTH 7998												PERF. 8317 - 9514	
04	2250 N	2206	-0-	-44	-0-	55	1	2149	3	N	-0-		111
						2	4						
05	2325 N	2226	-0-	-99	-0-	51	1	2173	3	N	-0-		111
						2	4						
06	2250 N	2170	-0-	-80	-0-	51	1	2117	3	N	-0-		111
						2	4						
07	2294 N	2274	-0-	-20	-0-	51	1	2221	3	N	-0-		111
						2	4						
*08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	55	1	2198	3	N	-0-		111
						2	4						
*09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	54	1	2107	3	N	-0-		111
PEERY, HOLLENE ET AL "A"												WELL #: 6374	
RRCID -> 214795												COMPL. DATE 02/02/2006	
TOTAL DEPTH 8032												PERF. 8449 - 10228	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BRADFORD -D-												WELL #: 6722	
RRCID -> 214877												COMPL. DATE 11/04/2005	
TOTAL DEPTH 7604												PERF. 7940 - 9293	
04	2430 N	2314	-0-	-116	-0-	23	1	2290	3	N	-0-		97
						1	4						
05	2387 N	2382	-0-	-5	-0-	48	1	2332	3	N	-0-		97
						2	4						
06	2370 N	2280	-0-	-90	-0-	48	1	2230	3	N	-0-	1 5	96
						2	4						
07	2387 N	2384	-0-	-3	-0-	54	1	2328	3	N	-0-		96
						2	4						
*08	2387 N	2349	-0-	-38	-0-	53	1	2294	3	N	-0-		96
						2	4						
*09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	48	1	2225	3	N	17		113
						19	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	4020 X	3747	-0-	-273	-0-	96 1	3649 3	N	-0-		10
						2 4					
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	96 1	3998 3	N	-0-	7 5	3
						66 4					
06	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	109 1	4218 3	N	-0-		3
						2 4					
07	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	114 1	4125 3	N	-0-		3
						74 4					
*08	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	79 1	3852 3	N	-0-		3
						2 4					
*09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 3		N	-0-		3
-----											
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206		
04	4680 X	4543	-0-	-137	-0-	4508 3	35 9	N	32		175
05	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445 3		N	-0-		175
06	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5187 3	14 9	N	13		188
07	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5324 3	43 9	N	39		227
*08	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5144 3	13 9	N	12	187 1	52
*09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 3		N	-0-		52
-----											
GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265		
04	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	74 1	3730 3	N	35		267
						39 9					
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	24 1	3067 3	N	-0-		267
*06	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 3		N	-0-		250
07	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	64 1	3129 3	N	54	17 5	96
						59 9					
08	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 3		N	-0-		96
*09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3131 3	7 9	N	6		102
-----											
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377		
04	1770 N	1700	-0-	-70	-0-	1700 3		N	-0-		272
05	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1610 3	6 9	N	5		277
06	1710 N	1633	-0-	-77	-0-	1633 3		N	-0-		277
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1770 3	41 9	N	37		314
*08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		N	-0-	166 1	135
*09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-		135

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
SELL, KATIE ET AL		WELL #:		5512	RRCID ->	227466	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8231 - 10624		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	5	69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
-----														
BRADFORD -C-		WELL #:		8723	RRCID ->	229503	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7911 - 9217		
04	2910 X	2630	-0-	-280	-0-	49	1	2578	3	N	2			54
						1	4		2					
05	3007 X	2647	-0-	-360	-0-	99	1	2546	3	N	-0-			54
						2	4							
06	2670 X	2618	-0-	-52	-0-	75	1	2524	3	N	15			69
						2	4		17					
07	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	66	1	2750	3	N	-0-	19	5	50
						2	4							
*08	2728 X	2670	-0-	-58	-0-	64	1	2600	3	N	4			54
						2	4		4					
09	2640 X	2518	-0-	-122	-0-	64	1	2454	3	N	-0-	4	5	50
-----														
PIPER, OLA O. 688		WELL #:		25	RRCID ->	230593	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8116 - 9484		
04	870 N	855	-0-	-15	-0-	800	3	55	9	N	50	52	5	334
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	3	9	9	N	8	177	1	165
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1127	3	134	9	N	122	27	5	260
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1318	3	32	9	N	29	196	1	83
*08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1121	3	56	9	N	51			134
09	1260 N	1101	-0-	-159	-0-	1101	3			N	-0-			134
-----														
BORN, ALEX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	231279	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	7420 - 7490		
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	N	-0-			161
						1	4							
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	7	1	641	3	N	-0-			161
						2	4							
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	9	1	625	3	N	14			175
						2	4		15					
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	8	1	633	3	N	-0-			175
						2	4							
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	8	1	663	3	N	-0-			175
						2	4							
09	660 N	548	-0-	-112	-0-	5	1	543	3	N	-0-			175
-----														
BRADFORD -B-		WELL #:		7687	RRCID ->	232160	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8261 - 9620		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69



LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
TUBB, GEORGE E. "D" //CONT.// 040798													
WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4230 X	3959	-0-	-271	-0-	169	1	3708	3	N	73		270
						2	4	80	9				
05	4371 X	4083	-0-	-288	-0-	184	1	3763	3	N	122	190 1	202
						2	4	134	9				
06	4080 X	3846	-0-	-234	-0-	188	1	3639	3	N	15	10 5	207
						2	4	17	9				
07	4092 X	3945	-0-	-147	-0-	176	1	3701	3	N	60		267
						2	4	66	9				
*08	4092 X	3527	-0-	-565	-0-	199	1	3253	3	N	66		333
						2	4	73	9				
09	3960 X	3715	-0-	-245	-0-	179	1	3536	3	N	-0-		333
-----													
BROYLES UNIT													
WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
-----													
SELL, KATIE ET AL													
WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191													
04	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	70	1	2554	3	N	-0-		81
						2	4						
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	78	1	2762	3	N	-0-	32 5	49
						2	4						
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	78	1	2625	3	N	-0-		49
						2	4						
07	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	83	1	2809	3	N	-0-		49
						2	4						
*08	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	82	1	2624	3	N	-0-		49
						2	4						
*09	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	82	1	2439	3	N	-0-		49
-----													
WEIS, CARY NELL													
WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112													
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	40	1	2085	3	N	51		297
						1	4	56	9				
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	82	1	2454	3	N	105	37 5	365
						2	4	116	9				
06	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	98	1	2457	3	N	199	196 1	338
						2	4	219	9				
07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	91	1	2564	3	N	7	192 1	129
						2	4	8	9			24 5	
*08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	81	1	2448	3	N	15		144
						2	4	17	9				
*09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	88	1	2303	3	N	-0-		144

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3960 X	3789	-0-	-171	-0-	136	1	3651	3	N	-0-					76
						2	4									
05	4650 X	4208	-0-	-442	-0-	143	1	3847	3	N	196	190	1			82
						2	4	216	9							
06	4470 X	4041	-0-	-429	-0-	142	1	3687	3	N	191	181	1			92
						2	4	210	9							
07	4619 X	4367	-0-	-252	-0-	160	1	3926	3	N	254	186	1			160
						2	4	279	9							
*08	4557 X	4471	-0-	-86	-0-	170	1	3930	3	N	335	184	1			311
						2	4	369	9							
09	4080 X	3990	-0-	-90	-0-	157	1	3725	3	N	98	195	1			214
						108	9									

-----  
HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394  
-----

04	1770 N	1741	-0-	-29	-0-	1738	3	3	9	N	3					205
05	1953 N	1785	-0-	-168	-0-	1768	3	17	9	N	15					220
06	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	1606	3	24	9	N	22	165	1			77
07	1798 N	1657	-0-	-141	-0-	1527	3	130	9	N	118					195
*08	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	1841	3	9	9	N	8					203
*09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1738	3	64	9	N	58	196	1			65

-----  
PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849  
-----

04	2910 X	2525	-0-	-385	-0-	247	1	2171	3	N	96					156
						1	4	106	9							
05	3007 X	2859	-0-	-148	-0-	488	1	2230	3	N	126	121	5			161
						2	4	139	9							
06	2910 X	2864	-0-	-46	-0-	479	1	2205	3	N	162	194	1			129
						2	4	178	9							
07	3007 X	2769	-0-	-238	-0-	484	1	2235	3	N	44					173
						2	4	48	9							
*08	3007 X	2756	-0-	-251	-0-	496	1	2190	3	N	62					235
						2	4	68	9							
09	2850 X	2208	-0-	-642	-0-	430	1	1722	3	N	51	197	1			89
						56	9									

-----  
FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156  
-----

04	1860 X	71	-0-	-1789	-0-	1	1	68	3	N	-0-					180
						2	4									
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	452	1	3545	3	N	-0-					180
						2	4									
06	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	503	1	3923	3	N	-0-					180
						2	4									
07	3100 N	4215	-0-	1115	1115	504	1	3654	3	N	50	161	5			69
						2	4	55	9							
*08	5123 X	4008	-0-	-1115	-0-	515	1	3336	3	N	141					210
						2	4	155	9							
*09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	493	1	3178	3	N	-0-	174	1	24	5	12









-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	167377 X	39190	-0-	-128187	-0-	35038	2	4	N	3773	3857	1	247
						4150	9						
05	57350 X	36135	-0-	-21215	-0-	32590	2	4	N	3221	3294	1	174
						3543	9						
06	55500 X	32665	-0-	-22835	-0-	205	1	29303	2	2868	2692	1	350
						2	4	3155	9				
07	57350 X	30149	-0-	-27201	-0-	212	1	27386	2	2319	2486	1	183
						2551	9						
*08	57350 X	27364	-0-	-29986	-0-	219	1	24367	2	2525	2490	1	203
						2778	9				15	5	
09	55500 X	24596	-0-	-30904	-0-	204	1	22520	2	1702	1723	1	182
						1872	9						

-----  
GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687

04	0	8038	-0-	8038	17288	6898	2	1140	9	N	1036	1101	1	159
05	0	6206	-0-	6206	23494	5549	2	2	4	N	595	562	1	192
						655	9							
06	26123 X	2629	-0-	-23494	-0-	2285	2	344	9	N	313	193	1	248
07	20801 X	4699	-0-	-16102	-0-	3719	2	2	4	N	889	746	1	186
						978	9							
08	20801 X	2306	-0-	-18495	-0-	2048	2	2	4	N	233	188	1	209
						256	9							
09	20130 X	1229	-0-	-18901	-0-	1222	2	7	9	N	6	42	5	173

-----  
COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155  
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			83
05	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-			83
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			83
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			83
08	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-			83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

-----  
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

04	840 N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-			-0-
05	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-			-0-
08	837 N	673	-0-	-164	-0-	673	3			N	-0-			-0-
09	810 N	583	-0-	-227	-0-	583	3			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535												
DOYLE, ROBERT B.		WELL #:	7H	RRCID ->	217045	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8206 - 9725				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	43	1	-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
-----															
DOYLE, J.B.		WELL #:	13H	RRCID ->	270658	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8348 - 12536				
04	3330	X	2778	-0-	-552	-0-	2692	2	86	9	N	78	194	1	216
05	3441	X	2819	-0-	-622	-0-	2769	2	50	9	N	45			261
06	3000	X	1937	-0-	-1063	-0-	1912	2	25	9	N	23			284
07	2883	X	2047	-0-	-836	-0-	2016	2	31	9	N	28	192	1	120
08	2883	X	1978	-0-	-905	-0-	1948	2	30	9	N	27			147
09	2790	X	238	-0-	-2552	-0-	230	2	8	9	N	7			154
-----															
DOYLE, ROBERT B		WELL #:	5702H	RRCID ->	274226	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8382 - 12670				
04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6236	2	416	9	N	378	575	1	246
05	7440	X	5363	-0-	-2077	-0-	4991	2	372	9	N	338	193	1	391
06	7200	X	5210	-0-	-1990	-0-	4901	2	309	9	N	281	191	1	481
07	7440	X	5439	-0-	-2001	-0-	5118	2	321	9	N	292	384	1	389
08	6944	X	5248	-0-	-1696	-0-	5008	2	240	9	N	218	189	1	418
09	6660	X	5479	-0-	-1181	-0-	5252	2	227	9	N	206	188	1	436
-----															
DOYLE, ROBERT B		WELL #:	6702H	RRCID ->	274227	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8293 - 12504				
04	20742	X	4680	-0-	-16062	-0-	4445	2	235	9	N	214	192	1	398
05	4185	X	3403	-0-	-782	-0-	3216	2	187	9	N	170	190	1	378
06	4860	X	3810	-0-	-1050	-0-	3588	2	222	9	N	202	188	1	392
07	5022	X	4094	-0-	-928	-0-	3862	2	232	9	N	211	191	1	412
08	5022	X	4380	-0-	-642	-0-	4044	2	336	9	N	305	189	1	528
09	4680	X	4013	-0-	-667	-0-	3680	2	333	9	N	303	383	1	448
-----															
DOYLE, J.B.		WELL #:	12H	RRCID ->	274292	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8375 - 12574				
04	5040	X	3363	-0-	-1677	-0-	3210	2	153	9	N	139	196	1	245
05	5208	X	3614	-0-	-1594	-0-	3468	2	146	9	N	133			378
06	3840	X	3577	-0-	-263	-0-	3437	2	140	9	N	127	192	1	313
07	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	3449	2	142	9	N	129	192	1	250
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3516	2	172	9	N	156			406
*09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3444	2	141	9	N	128	189	1	345
-----															
DOYLE, J.B.		WELL #:	18H	RRCID ->	275407	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8272 - 12466				
04	3600	X	3153	-0-	-447	-0-	2968	2	185	9	N	168	398	1	298
05	3720	X	2301	-0-	-1419	-0-	2165	2	136	9	N	124	192	1	230
06	3600	X	714	-0-	-2886	-0-	675	2	39	9	N	35			265
07	3720	X	1983	-0-	-1737	-0-	1848	2	135	9	N	123			388
08	3596	X	3190	-0-	-406	-0-	2984	2	206	9	N	187	192	1	383
09	3150	X	17	-0-	-3133	-0-	6	2	11	9	N	10			393
-----															
DOYLE, J.B.		WELL #:	14H	RRCID ->	275408	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8213 - 12035				
04	8250	X	5776	-0-	-2474	-0-	5504	2	272	9	N	247	387	1	191
05	8525	X	6566	-0-	-1959	-0-	6323	2	243	9	N	221	192	1	220
06	6750	X	6451	-0-	-299	-0-	6209	2	242	9	N	220			440
07	6231	X	5839	-0-	-392	-0-	5638	2	201	9	N	183	384	1	239
08	6572	X	6305	-0-	-267	-0-	6055	2	250	9	N	227			466
*09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7554	2	264	9	N	240	383	1	323

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535											
DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04		20099 X	3666	-0-	-16433	-0-	3525	2	141	9	N	128	250
05		4898 X	3642	-0-	-1256	-0-	3520	2	122	9	N	111	361
06		4740 X	3266	-0-	-1474	-0-	3145	2	121	9	N	110	277
07		4774 X	3071	-0-	-1703	-0-	2949	2	122	9	N	111	195
08		4216 X	3402	-0-	-814	-0-	3231	2	171	9	N	155	350
09		3660 X	3550	-0-	-110	-0-	3383	2	167	9	N	152	310
-----													
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
BALLENTINE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 088951		COMPL. DATE 11/18/1979			TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7532 - 7584				
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-	28
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-	28
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-	28
07		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-	28
*08		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-	28
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	28
-----													
BALLENTINE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 088952		COMPL. DATE 01/29/1980			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569				
04		870 N	720	-0-	-150	-0-	720	3			N	-0-	118
05		806 N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-	118
06		750 N	681	-0-	-69	-0-	681	3			N	-0-	118
07		744 N	573	-0-	-171	-0-	563	3	10	9	N	-0-	127
08		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-	127
09		690 N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-	127
-----													
SUESS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 099552		COMPL. DATE 01/05/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382				
04		480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-	225
05		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-	225
06		480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-	225
07		496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-	-0-
08		496 N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-	-0-
*09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-	-0-
-----													
DUKE -G-		WELL #: 1		RRCID -> 100448		COMPL. DATE 06/09/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530				
04		1620 X	893	-0-	-727	-0-	893	3			N	-0-	135
05		1674 X	868	-0-	-806	-0-	868	3			N	-0-	135
06		1620 X	723	-0-	-897	-0-	723	3			N	-0-	135
07		930 N	584	-0-	-346	-0-	584	3			N	-0-	135
08		868 N	589	-0-	-279	-0-	589	3			N	-0-	135
*09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-	135
-----													
CRUISE -E-		WELL #: 3		RRCID -> 135773		COMPL. DATE 07/09/1990			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458				
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-	123
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-	123
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-	123
07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-	123
08		527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-	123
*09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-	123

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
SUESS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 141147		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		19
05	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3	N	-0-		19
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		19
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	431	3	N	38	42 9	57
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		57
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		57
-----											
CRUISE -E-		WELL #: 5		RRCID -> 142769		COMPL. DATE 06/30/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7398 - 7446			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		RRCID -> 069938		COMPL. DATE 12/27/1976		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580			
PURDUM UNIT		WELL #: 1									
04	540 N	458	-0-	-82	-0-	87	1	N	-0-		60
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		60
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		60
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-		60
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-		60
*09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		60
-----											
BROYLES		WELL #: 1		RRCID -> 122800		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7372 - 7398			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
-----											
PURDUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133507		COMPL. DATE 12/26/1989		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7520 - 7781			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
-----											
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 124232		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7353 - 7444			
BRILLHART		WELL #: 2818									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
BRILLHART		WELL #: 3818		RRCID -> 128424		COMPL. DATE 05/08/1988			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	46 1	108 2	N	-0-	28	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	62 1	125 2	N	-0-	28	
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	60 1	101 2	N	-0-	28	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	54 1	101 2	N	-0-	28	
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	36 1	33 2	N	-0-	28	
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	60 1	102 2	N	-0-	28	
-----											
DUKE		WELL #: 1769		RRCID -> 172062		COMPL. DATE 01/25/1999			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524		
04	720 N	654	-0-	-66	-0-	60 1	594 2	N	-0-	65	
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	62 1	637 2	N	-0-	65	
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	60 1	608 2	N	-0-	65	
07	682 N	392	-0-	-290	-0-	30 1	362 2	N	-0-	65	
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	62 1	1049 2	N	-0-	65	
*09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	60 1	820 2	N	-0-	65	
-----											
DUKE		WELL #: 2769		RRCID -> 186901		COMPL. DATE 01/08/2002			TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488		
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	60 1	1349 2	N	5	35	
05	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	62 1	1004 2	N	-0-	35	
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	60 1	1397 2	N	-0-	35	
07	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	54 1	1389 2	N	-0-	35	
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	62 1	1337 2	N	-0-	35	
09	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	60 1	1376 2	N	-0-	35	
-----											
D.W.P. PRODUCTION		196927		RRCID -> 186824		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244		
PUNDT 244		WELL #: 1									
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	125 2	13 9	N	12	123	
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	146 2	44 9	N	40	163 1	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150 2	2 9	N	2		2
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	157 2	7 9	N	6		8
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	154 2	8 9	N	7		15
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	142 2	7 9	N	6		21
-----											
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 193481		COMPL. DATE 12/30/2002			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629		
SCHULTZ 783		WELL #: 1									
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3		N	-0-	119	
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	391 3	10 9	N	9	128	
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	447 3	4 9	N	4	132	
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	449 3	8 9	N	7	139	
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-	139	
09	450 N	395	-0-	-55	-0-	395 3		N	-0-	139	
-----											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 071937		COMPL. DATE 06/29/1977			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022		
MARTIN, C. E.		WELL #: 1									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MARTIN, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 086036		COMPL. DATE 12/02/1979		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MARTIN, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 143228		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070		
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-		170
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-		170
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		170
07	1209 N	631	-0-	-578	-0-	631 2	N	-0-		170
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-		170
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT		170
-----										
MARTIN, C. E.		WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095		
04	2234 N	985	-0-	-1249	-0-	978 2	7 9 N	6		28
05	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1070 2	22 9 N	20		48
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-		48
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257 2	1 9 N	1		49
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	-0-		49
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT		49
-----										
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739		
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1791 2	31 9 N	28	180 1	452
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1696 2	68 9 N	62		514
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1455 2	37 9 N	34	181 1	367
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1803 2	46 9 N	42		409
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1761 2	36 9 N	33	173 1	269
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-		N	NO RPT		269
-----										
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		260
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		260
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		260
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		260
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		260
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		260
-----										
MARTIN, C. E.		WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935		
*10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	N	-0-		57
*11	0 W	2286	-0-	2286	-0-	2286 2	N	-0-		57
*12	0 W	2287	-0-	2287	-0-	4573 2	N	-0-		57
*01	0 W	2242	-0-	2242	-0-	7000 2	N	-0-		57
*02	0 W	1429	-0-	1429	-0-	8429 2	N	-0-		57
*03	3100 N	2048	-0-	-1052	-0-	7377 2	N	-0-		57
*04	3000 N	2412	-0-	-588	-0-	6789 2	N	-0-		57
*05	3100 N	2361	-0-	-739	-0-	6050 2	N	-0-		57
*06	3000 N	2226	-0-	-774	-0-	5276 2	N	-0-		57
*07	3100 N	2475	-0-	-625	-0-	4651 2	N	-0-		57
*08	3100 N	2373	-0-	-727	-0-	3924 2	7 9 N	6		63
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	2034	N	NO RPT		63

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
TYSON, R.B. -A-		WELL #:		7H	RRCID ->	228172	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 8041 - 10152
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	237
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	237
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	237
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	237
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	237
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	237
-----											
TYSON, R.B. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	276842	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7702 - 7718
04	990 X	215	-0-	-775	-0-	215	2		N	-0-	343
05	713 X	169	-0-	-544	-0-	169	2		N	-0-	185
06	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	2		N	-0-	185
07	DLQ G-10	160	-0-	160	257	160	2		N	-0-	185
08	DLQ G-10	152	-0-	152	409	152	2		N	-0-	185
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	409				N	NO RPT	185
-----											
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KIRK FAMILY -277-		WELL #:		1	RRCID ->	151708	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 8384 - 8466
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2016 - P/A 05/17/16											
-----											
BRILLHART 818		WELL #:		4	RRCID ->	198672	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7895 - 9127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
-----											
BRILLHART 819		WELL #:		4	RRCID ->	204838	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7500 - 9182
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1		N	-0-	10
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1		N	-0-	10
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1		N	-0-	10
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1		N	-0-	10
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1		N	-0-	10
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1		N	-0-	10
-----											
BRILLHART 819		WELL #:		3	RRCID ->	205044	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7507 - 9122
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-	-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-	-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-	-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BRILLHART 819		WELL #:		5H	RRCID ->	208916	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7520 - 9662	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	94 1	3525 2	N		23			78
05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	25 9	97 1	3342 2	N	24			102
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	26 9	94 1	3583 2	N	28			130
07	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	31 9	97 1	3732 2	N	18	113 1		35
08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	20 9	97 1	3669 2	N	18			53
*09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	20 9	81 1	3114 2	N	27			80
						30 9							

BRILLHART 820		WELL #:		4H	RRCID ->	210553	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7368 - 9447
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1			N	-0-		20
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 1			N	-0-		20

BRILLHART 820		WELL #:		5H	RRCID ->	212724	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7411 - 9242
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	94 1	693 2	N		54		109
05	899 N	865	-0-	-34	-0-	59 9	97 1	710 2	N	53	107 1	55
06	870 N	786	-0-	-84	-0-	58 9	94 1	624 2	N	62		117
07	868 N	811	-0-	-57	-0-	68 9	97 1	664 2	N	45	60 1	102
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	50 9	97 1	654 2	N	50	72 1	80
09	780 N	113	-0-	-667	-0-	55 9	10 1	86 2	N	15		95
						17 9						

BRILLHART 820		WELL #:		6H	RRCID ->	216740	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7412 - 9481
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	94 1	1058 2	N		10		55
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	11 9	95 1	1089 2	N	8		63
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	9 9	94 1	1127 2	N	29		92
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	32 9	94 1	1136 2	N	16	81 1	27
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	18 9	97 1	1195 2	N	23		50
09	1260 N	1103	-0-	-157	-0-	25 9	89 1	992 2	N	20		70
						22 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162										
BRILLHART 818			WELL #:	6H	RRCID -> 217272	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7571 - 10181		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	2310 N	2237	-0-	-73	-0-	94 1	2139 2	N	4			67	
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	97 1	2185 2	N	6			73	
06	2280 N	2208	-0-	-72	-0-	94 1	2112 2	N	2			75	
07	2325 N	2220	-0-	-105	-0-	97 1	2121 2	N	2			77	
08	2294 N	2078	-0-	-216	-0-	97 1	1980 2	N	1			78	
09	2220 N	2122	-0-	-98	-0-	94 1	2028 2	N	-0-			78	
-----													
SCHULTZ 696			WELL #:	5H	RRCID -> 218771	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7806 - 9415		
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	94 1	1094 2	N	77	85 1		28	
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	97 1	1107 2	N	82	80 1		30	
06	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	94 1	1021 2	N	70			100	
07	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	97 1	1102 2	N	78	123 1		55	
08	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	97 1	1021 2	N	69			124	
09	1200 N	1106	-0-	-94	-0-	94 1	925 2	N	79	129 1		74	
-----													
WIEDERSTEIN 527			WELL #:	1H	RRCID -> 219356	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8161 - 10007		
04	2310 N	2162	-0-	-148	-0-	94 1	2038 2	N	27			52	
05	2294 N	2175	-0-	-119	-0-	97 1	2047 2	N	28			80	
06	2190 N	1838	-0-	-352	-0-	94 1	1716 2	N	25	90 1		15	
07	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	97 1	2015 2	N	32			47	
08	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	97 1	1989 2	N	31			78	
09	1830 N	1689	-0-	-141	-0-	94 1	1563 2	N	29			107	
-----													
WEIDNER 798			WELL #:	3H	RRCID -> 219432	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8045 - 9956		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
CRUISE 858			WELL #:	5H	RRCID -> 224316	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	7702 - 8944		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16													

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
HANSHU		WELL #:		1	RRCID ->	056390	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7454 -	7541
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	10 1	89 2	N	3			65
						3 9						
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	110 2	N	4			69
						4 9						
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10 1	102 2	N	2			71
						2 9						
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	89 2	N	1			72
						1 9						
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	10 1	84 2	N	2			74
						2 9						
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	10 1	80 2	N	3			77
						3 9						
-----												
HANSHU		WELL #:		2815	RRCID ->	144649	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7476 -	7546
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	10 1	769 2	N	-0-			-0-
05	899 N	637	-0-	-262	-0-	10 1	627 2	N	-0-			-0-
06	870 N	727	-0-	-143	-0-	10 1	717 2	N	-0-			-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	10 1	904 2	N	-0-			-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	10 1	891 2	N	-0-			-0-
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	10 1	888 2	N	-0-			-0-
-----												
H-S EXPLORATION		341469										
LENA MAE		WELL #:		1819	RRCID ->	174582	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7388 -	7450
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
06	DELQ PR	91	-0-	91	91	91 2		N	-0-			-0-
07	182 N	91	-0-	-91	-0-	91 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC		342392										
SISTERS, SCOTT		WELL #:		1368	RRCID ->	135718	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8225 -	8287
04	0 W	628	-0-	628	2838	628 2		N	-0-			214
05	2000 N	714	-0-	-1286	1552	714 2		N	-0-			214
06	2199 N	647	-0-	-1552	-0-	647 2		N	-0-			214
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			214
08	713 N	657	-0-	-56	-0-	657 2		N	-0-			214
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	637 2		N	-0-			214
-----												
WILEY		WELL #:		2718	RRCID ->	175555	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7736 -	7806
04	0 W	466	-0-	466	930	466 3		N	-0-			78
05	1438 N	508	-0-	-930	-0-	508 3		N	-0-			78
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			78
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			78
08	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 3		N	-0-			78
09	480 N	449	-0-	-31	-0-	449 3		N	-0-			78
-----												
HANSHU PRODUCTION COMPANY		355300										
HANSHU, CARL		WELL #:		2859	RRCID ->	145307	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7512 -	7522
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			90
05	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 2		N	-0-			90
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			90
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			90
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			90
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			90

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HANSHU PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	355300							
HANSHU, CARL		WELL #:	3859	RRCID ->	145308	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7486 - 7500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-	101
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-	101
06	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	1259 2		N	-0-	101
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-	101
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-	101
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	101
-----										
HOME PETROLEUM CORP.			396852							
ELISE 286		WELL #:	1 A	RRCID ->	223179	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11420	PERF. 8233 - 8264
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	12
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9	N	1	13
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	13
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1		N	-0-	13
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-	13
09	180 N	78	-0-	-102	-0-	78 2		N	-0-	13
-----										
JONES ENERGY, LLC			441132							
SPARMAN		WELL #:	1	RRCID ->	068463	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7904 - 7958
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	192 1	1406 2	N	-0-	161
*08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	224 1	1647 2	N	-0-	161
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	161
-----										
ROYER 460		WELL #:	1	RRCID ->	073506	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 7906 - 7997
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	50 1	368 2	N	-0-	25
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	52 1	383 2	N	-0-	25
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	52 1	384 2	N	-0-	25
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	54 1	394 2	N	-0-	25
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	52 1	382 2	N	-0-	25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
-----										
EPPS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	074527	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7934 - 8005
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2015 - PLUGGED 12/21/15										
-----										
ROYER		WELL #:	2	RRCID ->	088340	COMPL. DATE	02/11/1980	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7909 - 7976
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
 WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

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

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

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

SPARMAN WELL #: 3 RRCID -> 143154 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965

04	1020 N	955	-0-	-65	-0-	115	1	840	2	N	-0-			19
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	119	1	869	2	N	-0-			19
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	113	1	829	2	N	-0-			19
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	116	1	846	2	N	-0-			19
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	115	1	837	2	N	-0-			19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROYER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144063 COMPL. DATE 01/17/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7916 - 7945

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	52	1	383	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 144644		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
-----																
KIRK 339		WELL #: 2		RRCID -> 145345		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338								
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	47	1	1071	2	N	-0-					41
05	1178 N	898	-0-	-280	-0-	44	1	854	2	N	-0-					41
06	1140 N	970	-0-	-170	-0-	43	1	921	2	N	5					46
						6	9									
07	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	47	1	1094	2	N	3					49
						3	9									
*08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3	52	7			-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KIRK -278-		WELL #: 1		RRCID -> 147491		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FRY -338-		WELL #: 1		RRCID -> 147493		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8372 - 8402								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FRY -338-		WELL #: 3		RRCID -> 152893		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BALLENTINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 154108		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562								
04	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1240	2	6	9	N	5					57
05	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1096	2	4	9	N	4					61
06	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1243	2	3	9	N	3					64
07	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	1009	2	6	9	N	5					69
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	69	7			-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
DON		WELL #: 1051		RRCID -> 155074		COMPL. DATE 01/12/1988			TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					297
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297

KIRK -339-				WELL #: 4		RRCID -> 191152		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716					
04	2100 N	1998	-0-	-102	-0-	91	1	1894	2	N	12					45
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	13	9	1960	2	N	5					50
06	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	89	1	1902	2	N	3					53
07	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	3	9	1952	2	N	7					60
08	2046 N	2011	-0-	-35	-0-	8	9	8	9	N	7	67	7			-0-
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-	2003	2			N	NO RPT					-0-

WASSELL 771				WELL #: 7		RRCID -> 193710		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958					
04	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	142	1	956	2	N	3					35
05	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	3	9	895	2	N	2					37
06	1050 N	902	-0-	-148	-0-	147	1	757	2	N	3					40
07	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	142	1	944	2	N	2					42
*08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	3	9	1051	2	N	2	15	1	29	7	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	104	1			N	NO RPT					-0-

DUKE 767				WELL #: 6		RRCID -> 196360		COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585					
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					24
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-	24	7			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD 811				WELL #: 6		RRCID -> 196454		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147					
04	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	142	1	884	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	932	-0-	-277	-0-	147	1	785	2	N	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	142	1	379	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	524	-0-	-530	-0-	147	1	377	2	N	-0-					-0-
08	930 N	340	-0-	-590	-0-	29	1	305	2	N	5	5	7			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	6	9			N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
DUKE 770		WELL #: 8		RRCID -> 196499		COMPL. DATE 05/27/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
BORN 863		WELL #: 5		RRCID -> 196751		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400							
04	1500 N	1288	-0-	-212	-0-	1288	2			N	-0-				38	
05	1395 N	1096	-0-	-299	-0-	1083	2	13	9	N	12				50	
06	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1170	2	6	9	N	5				55	
07	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			N	-0-				55	
*08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	3	25	1	33	7	-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
LAURIE 725		WELL #: 6		RRCID -> 196905		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517							
04	2790 X	2213	-0-	-577	-0-	133	1	2063	2	N	15				78	
						17	9									
05	2511 X	2320	-0-	-191	-0-	138	1	2139	2	N	39	85	1		32	
						43	9									
06	2250 N	2106	-0-	-144	-0-	133	1	1955	2	N	16				48	
						18	9									
07	2294 N	2197	-0-	-97	-0-	138	1	2049	2	N	9				57	
						10	9									
08	2325 N	2191	-0-	-134	-0-	186	1	1948	2	N	52	109	7		-0-	
						57	9									
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
BALLARD 325		WELL #: 2		RRCID -> 198669		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614							
04	870 N	817	-0-	-53	-0-	63	1	748	2	N	5				55	
						6	9									
05	868 N	749	-0-	-119	-0-	70	1	679	2	N	-0-				55	
06	840 N	777	-0-	-63	-0-	68	1	707	2	N	2				57	
						2	9									
07	837 N	747	-0-	-90	-0-	70	1	677	2	N	-0-				57	
08	744 N	564	-0-	-180	-0-	44	1	514	2	N	5	62	7		-0-	
						6	9									
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
PIPER 719		WELL #: 4		RRCID -> 198674		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996							
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	113	1	2181	2	N	42	62	1		50	
						46	9									
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	118	1	2410	2	N	49				99	
						54	9									
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	107	1	1999	2	N	30				129	
						33	9									
07	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	117	1	2276	2	N	31	93	1		67	
						34	9									
08	2573 N	2189	-0-	-384	-0-	190	1	1974	2	N	23	90	7		-0-	
						25	9									
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT				-0-	



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
FRY 338		WELL #: 4VH		RRCID -> 198676		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8800 - 10272		EOM	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1140 N	644	-0-	-496	-0-	65 1	576 2	N	3				63
05	1054 N	684	-0-	-370	-0-	3 9							
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	65 1	619 2	N	-0-				63
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	54 1	1514 2	N	-0-				63
08	682 N	441	-0-	-241	-0-	56 1	698 2	N	-0-	63 7			-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	40 1	401 2	N	NO RPT				-0-
-----													
FRY 338		WELL #: 6		RRCID -> 201580		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH		8399 PERF. 8103 - 10096		EOM	
04	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	1179 2	17 9	N	15				65
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1220 2	8 9	N	7				72
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-				72
07	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1198 2	4 9	N	4	68 1			8
*08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	147 1	1485 2	N	-0-	8 7			-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
KIRK 339		WELL #: 5		RRCID -> 204119		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH		8385 PERF. 8722 - 10392		EOM	
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	91 1	1308 2	N	10				27
05	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	11 9							
06	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	94 1	1203 2	N	8				35
07	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	85 1	1308 2	N	-0-				35
08	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	97 1	1350 2	N	3				38
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	3 9							
						95 1	953 2	N	-0-	38 7			-0-
								N	NO RPT				-0-
-----													
WILEY 718		WELL #: 3		RRCID -> 204905		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH		7762 PERF. 8050 - 10682		EOM	
04	2760 N	2651	-0-	-109	-0-	94 1	2496 2	N	55	61 1			54
05	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	61 9							
06	2730 N	2620	-0-	-110	-0-	97 1	2612 2	N	51	41 1			64
07	2728 N	2601	-0-	-127	-0-	56 9							
08	2759 N	2494	-0-	-265	-0-	94 1	2463 2	N	57	91 1			30
09	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-	63 9							
						97 1	2450 2	N	49				79
						54 9							
						220 1	2222 2	N	47	126 7			-0-
						52 9							-0-
								N	NO RPT				-0-
-----													
WATERS 328		WELL #: 1		RRCID -> 206525		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH		8090 PERF. 8195 - 9475		EOM	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-				137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				137
-----													
WHEAT 341		WELL #: 3H		RRCID -> 206706		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH		8359 PERF. 8650 - 10142		EOM	
04	930 N	823	-0-	-107	-0-	815 2	8 9	N	7				65
05	961 N	826	-0-	-135	-0-	818 2	8 9	N	7				72
06	900 N	735	-0-	-165	-0-	735 2		N	-0-				72
07	837 N	820	-0-	-17	-0-	814 2	6 9	N	5				77
08	837 N	703	-0-	-134	-0-	63 1	640 2	N	-0-	62 1	15 7		-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
HANSHU 726		WELL #: 7H		RRCID -> 206737		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7640 - 9862						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	92	1	2271	2	N	-0-				42	
05	2728 N	1333	-0-	-1395	-0-	83	1	1250	2	N	-0-				42	
06	2370 N	2245	-0-	-125	-0-	94	1	2151	2	N	-0-				42	
07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	97	1	2481	2	N	-0-				42	
*08	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	224	1	2306	2	N	-0-	20	1	22	7	-0-
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT 341		WELL #: 2		RRCID -> 206751		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 8600 - 10517						
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	94	1	3145	2	N	15				68	
05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	97	1	3377	2	N	14				82	
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	94	1	3198	2	N	6				88	
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	97	1	3388	2	N	1	78	1		11	
*08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	308	1	3108	2	N	15	26	7		-0-	
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT 341		WELL #: 5H		RRCID -> 208915		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 8760 - 10262					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAIN 337		WELL #: 2H		RRCID -> 208920		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 8752 - 10552					
04	3000 N	2611	-0-	-389	6335	93	1	2499	2	N	17				80
05	3100 N	2679	-0-	-421	5914	97	1	2565	2	N	15				95
06	3000 N	2612	-0-	-388	5526	94	1	2505	2	N	12				107
07	3100 N	2677	-0-	-423	5103	97	1	2578	2	N	2	69	1		40
*08	3100 N	2534	-0-	-566	4537	202	1	2319	2	N	12	52	7		-0-
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	2737					N	NO RPT				-0-

WHEAT 341		WELL #: 4 H		RRCID -> 208927		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8430 - 10292						
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	91	1	2987	2	N	69	60	1		27	
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	97	1	3196	2	N	71				98	
06	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	94	1	3195	2	N	59	112	1		45	
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	97	1	3403	2	N	68				113	
*08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	323	1	3262	2	N	49	116	1	46	7	-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
MALONE 365			WELL #: 1H		RRCID -> 209521		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		969 N	969	-0-	-0-	45	1	902	2	N	20		74
						22	9						
05		1061 N	1061	-0-	-0-	47	1	983	2	N	28		102
						31	9						
06		1298 N	1298	-0-	-0-	46	1	1217	2	N	32	97 1	37
						35	9						
07		1535 N	1535	-0-	-0-	48	1	1423	2	N	58		95
						64	9						
08		1054 N	996	-0-	-58	87	1	887	2	N	20	115 7	-0-
						22	9						
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290					N	NO RPT		-0-
-----													
WATERS 329			WELL #: 1		RRCID -> 209913		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		60
-----													
WATERS 328			WELL #: 2		RRCID -> 209920		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		50
-----													
SUESS 816			WELL #: 5H		RRCID -> 210552		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242			
04		3314 X	3314	-0-	-0-	94	1	3143	2	N	70	105 1	58
						77	9						
05		3371 X	3371	-0-	-0-	97	1	3198	2	N	69		127
						76	9						
06		3187 X	3187	-0-	-0-	94	1	3027	2	N	60	120 1	67
						66	9						
07		3223 X	3223	-0-	-0-	97	1	3073	2	N	48		115
						53	9						
*08		3083 X	3083	-0-	-0-	393	1	2629	2	N	55	170 7	-0-
						61	9						
09		2520 X	NO RPT	-0-	-2520					N	NO RPT		-0-
-----													
CROSS 817			WELL #: 3 H		RRCID -> 210559		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302			
04		3701 X	3701	-0-	-0-	94	1	3553	2	N	49		97
						54	9						
05		3875 X	3774	-0-	-101	97	1	3630	2	N	43		140
						47	9						
06		3810 X	3615	-0-	-195	94	1	3476	2	N	41	101 1	80
						45	9						
07		3937 X	3665	-0-	-272	97	1	3535	2	N	30		110
						33	9						
08		3937 X	3601	-0-	-336	466	1	3111	2	N	22	132 7	-0-
						24	9						
09		3690 X	NO RPT	-0-	-3690					N	NO RPT		-0-

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

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

-----  
ROLAND WHEAT 342 WELL #: 4 H RRCID -> 211783 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8388 - 10670

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

-----  
CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

04	2610 N	2507	-0-	-103	-0-	94	1	2396	2	N	15					57
						17	9									
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	97	1	2462	2	N	17					74
						19	9									
06	2610 N	2560	-0-	-50	-0-	94	1	2449	2	N	15					89
						17	9									
07	2604 N	2589	-0-	-15	-0-	97	1	2475	2	N	15					104
						17	9									
08	2573 N	2524	-0-	-49	-0-	201	1	2312	2	N	10	83	1	31	7	-0-
						11	9									
09	2550 N NO RPT	-0-	-0-	-2550	-0-					N NO RPT	-0-					-0-

-----  
CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	94	1	1513	2	N	7					97
						8	9									
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	97	1	1533	2	N	11	73	1			35
						12	9									
06	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	86	1	1485	2	N	13					48
						14	9									
07	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	97	1	1550	2	N	20					68
						22	9									
08	1643 N	1544	-0-	-99	-0-	200	1	1338	2	N	5	18	1	55	7	-0-
						6	9									
09	1590 N NO RPT	-0-	-0-	-1590	-0-					N NO RPT	-0-					-0-

-----  
SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	94	1	2012	2	N	28					60
						31	9									
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	97	1	2058	2	N	38					98
						42	9									
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	94	1	1944	2	N	50	85	1			63
						55	9									
07	2201 N	2089	-0-	-112	-0-	94	1	1949	2	N	42					105
						46	9									
08	2201 N	2034	-0-	-167	-0-	111	1	1910	2	N	12	117	7			-0-
						13	9									
09	2100 N NO RPT	-0-	-0-	-2100	-0-					N NO RPT	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132														
SUESS 816			WELL #: 6H		RRCID -> 212725		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		210 N		35	-0-	-175		35	1		N	-0-					48
05		62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-					48
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		31 N		-0-	-0-	-31					N	-0-					48
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1	35	7	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAIN 337			WELL #: 4H		RRCID -> 212726		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547							
04		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	93	1	2582	2	N	-0-					13
05		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	94	1	2885	2	N	2					15
06		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	90	1	2593	2	N	-0-					15
07		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	97	1	2799	2	N	-0-					15
*08		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	190	1	2380	2	N	-0-	15	7			-0-
09		1590 X	NO RPT	-0-	-0-	-1590					N	NO RPT					-0-
WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276			WELL #: 3H		RRCID -> 214051		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542							
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROLAND WHEAT 342			WELL #: 5H		RRCID -> 214231		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571							
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	91	1	819	2	N	40	82	1			52
05		930 N	902	-0-	-28	-0-	44	9	88	1	N	27					79
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	30	9	94	1	N	23					102
07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	25	9	97	1	N	38	91	1			49
*08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	42	9	79	1	N	30	79	7			-0-
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	33	9			N	NO RPT					-0-
CROSS 817			WELL #: 6H		RRCID -> 214236		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581							
04		2940 X	2090	-0-	-850	-0-	94	1	1971	2	N	23					90
05		2635 X	1994	-0-	-641	-0-	25	9	97	1	N	25	73	1			42
06		2310 X	1913	-0-	-397	-0-	28	9	94	1	N	3					45
07		2387 X	1536	-0-	-851	-0-	3	9	97	1	N	2					47
08		1984 N	758	-0-	-1226	-0-	2	9	99	1	N	-0-	47	7			-0-
09		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-
GEX, MRS. LUTIE W.			WELL #: 5		RRCID -> 214280		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445							
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 4411132											
SUESS 816		WELL #: 7H		RRCID -> 214676		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18 7		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAIN 337		WELL #: 5H		RRCID -> 216739		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 6H		RRCID -> 216744		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			331
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			331
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			331
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			331
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			331
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #: 3H		RRCID -> 217381		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			653
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188 1		465
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			465
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			465
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			465
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			465

SHUTTERLY 954		WELL #: 2H		RRCID -> 220831		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202					
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	86 1	1940 2	N	29				67
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	32 9 95 1	2128 2	N	22				89
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	24 9 94 1	2239 2	N	23	85 1			27
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	25 9 96 1	2047 2	N	15				42
08	2232 N	1891	-0-	-341	-0-	17 9 161 1	1724 2	N	5	47 7			-0-
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-	6 9		N	NO RPT				-0-

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 4411132  
SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

-----  
KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

04	2280 N	2204	-0-	-76	-0-	154	1	2050	2	N	-0-			274
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	117	1	1549	2	N	-0-			274
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	109	1	1439	2	N	-0-			274
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	47	1	635	2	N	-0-			274
*08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	675	2	N	-0-			274
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			274

-----  
WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	211	1	1549	2	N	-0-			221
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	225	1	1654	2	N	-0-			221
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	215	1	1578	2	N	-0-			221
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	167	1	1226	2	N	-0-			221
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	425	2	N	-0-			221
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221

-----  
SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	90	1	992	2	N	23			80
						25	9							
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	97	1	1019	2	N	12			92
						13	9							
06	1020 N	975	-0-	-45	-0-	92	1	861	2	N	20			112
						22	9							
07	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	95	1	912	2	N	8			120
						9	9							
08	1116 N	911	-0-	-205	-0-	77	1	832	2	N	2	122	7	-0-
						2	9							
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
SPARMAN		WELL #: 5		RRCID -> 226561		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7964		PERF. 8458 - 9442				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2160 N	215	-0-	-1945	-0-	25	1	187	2	N	3			151
						3	9							
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	N	-0-			151
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-			151
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	86	1	632	2	N	-0-			151
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	54	1	397	2	N	-0-			151
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151
-----														
WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 4H		RRCID -> 226793		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7996 - 9998				
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	77	1	1115	2	N	-0-			1607
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	74	1	1206	2	N	-0-			1607
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2			1609
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	72	1	1235	2	N	-0-			1609
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1609
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1609
-----														
JAY D. BARTON ET AL B		WELL #: 3H		RRCID -> 226808		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 8066 - 9997				
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	116	1	1950	2	N	82	185	1	1708
						90	9							
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	124	1	2091	2	N	84			1792
						92	9							
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	109	1	1830	2	N	45	175	1	1662
						50	9							
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	637	2	N	75			1737
						83	9							
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	51	1	678	2	N	72			1809
						79	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1809
-----														
EPPS		WELL #: 5		RRCID -> 227140		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 8441 - 10980				
04	5700 X	3363	-0-	-2337	-0-	403	1	2960	2	N	-0-			117
05	5890 X	2530	-0-	-3360	-0-	294	1	2152	2	N	76			193
						84	9							
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	323	1	2371	2	N	-0-			193
07	3286 X	2473	-0-	-813	-0-	297	1	2176	2	N	-0-			193
08	3472 X	1046	-0-	-2426	-0-	126	1	920	2	N	-0-			193
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			193
-----														
ROYER		WELL #: 6		RRCID -> 227392		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7928		PERF. 8422 - 9457				
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	185	1	1354	2	N	-0-			169
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	188	1	1375	2	N	-0-			169
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	170	1	1249	2	N	-0-			169
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	128	1	940	2	N	-0-			169
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	356	2	N	-0-			169
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
-----														
SPARMAN		WELL #: 6		RRCID -> 227445		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 8615 - 9544				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23



-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	1932	-0-	-1068	3966	81 1	1849 2	N	2			32
05	3100 N	2130	-0-	-970	2996	94 1	2036 2	N	-0-			32
06	3000 N	1934	-0-	-1066	1930	94 1	1840 2	N	-0-			32
07	3100 N	1942	-0-	-1158	772	97 1	1845 2	N	-0-			32
*08	2616 N	1844	-0-	-772	-0-	79 1	1765 2	N	-0-	21 1	12 7	-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387

-----  
CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37 7		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-			160
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-			160
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			160
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

-----  
KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

04	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	94 1	4599 2	N	116	84 1		67
05	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	128 9	4593 2	N	94	104 1		57
06	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	97 1	4470 2	N	96	119 1		34
07	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	103 9	4087 2	N	71			105
*08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	94 1	3689 2	N	52	101 1	56 7	-0-
09	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-	78 9		N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
EPPS		WELL #: 6		RRCID -> 229801		COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	2070 N	2003	-0-	-67	-0-	240	1	1763	2	N	-0-				178	
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	222	1	1633	2	N	-0-				178	
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	237	1	1738	2	N	8				186	
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	226	1	1656	2	N	-0-				186	
*08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	198	1	1452	2	N	-0-				186	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				186	
-----																
BREEN		WELL #: 3793H		RRCID -> 229977		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690							
04	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-				598	
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-				598	
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-				598	
07	5363 X	589	-0-	-4774	-0-	47	1	542	2	N	-0-				598	
*08	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	887	1	10204	2	N	53				651	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58	9			N	NO RPT				651	
-----																
HAINES, GRACE 420		WELL #: 5H		RRCID -> 229981		COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962							
04	2820 X	2817	-0-	-3	-0-	2810	2	7	9	N	6				32	
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3375	2	8	9	N	7				39	
06	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3654	2	7	9	N	6				45	
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3635	2	6	9	N	5				50	
*08	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	160	1	3554	2	N	-0-	23	1	27	7	-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
KING 729		WELL #: 6H		RRCID -> 230834		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 8H		RRCID -> 230877		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300							
04	2370 X	1397	-0-	-973	-0-	90	1	1307	2	N	-0-				139	
05	2449 X	1853	-0-	-596	-0-	109	1	1744	2	N	-0-				139	
06	2370 X	507	-0-	-1863	-0-	29	1	478	2	N	-0-				139	
07	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	2	N	-0-				139	
08	1457 X	754	-0-	-703	-0-	53	1	701	2	N	-0-				139	
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT				139	
-----																
HAINES, GRACE 420		WELL #: 6H		RRCID -> 230928		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342							
04	3000 N	1890	-0-	-1110	2377	92	1	1796	2	N	2				30	
05	3056 N	679	-0-	-2377	-0-	90	1	589	2	N	-0-				30	
06	1740 N	118	-0-	-1622	-0-	34	1	84	2	N	-0-				30	
07	1953 N	218	-0-	-1735	-0-	34	1	184	2	N	-0-				30	
08	682 N	329	-0-	-353	-0-	14	1	315	2	N	-0-	8	1	22	7	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132								
WILSON UNIT "B"		WELL #: 4890H		RRCID -> 230969		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2130 N	936	-0-	-1194	-0-	33 1	903 2	N	-0-	322
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	59 1	1645 2	N	8	330
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	9 9	2094 2	N	37	184 1
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	76 1	2200 2	N	7	190
*08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	41 9	1986 2	N	-0-	190
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	79 1		N	NO RPT	190
						8 9				
						72 1				
-----										
CRUISE 'E' 768		WELL #: 7H		RRCID -> 231407		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 5366H		RRCID -> 232185		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086		
04	5010 X	4396	-0-	-614	-0-	154 1	4239 2	N	3	306
05	5177 X	4849	-0-	-328	-0-	3 9	4679 2	N	-0-	306
06	4860 X	2090	-0-	-2770	-0-	170 1	2017 2	N	-0-	306
07	4898 X	10	-0-	-4888	-0-	73 1		N	-0-	306
08	4681 X	1512	-0-	-3169	-0-	10 2	1459 2	N	-0-	306
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	53 1		N	NO RPT	306
-----										
BALLENTINE		WELL #: 4794H		RRCID -> 232945		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774		
04	2940 X	2101	-0-	-839	-0-	166 1	1904 2	N	28	184 1
05	3038 X	1956	-0-	-1082	-0-	31 9	1703 2	N	95	414
06	2940 X	2360	-0-	-580	-0-	148 1	2131 2	N	40	454
07	3038 X	2604	-0-	-434	-0-	105 9	2295 2	N	100	183 1
*08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	185 1	3308 2	N	55	426
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	44 9		N	NO RPT	426
						199 1				
						110 9				
						288 1				
						61 9				
-----										
BORN, VICTOR		WELL #: 5806H		RRCID -> 233278		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790		
04	2850 X	841	-0-	-2009	-0-	29 1	812 2	N	-0-	168
05	2635 X	1875	-0-	-760	-0-	65 1	1793 2	N	15	183
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	17 9	3765 2	N	18	201
07	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	137 1	2875 2	N	13	214
*08	2232 X	1563	-0-	-669	-0-	20 9	1503 2	N	5	219
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-	105 1		N	NO RPT	219
						14 9				
						54 1				
						6 9				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 9H		RRCID -> 233290		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 7844 - 9625		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	380
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	380
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	380
07		1142 N	1142	-0-	-0-	63	1	1079	2	N	-0-	380
*08		188 N	188	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-	380
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	380

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 5H		RRCID -> 233498		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 8468 - 10942		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	29
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2013												

REBA N MILLER		WELL #: 5H		RRCID -> 234027		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 8229 - 11670		
04		2160 N	2	-0-	-2158		2	2		N	-0-	1293
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1293
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1293
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1293
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1293
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	1293

CRUISE E 768		WELL #: 8H		RRCID -> 235069		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7490 - 10405		
04		4080 X	3403	-0-	-677	94	1	3279	2	N	27	75
						30	9					
05		4123 X	3232	-0-	-891	97	1	3122	2	N	12	87
						13	9					
06		3660 X	2941	-0-	-719	91	1	2833	2	N	15	102
						17	9					
07		3782 X	3034	-0-	-748	97	1	2908	2	N	26	37
						29	9					
08		3658 X	2902	-0-	-756	2880	2	22	9	N	20	-0-
09		3390 X	NO RPT	-0-	-3390					N	NO RPT	-0-

SCHULTZ "G"		WELL #: 3628H		RRCID -> 235479		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 8231 - 11950		
04		1800 N	1717	-0-	-83	105	1	1498	2	N	104	573
						114	9					
05		1099 N	1099	-0-	-0-	54	1	874	2	N	155	728
						171	9					
06		592 N	592	-0-	-0-	29	1	483	2	N	73	613
						80	9					
07		355 N	355	-0-	-0-	9	1	153	2	N	175	788
						193	9					
*08		7 N	7	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5	793
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	793

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132									
PIPER		WELL #: 1690H		RRCID -> 235632		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	510 N	271	-0-	-239	-0-	9 1	245 2	N	15		131
						17 9					
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	34 1	940 2	N	3		134
						3 9					
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10 1	285 2	N	2		136
						2 9					
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	13 1	368 2	N	-0-		136
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8 1	224 2	N	-0-		136
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136
-----											
CRUISE 'A' 856		WELL #: 5H		RRCID -> 236359		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52 7	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KIRK 339		WELL #: 6H		RRCID -> 237582		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255		
04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	91 1	3316 2	N	15		53
						17 9					
05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	97 1	3556 2	N	14		67
						15 9					
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	93 1	3404 2	N	18		85
						20 9					
07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	97 1	3401 2	N	13		98
						14 9					
*08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	310 1	3128 2	N	3	101 7	-0-
						3 9					
09	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LUTIE W GEX "B"		WELL #: 6962H		RRCID -> 237652		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
-----											
CRUISE 'E' 768		WELL #: 9H		RRCID -> 238378		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60 7	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 7887H		RRCID -> 239303		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		318

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
PARKER, HARRY		WELL #: 3712H		RRCID -> 240876		COMPL. DATE 02/27/2008				TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	12			746
						13	9							
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	3			749
						3	9							
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	2			751
						2	9							
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-			751
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-			751
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			751
-----														
PEERY A		WELL #: 5730H		RRCID -> 242700		COMPL. DATE 07/03/2008				TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343				
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	489	2	165	9	N	150	183	1	997
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	180			1177
						198	9							
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	146	1	1689	2	N	222			1399
						244	9							
07	3100 N	3504	-0-	404	404	265	1	3031	2	N	189	180	1	1408
						208	9							
*08	1978 N	1574	-0-	-404	-0-	113	1	1354	2	N	97	184	1	1321
						107	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1321
-----														
PIPER, OLA O.		WELL #: 4692H		RRCID -> 242704		COMPL. DATE 07/19/2008				TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947				
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	80	1	1155	2	N	8			526
						9	9							
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	102	1	1614	2	N	3			529
						3	9							
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	103	1	1687	2	N	53			582
						58	9							
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	97	1	1638	2	N	63	185	1	460
						69	9							
*08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	107	1	1392	2	N	42			502
						46	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			502
-----														
BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #: 2532H		RRCID -> 245105		COMPL. DATE 04/28/2008				TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529				
04	0 W	2312	-0-	2312	51257	2151	2	161	9	N	146	186	1	2224
05	0 W	2332	-0-	2332	53589	2125	2	207	9	N	188	187	1	2225
06	0 W	2066	-0-	2066	55655	1920	2	146	9	N	133	181	1	2177
07	0 W	2094	-0-	2094	57749	105	1	1760	2	N	208			2385
						229	9							
*08	0 W	1561	-0-	1561	59310	75	1	1277	2	N	190	368	1	2207
						209	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	59310					N	NO RPT			2207
-----														
PRICE, WD -B-		WELL #: 9621H		RRCID -> 245201		COMPL. DATE 05/21/2008				TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193				
04	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	226	1	3245	2	N	190	184	1	1908
						209	9							
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	176	1	2826	2	N	148	184	1	1872
						163	9							
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	166	1	2733	2	N	122			1994
						134	9							
07	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	112	1	1917	2	N	83	179	1	1898
						91	9							
*08	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	215	1	2838	2	N	112			2010
						123	9							
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			2010

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
WHEAT 252		WELL #: 1 H		RRCID -> 245228		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8815 - 12619			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1470 N	675	-0-	-795	-0-	592 5	83 9	N	75			271
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	77			348
							511 5	85 9					
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	99	191 1		256
							264 5	109 9					
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	225 5	61 9	N	55			311
*08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	N	68			379
							111 5	75 9					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			379
-----													
PEERY A		WELL #: 6730H		RRCID -> 246096		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7357		PERF. 7685 - 11273			
04		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580 2		N	-0-			2967
05		3100 N	8181	-0-	5081	5081	605 1	7576 2	N	-0-			2967
06		8721 X	3640	-0-	-5081	-0-	299 1	3341 2	N	-0-			2967
07		2976 X	1059	-0-	-1917	-0-	88 1	971 2	N	-0-			2967
*08		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 2		N	-0-			2967
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT			2967
-----													
PEERY A		WELL #: 7730H		RRCID -> 258035		COMPL. DATE 03/28/2010		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 7726 - 11373			
04		3000 X	110	-0-	-2890	-0-	6 1	80 2	N	22			5559
							24 9						
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			5559
06		3000 X	51	-0-	-2949	-0-	3 1	48 2	N	-0-			5559
07		3100 X	2681	-0-	-419	-0-	128 1	2166 2	N	352	368 1		5543
							387 9						
*08		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	249 1	3252 2	N	367			5910
							404 9						
09		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			5910
-----													
VESTER, MARTHA 617		WELL #: 1		RRCID -> 258059		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 7760 - 9038			
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	25 1	357 2	N	-0-			117
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	199 2	N	-0-			117
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	N	-0-			117
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 2	N	-0-			117
*08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	14 1	178 2	N	-0-			117
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
-----													
CLEVELAND 103		WELL #: 3H		RRCID -> 258235		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 8626 - 13732			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07		3100 N	6816	-0-	3716	3716	294 1	6456 2	N	60			169
							66 9						
*08		3100 N	5605	-0-	2505	6221	323 1	5265 2	N	15			184
							17 9						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6221			N	NO RPT			184

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132									
ROXIE 282		WELL #: 2 H		RRCID -> 258825		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 8831 - 12565	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	2947	-0-	-53	1104	87 1	1326 2	N	62		4396
						1466 5	68 9				
05	3100 N	2814	-0-	-286	818	96 1	1435 2	N	71	181 1	4286
						1205 5	78 9				
06	4204 X	3386	-0-	-818	-0-	65 1	998 2	N	63		4349
						2254 5	69 9				
07	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	249 1	3747 2	N	216	184 1	4381
						37 5	238 9				
*08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	182 1	2726 2	N	139	198 1	4322
						3 5	153 9				
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT		4322
-----											
VESTER, MARTHA 617		WELL #: 2H		RRCID -> 260628		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8163 - 11945	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELISE 286		WELL #: 4H		RRCID -> 265070		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8640 - 12881	
04	5340 X	4146	-0-	-1194	-0-	391 1	3731 2	N	22	183 1	4230
						24 9					
05	4743 X	2079	-0-	-2664	-0-	158 1	1921 2	N	-0-		4230
06	4800 X	777	-0-	-4023	-0-	58 1	719 2	N	-0-		4230
07	4960 X	1419	-0-	-3541	-0-	94 1	1272 2	N	48		4278
						53 9					
*08	4836 X	2794	-0-	-2042	-0-	212 1	2310 2	N	247	184 1	4341
						272 9					
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			N	NO RPT		4341
-----											
PARKER 618		WELL #: 3H		RRCID -> 265205		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 8145 - 11545	
04	2940 X	1682	-0-	-1258	-0-	52 1	1545 2	N	77	192 1	2201
						85 9					
05	3038 X	928	-0-	-2110	-0-	26 1	883 2	N	17		2218
						19 9					
06	3120 X	735	-0-	-2385	-0-	21 1	714 2	N	-0-		2218
07	3224 X	886	-0-	-2338	-0-	24 1	862 2	N	-0-		2218
08	2635 X	755	-0-	-1880	-0-	27 1	728 2	N	-0-		2218
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		2218
-----											
ROXIE 282		WELL #: 3 H		RRCID -> 265276		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 8641 - 13040	
04	960 N	408	-0-	-552	-0-	221 5	187 9	N	170	195 1	1684
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	N	22		1706
						5 5	24 9				
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 5		N	-0-		1706
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	23 1	352 2	N	197	193 1	1710
						217 5	217 9				
*08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	145 1	2171 2	N	150	197 1	1663
						2 5	165 9				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1663



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
KATY		WELL #: 2285H		RRCID -> 265456		COMPL. DATE 06/28/2010				TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2144	5	158	9	N	144	186	1		1553
05	3100 N	3353	-0-	253	253	207	1	2149	5	N	906	190	1		2269
						997	9								
06	1884 N	1631	-0-	-253	-0-	1495	5	136	9	N	124				2393
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	142	182	1		2353
						1313	5	156	9						
*08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1413	5	160	9	N	145	186	1		2312
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT				2312
-----															
PARKER 618		WELL #: 4H		RRCID -> 265461		COMPL. DATE 04/09/2011				TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046					
04	2940 X	2487	-0-	-453	-0-	145	1	2094	2	N	225	189	1		14195
						248	9								
05	3038 X	2130	-0-	-908	-0-	114	1	1832	2	N	167	196	1		14166
						184	9								
06	2760 X	2006	-0-	-754	-0-	106	1	1753	2	N	134	194	1		14106
						147	9								
07	2759 X	2000	-0-	-759	-0-	102	1	1754	2	N	131	196	1		14041
						144	9								
*08	2759 X	1779	-0-	-980	-0-	117	1	1531	2	N	119				14160
						131	9								
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT				14160
-----															
PEERY A		WELL #: 8730H		RRCID -> 266038		COMPL. DATE 06/07/2011				TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353					
04	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6574	2	277	9	N	252	193	1		2450
05	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	475	1	5865	2	N	299	193	1		2556
						329	9								
06	6150 X	3508	-0-	-2642	-0-	290	1	3199	2	N	17	190	1		2383
						19	9								
07	6510 X	4219	-0-	-2291	-0-	355	1	3864	2	N	-0-				2383
08	7068 X	4064	-0-	-3004	-0-	3801	2	263	9	N	239				2622
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT				2622
-----															
REBA N MILLER		WELL #: 11H		RRCID -> 266365		COMPL. DATE 01/03/2011				TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738					
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	210	1	3021	2	N	187				1901
						206	9								
05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	207	1	3326	2	N	204	383	1		1722
						224	9								
06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	193	1	3184	2	N	182	189	1		1715
						200	9								
07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	184	1	3154	2	N	189	182	1		1722
						208	9								
*08	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	302	1	3964	2	N	210				1932
						231	9								
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT				1932
-----															
MARTHA VESTER 617		WELL #: 3H		RRCID -> 266368		COMPL. DATE 05/14/2011				TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777					
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	110	1	1578	2	N	159	190	1		3222
						175	9								
05	3100 N	4114	-0-	1014	1014	224	1	3595	2	N	268	386	1		3104
						295	9								
06	3000 N	4268	-0-	1268	2282	231	1	3809	2	N	207	193	1		3118
						228	9								
07	3100 N	4333	-0-	1233	3515	220	1	3801	2	N	284	194	1		3208
						312	9								
*08	3100 N	4274	-0-	1174	4689	278	1	3679	2	N	288				3496
						317	9								
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	1689					N	NO RPT				3496

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
MARTHA VESTER 617			WELL #: 4H		RRCID -> 266369		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 7936		PERF. 8446 - 12641		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1920 X	1669	-0-	-251	-0-	100 1	1442 2	N	115				7997
05	1457 X	570	-0-	-887	-0-	127 9	407 2	N	125	184	1		7938
06	147 X	147	-0-	-0-	-0-	25 1	64 2	N	72	183	1		7827
07	3658 X	7	-0-	-3651	-0-	138 9	6 9	N	5				7832
*08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	4 1		N	-0-				7832
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-	79 9		N	NO RPT				7832
-----													
KATY			WELL #: 4285H		RRCID -> 266370		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 8269		PERF. 8891 - 13019		
04	7710 X	5621	-0-	-2089	-0-	437 1	5019 2	N	150	186	1		1717
05	7595 X	4629	-0-	-2966	-0-	165 9	4192 2	N	85	187	1		1615
06	5910 X	2734	-0-	-3176	-0-	343 1	2530 2	N	-0-				1615
07	5611 X	3202	-0-	-2409	-0-	94 9	2920 2	N	62				1677
*08	5797 X	5209	-0-	-588	-0-	204 1	4492 2	N	276	185	1		1768
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	214 1		N	NO RPT				1768
-----													
PRICE, WD -B-			WELL #: 11H		RRCID -> 266372		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8260 - 12100		
04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	244 1	3514 2	N	125	184	1		3860
05	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	138 9	3562 2	N	150				4010
06	3870 X	3740	-0-	-130	-0-	222 1	3395 2	N	127	184	1		3953
07	3999 X	3481	-0-	-518	-0-	165 9	3149 2	N	135	182	1		3906
*08	3999 X	3294	-0-	-705	-0-	205 1	2956 2	N	104				4010
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	140 9		N	NO RPT				4010
-----													
DR TYSON			WELL #: 4623H		RRCID -> 266373		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8218 - 12467		
04	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	606 1	8719 2	N	239	375	1		2090
05	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	263 9	8364 2	N	237	189	1		2138
06	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	520 1	7823 2	N	142	185	1		2095
07	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	261 9	8256 2	N	199	185	1		2109
*08	9920 X	8647	-0-	-1273	-0-	474 1	7853 2	N	175				2284
09	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-	156 9		N	NO RPT				2284

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
GRAVES		WELL #: 8530H		RRCID -> 266392		COMPL. DATE 07/18/2011				TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	956 X	956	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	N	231	186	1	10989
05	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	254	9	2133	2	N	315	367	1	10937
06	3000 N	3164	-0-	164	164	133	1	2592	2	N	377	365	1	10949
07	1965 N	1801	-0-	-164	-0-	347	9	1451	2	N	242	177	1	11014
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	157	1	9	2	N	18	183	1	10849
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	415	9			N	NO RPT			10849
						84	1							
						266	9							
						1	1							
						20	9							
-----														
ELISE 286		WELL #: 3H		RRCID -> 266398		COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453				
04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	223	1	2562	2	N	182	179	1	1092
05	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	200	9	3343	2	N	187	189	1	1090
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	273	1	2947	2	N	152	179	1	1063
07	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	206	9	2278	2	N	205	184	1	1084
*08	3100 X	2557	-0-	-543	-0-	238	1	2175	2	N	165	186	1	1063
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	167	9			N	NO RPT			1063
						226	9							
						200	1							
						182	9							
-----														
ELISE 286		WELL #: 5H		RRCID -> 266461		COMPL. DATE 10/25/2011				TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960				
04	1200 X	2	-0-	-1198	-0-	2	2	2556	2	N	-0-			8161
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	318	1	2897	2	N	436	369	1	8228
06	3000 N	3695	-0-	695	695	480	9	2714	2	N	513	546	1	8195
07	3100 N	3262	-0-	162	857	234	1	2371	2	N	317	364	1	8148
*08	3100 N	2898	-0-	-202	655	564	9	281	2	N	281	182	1	8247
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-	199	1			N	NO RPT			8247
						349	9							
						218	1							
						309	9							
-----														
DAISY GRAVES		WELL #: 5529H		RRCID -> 266462		COMPL. DATE 01/06/2012				TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774				
04	13170 X	13034	-0-	-136	-0-	1461	1	10711	2	N	784	739	1	14662
05	13609 X	13032	-0-	-577	-0-	862	9	10725	2	N	767	745	1	14684
06	12390 X	3777	-0-	-8613	-0-	1463	1	2743	2	N	724	550	1	14858
07	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-	844	9	796	2	N	796	720	1	14934
*08	13200 X	13200	-0-	-0-	-0-	238	1	11452	2	N	803	740	1	14997
09	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-	796	9			N	NO RPT			14997
						883	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
KATY		WELL #: 6285H		RRCID -> 266700		COMPL. DATE 08/05/2011				TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	249	1	2851	2	N	97			7460
05	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	107	9	4248	2	N	226	374	1	7312
06	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	348	1	4256	2	N	134			7446
07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	249	9	4531	2	N	166	183	1	7429
*08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	344	1	3629	2	N	200	186	1	7443
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	147	9			N	NO RPT			7443
						332	1							
						183	9							
						334	1							
						220	9							
DAISY GRAVES 529		WELL #: 4H		RRCID -> 266707		COMPL. DATE 01/06/2012				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1560
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1560
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1560
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1560
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1560
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1560
GRAVES		WELL #: 9530H		RRCID -> 267108		COMPL. DATE 01/20/2012				TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655				
04	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	1203	1	17326	2	N	1032	760	1	7726
05	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	1135	9	15361	2	N	763	952	1	7537
06	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	954	1	13710	2	N	602	575	1	7564
07	21390 X	15097	-0-	-6293	-0-	839	9	13623	2	N	624	575	1	7613
*08	21390 X	13857	-0-	-7533	-0-	824	1	12234	2	N	635			8248
09	19650 X	NO RPT	-0-	-19650	-0-	662	9			N	NO RPT			8248
						788	1							
						686	9							
						924	1							
						699	9							
DOYLE, J.B.		WELL #: 17H		RRCID -> 267715		COMPL. DATE 09/12/2012				TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789				
04	7140 X	7116	-0-	-24	-0-	341	1	6657	2	N	107			1334
05	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	118	9	7095	2	N	137	184	1	1287
06	7260 X	6477	-0-	-783	-0-	326	1	6153	2	N	45			1332
07	7502 X	5387	-0-	-2115	-0-	151	9	5122	2	N	40	182	1	1190
*08	7378 X	4844	-0-	-2534	-0-	274	1	4553	2	N	33			1223
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-	50	9			N	NO RPT			1223
						221	1							
						44	9							
						255	1							
						36	9							
DOYLE, J.B.		WELL #: 9703H		RRCID -> 267788		COMPL. DATE 08/28/2012				TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423				
04	2010 X	4	-0-	-2006	-0-	4	2			N	-0-			2409
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2409
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2409
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2409
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2409
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2409

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
GRAVES		WELL #: 11H		RRCID -> 268352		COMPL. DATE 10/30/2012				TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2550 X	233	-0-	-2317	-0-	6	1	93	2	N	122					2407
						134	9									
05	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	102	1	1636	2	N	448	391	1			2464
						493	9									
06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	216	1	3582	2	N	413	389	1			2488
						454	9									
07	3100 N	5467	-0-	2367	2367	277	1	4754	2	N	396	389	1			2495
						436	9									
*08	3100 N	8576	-0-	5476	7843	566	1	7458	2	N	502					2997
						552	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7843					N	NO RPT					2997
-----																
SCHULTZ 'G'		WELL #: 4628H		RRCID -> 268477		COMPL. DATE 09/26/2012				TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982						
04	9300 X	5931	-0-	-3369	-0-	363	1	5230	2	N	307	374	1			10086
						338	9									
05	9610 X	1351	-0-	-8259	-0-	68	1	1101	2	N	165	188	1			10063
						182	9									
06	9060 X	245	-0-	-8815	-0-	21	2	224	9	N	204					10267
07	7905 X	299	-0-	-7606	-0-	2	1	27	2	N	245	190	1			10322
						270	9									
*08	7905 X	280	-0-	-7625	-0-	3	1	35	2	N	220					10542
						242	9									
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10542
-----																
BATTIN 528		WELL #: 4HR		RRCID -> 268479		COMPL. DATE 08/18/2012				TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086						
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	199	1	1461	2	N	251	385	1			688
						276	9									
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	129	1	946	2	N	277					965
						305	9									
06	1890 X	177	-0-	-1713	-0-	1	2	176	9	N	160	385	1			740
07	1953 X	1802	-0-	-151	-0-	84	1	1433	2	N	259	193	1			806
						285	9									
*08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	185	1	2418	2	N	351					1157
						386	9									
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					1157
-----																
KATY		WELL #: 3285H		RRCID -> 268535		COMPL. DATE 07/09/2012				TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031						
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	265	1	3042	2	N	213	184	1			513
						234	9									
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	250	1	3058	2	N	521	183	1			851
						573	9									
06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	219	1	2714	2	N	147	183	1			815
						162	9									
07	4123 X	3667	-0-	-456	-0-	236	1	3229	2	N	184	184	1			815
						202	9									
08	4123 X	3230	-0-	-893	-0-	257	1	2802	2	N	155					970
						171	9									
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					970

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
GRAY 683			WELL #: 1H		RRCID -> 268700		COMPL. DATE 01/14/2013			TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	35717 X	9460	-0-	-26257	-0-	590 1 376 9	8494 2	N	342	388 1	102	
05	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	629 1 382 9	9049 2	N	347	183 1	266	
06	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	591 1 348 9	8500 2	N	316	382 1	200	
07	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	598 1 353 9	8601 2	N	321	390 1	131	
*08	9641 X	9346	-0-	-295	-0-	584 1 364 9	8398 2	N	331		462	
09	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-			N	NO RPT		462	
SCHULTZ 783			WELL #: 1H		RRCID -> 269467		COMPL. DATE 10/11/2012			TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250		
04	11310 X	10059	-0-	-1251	-0-	648 1 151 9	9260 2	N	137		1109	
05	11377 X	10166	-0-	-1211	-0-	590 1 121 9	9455 2	N	110	195 1	1024	
06	9990 X	9647	-0-	-343	-0-	544 1 144 9	8959 2	N	131	192 1	963	
07	10323 X	9601	-0-	-722	-0-	524 1 114 9	8963 2	N	104		1067	
08	10323 X	9510	-0-	-813	-0-	664 1 127 9	8719 2	N	115		1078	
09	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-			N	NO RPT		1078	
PURDUM UNIT			WELL #: 9013H		RRCID -> 269602		COMPL. DATE 09/29/2012			TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7992 - 12088		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		403	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		403	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		403	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		403	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		403	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		403	
REBA N MILLER			WELL #: 14H		RRCID -> 273722		COMPL. DATE 06/10/2012			TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395		
04	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	395 1 305 9	5684 2	N	277	186 1	426	
05	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	367 1 334 9	5889 2	N	304	373 1	357	
06	6330 X	6241	-0-	-89	-0-	340 1 289 9	5612 2	N	263	181 1	439	
07	6541 X	6372	-0-	-169	-0-	335 1 295 9	5742 2	N	268	361 1	346	
*08	6541 X	5735	-0-	-806	-0-	387 1 253 9	5095 2	N	230	184 1	392	
09	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			N	NO RPT		392	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132		WELL #: 10H		RRCID -> 273966	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH 7811	PERF. 8608	- 12400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3000 N	4077	-0-	1077	4576	243	1	3512	2	N	293	389	1	287
05	3100 N	5300	-0-	2200	6776	322	9	4675	2	N	304	195	1	396
06	3000 N	1761	-0-	-1239	5537	291	1	1596	2	N	62	192	1	266
07	7136 X	1599	-0-	-5537	-0-	334	9	1425	2	N	84			350
*08	620 X	381	-0-	-239	-0-	97	1	354	2	N	-0-			350
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-	68	9			N	NO RPT			350
-----														
PARNELL RANCH 165		WELL #: 2H		RRCID -> 274206	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 8638	PERF. 9112	- 13483						
04	7650 X	6876	-0-	-774	-0-	320	1	5923	2	N	352	3	1	2567
05	7657 X	7346	-0-	-311	-0-	246	5	6424	2	N	323			2890
06	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	369	1	6507	2	N	310	280	1	2920
07	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	198	5	341	9		300			3220
*08	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	373	1	7174	2	N	300	301	1	3219
09	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-	169	5	330	9					3219
-----														
JONES TRUST 272		WELL #: 2H		RRCID -> 276332	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 8551	PERF. 9065	- 13270						
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	141	1	1422	2	N	100			803
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	110	9	1360	2	N	137	191	1	749
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	135	1	1819	2	N	179	180	1	748
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	151	9	1987	2	N	257	360	1	645
*08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	180	1	482	2	N	204	185	1	664
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	197	9	224	9	N	NO RPT			664
-----														
SCHULTZ BROTHERS A		WELL #: 4627H		RRCID -> 276339	COMPL. DATE 05/21/2013	TOTAL DEPTH 7763	PERF. 8168	- 11979						
04	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	550	1	7935	2	N	433	367	1	1147
05	8587 X	6992	-0-	-1595	-0-	476	9	6104	2	N	463	570	1	1040
06	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	379	1	11284	2	N	668	568	1	1140
07	12245 X	6263	-0-	-5982	-0-	509	9	5395	2	N	504	558	1	1086
*08	9362 X	6277	-0-	-3085	-0-	681	1	5326	2	N	498			1584
09	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-	735	9			N	NO RPT			1584

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
JONES TRUST 272		WELL #: 4H		RRCID -> 276935		COMPL. DATE 06/11/2013				TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5280 X	4789	-0-	-491	-0-	381	1	3862	2	N	496	519	1	841
						546	9							
05	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	435	1	4400	2	N	554	561	1	834
						609	9							
06	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	427	1	4320	2	N	546	550	1	830
						601	9							
07	4898 X	4887	-0-	-11	-0-	388	1	3923	2	N	524	545	1	809
						576	9							
*08	4960 X	4732	-0-	-228	-0-	374	1	3731	2	N	528	555	1	782
						46	5	581	9					
09	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT			782
-----														
PARNELL RANCH 165		WELL #: 3H		RRCID -> 277212		COMPL. DATE 10/22/2013				TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770				
04	8760 X	6805	-0-	-1955	-0-	321	1	5927	2	N	506	3	1	4516
						557	9							
05	8401 X	5876	-0-	-2525	-0-	262	1	4583	2	N	530			5046
						448	5	583	9					
06	7350 X	6036	-0-	-1314	-0-	292	1	5088	2	N	532	569	1	5009
						71	5	585	9					
07	7099 X	5135	-0-	-1964	-0-	193	1	4257	2	N	461			5470
						178	5	507	9					
*08	7099 X	5366	-0-	-1733	-0-	255	1	4164	2	N	545	490	1	5525
						347	5	600	9					
09	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			5525
-----														
BAILEY 271		WELL #: 2H		RRCID -> 277669		COMPL. DATE 04/09/2014				TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100				
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	237	1	2397	2	N	323	2	1	3062
						355	9							
05	3038 X	3037	-0-	-1	-0-	243	1	2458	2	N	305			3367
						336	9							
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	167	1	1683	2	N	261	278	1	3350
						287	9							
07	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	203	1	2051	2	N	387			3737
						426	9							
*08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	182	1	1836	2	N	345	381	1	3701
						380	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3701
-----														
DR TYSON		WELL #: 6623H		RRCID -> 278023		COMPL. DATE 10/10/2013				TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8401 - 11848				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
JONES TRUST 272			WELL #:	3H	RRCID -> 278249	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8838	-	13206
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	3090 X	2839	-0-	-251	-0-	217 1 433 9	2189 2	N	394	368 1	177		
05	3193 X	2559	-0-	-634	-0-	194 1 400 9	1965 2	N	364	371 1	170		
06	2280 X	2277	-0-	-3	-0-	179 1 287 9	1811 2	N	261	179 1	252		
07	2356 X	2186	-0-	-170	-0-	176 1 231 9	1779 2	N	210	365 1	97		
*08	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	194 1 1108 5	850 2 242 9	N	220	180 1	137		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137		
PORTER UNIT 324			WELL #:	2H	RRCID -> 278429	COMPL. DATE	03/03/2015	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8263	-	12968
04	9360 X	6652	-0-	-2708	-0-	366 1 2 5	5730 2	N	504	555 1	543		
05	9083 X	6456	-0-	-2627	-0-	352 1 12 5	5508 2	N	531	556 1	518		
06	8580 X	6060	-0-	-2520	-0-	334 1 498 9	5228 2	N	453	364 1	607		
07	7781 X	5914	-0-	-1867	-0-	326 1 476 9	5112 2	N	433	359 1	681		
*08	6882 X	5644	-0-	-1238	-0-	309 1 31 5	4834 2 470 9	N	427	358 1	750		
09	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-			N	NO RPT		750		
PORTER UNIT 324			WELL #:	4H	RRCID -> 278431	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8702	-	12700
04	7800 X	5327	-0-	-2473	-0-	284 1 327 5	4434 2	N	256	180 1	466		
05	7161 X	5681	-0-	-1480	-0-	326 1 252 9	5103 2	N	229	369 1	326		
06	6810 X	5772	-0-	-1038	-0-	333 1 224 9	5215 2	N	204	180 1	350		
07	6882 X	5975	-0-	-907	-0-	314 1 501 5	4915 2 245 9	N	223	178 1	395		
*08	5673 X	4384	-0-	-1289	-0-	4158 2	226 9	N	205	184 1	416		
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			N	NO RPT		416		
PORTER UNIT 324			WELL #:	3H	RRCID -> 278432	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8303	-	12471
04	6630 X	5064	-0-	-1566	-0-	280 1 21 5	4375 2	N	353	363 1	499		
05	6851 X	5425	-0-	-1426	-0-	297 1 372 9	4756 2	N	338	366 1	471		
06	5340 X	4935	-0-	-405	-0-	270 1 99 5	4234 2	N	302	364 1	409		
07	5177 X	4824	-0-	-353	-0-	266 1 87 5	4172 2 299 9	N	272	181 1	500		
*08	5239 X	4618	-0-	-621	-0-	245 1 232 5	3845 2 296 9	N	269	368 1	401		
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			N	NO RPT		401		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
PORTER UNIT 324		WELL #: 5H		RRCID -> 278435		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 8245 - 12475			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	11220 X	7140	-0-	-4080	-0-	394	1	6176	2	N	276	370 1	332
						266	5	304	9				
05	10478 X	7002	-0-	-3476	-0-	399	1	6287	2	N	287	189 1	430
						316	9						
06	9480 X	6479	-0-	-3001	-0-	370	1	5800	2	N	281	372 1	339
						309	9						
07	8711 X	6417	-0-	-2294	-0-	366	1	5727	2	N	286	182 1	443
						9	5	315	9				
*08	8711 X	6250	-0-	-2461	-0-	358	1	5607	2	N	251	371 1	323
						9	5	276	9				
09	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT		323
PORTER 324		WELL #: 1H		RRCID -> 278469		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8380 - 13150			
04	7260 X	6248	-0-	-1012	-0-	192	1	5397	2	N	322	185 1	788
						305	5	354	9				
05	7502 X	5989	-0-	-1513	-0-	154	1	5257	2	N	345	374 1	759
						198	5	380	9				
06	6480 X	6165	-0-	-315	-0-	156	1	5401	2	N	359	370 1	748
						213	5	395	9				
07	6696 X	6690	-0-	-6	-0-	142	1	5851	2	N	351	365 1	734
						311	5	386	9				
*08	6479 X	6413	-0-	-66	-0-	237	1	5500	2	N	322	359 1	697
						322	5	354	9				
09	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT		697
CLEVELAND 103		WELL #: 2H		RRCID -> 278478		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 9080 - 13672			
04	4650 X	3886	-0-	-764	-0-	321	1	3242	2	N	294	185 1	1011
						323	9						
05	4805 X	3086	-0-	-1719	-0-	266	1	2691	2	N	117	185 1	943
						129	9						
06	4170 X	3066	-0-	-1104	-0-	266	1	2697	2	N	94	183 1	854
						103	9						
07	4309 X	2956	-0-	-1353	-0-	240	1	2431	2	N	259	183 1	930
						285	9						
*08	4247 X	3127	-0-	-1120	-0-	232	1	2346	2	N	499	185 1	1244
						549	9						
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT		1244
ELMER GRAVES 615		WELL #: 1H		RRCID -> 278488		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 8521 - 13023			
04	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	837	1	12027	2	N	780	551 1	1957
						858	9						
05	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	837	1	13438	2	N	685	915 1	1727
						754	9						
06	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	762	1	12589	2	N	557	549 1	1735
						613	9						
07	13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	722	1	12406	2	N	514	353 1	1896
						565	9						
*08	14167 X	13174	-0-	-993	-0-	893	1	11762	2	N	472	548 1	1820
						519	9						
09	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT		1820

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
ELMER GRAVES 615			WELL #: 4H		RRCID -> 278490		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8389 - 12019		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	11820 X	8655	-0-	-3165	-0-	528 1 524 9	7603 2	N	476	361 1	1271		
05	11222 X	7853	-0-	-3369	-0-	440 1 315 9	7098 2	N	286	371 1	1186		
06	9000 X	7081	-0-	-1919	-0-	386 1 298 9	6397 2	N	271	182 1	1275		
07	7781 X	6867	-0-	-914	-0-	360 1 318 9	6189 2	N	289	369 1	1195		
*08	8959 X	4794	-0-	-4165	-0-	326 1 173 9	4295 2	N	157		1352		
09	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-			N	NO RPT		1352		
ELMER GRAVES 615			WELL #: 3H		RRCID -> 278493		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8242 - 12854		
04	16350 X	9856	-0-	-6494	-0-	614 1 380 9	8862 2	N	345	370 1	438		
05	16895 X	9600	-0-	-7295	-0-	531 1 516 9	8553 2	N	469	360 1	547		
06	10710 X	9959	-0-	-751	-0-	535 1 563 9	8861 2	N	512	545 1	514		
07	11067 X	9769	-0-	-1298	-0-	509 1 513 9	8747 2	N	466	360 1	620		
*08	11067 X	9243	-0-	-1824	-0-	619 1 455 9	8169 2	N	414	541 1	493		
09	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-			N	NO RPT		493		
ELMER GRAVES 615			WELL #: 5H		RRCID -> 278495		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 8197 - 12875		
04	9840 X	2508	-0-	-7332	-0-	144 1 296 9	2068 2	N	269	183 1	1101		
05	7502 X	1561	-0-	-5941	-0-	81 1 176 9	1304 2	N	160	189 1	1072		
06	6270 X	1227	-0-	-5043	-0-	60 1 171 9	996 2	N	155	183 1	1044		
07	4557 X	1568	-0-	-2989	-0-	75 1 193 9	1300 2	N	175	179 1	1040		
*08	4557 X	1362	-0-	-3195	-0-	84 1 161 9	1117 2	N	146	185 1	1001		
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		1001		
ELMER GRAVES 615			WELL #: 2H		RRCID -> 278496		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 8406 - 12430		
04	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	346 1 559 9	7282 2	N	508	369 1	1006		
05	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	458 1 513 9	9121 2	N	466	555 1	917		
06	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	373 1 1879 5	6201 2	N	373	367 1	923		
07	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	334 1 1718 5	5747 2	N	336	366 1	893		
*08	8060 X	7224	-0-	-836	-0-	383 1 1432 5	5050 2	N	326	184 1	1035		
09	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-		359 9	N	NO RPT		1035		
DOYLE, J.B.			WELL #: 10H		RRCID -> 278519		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7773		PERF. 8327 - 12462		
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-		468		
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		468		
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		468		
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		468		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		468		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		468		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
PEYTON RANCH 417		WELL #: 1H		RRCID -> 278600		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8463 - 12265				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		27390 X	19219	-0-	-8171	-0-	1721 1	17408 2	N		82	194 1		110
05		27714 X	20064	-0-	-7650	-0-	90 9	1797 1	N		92			202
06		25890 X	18478	-0-	-7412	-0-	101 9	1651 1	N		114	178 1		138
07		21483 X	17604	-0-	-3879	-0-	125 9	1575 1	N		100			238
*08		21204 X	17788	-0-	-3416	-0-	110 9	1593 1	N		89	167 1		160
09		19410 X	NO RPT	-0-	-19410	-0-	98 9			N	NO RPT			160
-----														
MARTHA VESTER 617		WELL #: 6H		RRCID -> 278613		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8180 - 12397				
04		5970 X	4141	-0-	-1829	-0-	231 1	3340 2	N		518	388 1		768
05		6169 X	2236	-0-	-3933	-0-	570 9	111 1	N		321	379 1		710
06		3900 X	3026	-0-	-874	-0-	111 1	1772 2	N		382	381 1		711
07		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	353 9	149 1	N		461	375 1		797
*08		4340 X	3625	-0-	-715	-0-	420 9	218 1	N		384			1181
09		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	507 9	225 1	N		422 9			1181
-----														
MARTHA VESTER 617		WELL #: 5H		RRCID -> 278616		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7876		PERF. 8651 - 12547				
04		159859 X	9863	-0-	-149996	-0-	579 1	8387 2	N		815	755 1		792
05		13361 X	10921	-0-	-2440	-0-	897 9	569 1	N		888	775 1		905
06		9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	178 5	9197 2	N		820	958 1		767
07		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	482 1	8013 2	N		635	518 1		884
*08		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	215 5	902 9	N		985			1869
09		1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-	403 1	6967 2	N		985			1869
-----														
HAGER TRUST 616		WELL #: 3H		RRCID -> 278625		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8552 - 13035				
04		20970 X	10862	-0-	-10108	-0-	666 1	9587 2	N		554	561 1		1138
05		15190 X	11953	-0-	-3237	-0-	609 9	665 1	N		538	556 1		1120
06		8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	592 9	10696 2	N		335	371 1		1084
07		9858 X	4976	-0-	-4882	-0-	469 1	7761 2	N		226	191 1		1119
*08		11222 X	4652	-0-	-6570	-0-	369 9	259 1	N		239	185 1		1173
09		11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-	249 9	308 1	N		263 9			1173

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
PARKER 618		WELL #: 2H		RRCID -> 278766		COMPL. DATE 04/21/2014				TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8280 X	7014	-0-	-1266	-0-	420	1	6098	2	N	451	371	1	1773
05	8556 X	7167	-0-	-1389	-0-	496	9	6256	2	N	451	554	1	1670
06	8070 X	7447	-0-	-623	-0-	388	1	6507	2	N	429	356	1	1743
07	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	27	5	472	9					
*08	7781 X	7705	-0-	-76	-0-	392	1	7336	2	N	463	361	1	1845
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-	76	5	509	9					1698
						509	1	6716	2	N	402	549	1	1698
						38	5	442	9					1698
										N	NO RPT			1698
PARKER 618		WELL #: 5H		RRCID -> 278769		COMPL. DATE 05/03/2014				TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491				
04	4050 X	63	-0-	-3987	-0-	4	1	56	2	N	3			265
05	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	3	9	889	2	N	205	181	1	289
06	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	2	N	241	362	1	168
07	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	226	9	1202	2	N	253	182	1	239
*08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	60	1	285	9					318
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69	1	278	9					318
						95	1	1242	2	N	259	180	1	318
						285	9			N	NO RPT			318
PARKER 618		WELL #: 6H		RRCID -> 278770		COMPL. DATE 05/02/2014				TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290				
04	8190 X	7608	-0-	-582	-0-	456	1	6560	2	N	538	546	1	1095
05	8463 X	7392	-0-	-1071	-0-	592	9	6491	2	N	453	561	1	987
06	8370 X	6604	-0-	-1766	-0-	403	1	5842	2	N	372	362	1	997
07	8649 X	7493	-0-	-1156	-0-	498	9	6669	2	N	397	365	1	1029
*08	8246 X	7357	-0-	-889	-0-	353	1	420	9					1042
09	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-	409	9	6448	2	N	382	369	1	1042
						387	1			N	NO RPT			1042
						437	9							
						489	1							
						420	9							
WHEAT 252		WELL #: 4H		RRCID -> 278846		COMPL. DATE 05/21/2014				TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782				
04	167810 X	4016	-0-	-163794	-0-	87	1	1621	2	N	207	190	1	288
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	2080	5	228	9					278
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	93	1	1617	2	N	185	195	1	269
07	4402 X	3420	-0-	-982	-0-	1817	5	204	9					458
*08	4402 X	3399	-0-	-1003	-0-	88	1	1547	2	N	185	194	1	432
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	1777	5	204	9					432
						67	1	1481	2	N	189			432
						1664	5	208	9					432
						74	1	1214	2	N	170	196	1	432
						1924	5	187	9					432
										N	NO RPT			432

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC				//CONT.//	441132									
WHEAT 252				WELL #:	5H	RRCID -> 278849	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9140	-	13065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		227136 X	4855	-0-	-222281	-0-	210 1	3884 2	N	354	367 1			756
							372 5	389 9						
05		5456 X	5271	-0-	-185	-0-	222 1	3880 2	N	371	378 1			749
							761 5	408 9						
06		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	203 1	3549 2	N	316	376 1			689
							767 5	348 9						
07		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	164 1	3616 2	N	311	359 1			641
							1190 5	342 9						
*08		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	212 1	3456 2	N	312	187 1			766
							1201 5	343 9						
09		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			N	NO RPT				766
-----														
PEYTON RANCH 417				WELL #:	3H	RRCID -> 278857	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8424	-	12544
04		8250 X	5030	-0-	-3220	-0-	451 1	4557 2	N	20				87
							22 9							
05		8525 X	4909	-0-	-3616	-0-	441 1	4466 2	N	2				89
							2 9							
06		7830 X	4949	-0-	-2881	-0-	444 1	4497 2	N	7				96
							8 9							
07		5363 X	4198	-0-	-1165	-0-	377 1	3810 2	N	10				106
							11 9							
*08		5363 X	2934	-0-	-2429	-0-	264 1	1796 2	N	-0-				106
							874 5							
09		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			N	NO RPT				106
-----														
ROXIE 282				WELL #:	5H	RRCID -> 278864	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8733	-	12854
04		292387 X	7257	-0-	-285130	-0-	537 1	6167 2	N	362	197 1			260
							155 5	398 9						
05		7905 X	5867	-0-	-2038	-0-	972 1	4300 2	N	269	392 1			137
							299 5	296 9						
06		6750 X	5305	-0-	-1445	-0-	215 1	2669 2	N	312	191 1			258
							2078 5	343 9						
07		8339 X	6264	-0-	-2075	-0-	390 1	5336 2	N	402	577 1			83
							96 5	442 9						
*08		8339 X	5057	-0-	-3282	-0-	370 1	4025 2	N	376	198 1			261
							248 5	414 9						
09		7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-			N	NO RPT				261
-----														
ROXIE 282				WELL #:	4H	RRCID -> 278866	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8804	-	12941
04		182866 X	10736	-0-	-172130	-0-	839 1	9620 2	N	252	184 1			761
							277 9							
05		13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	964 1	11769 2	N	439	372 1			828
							483 9							
06		14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	1012 1	12523 2	N	444	366 1			906
							488 9							
07		13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	872 1	11912 2	N	443	549 1			800
							487 9							
*08		12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	1031 1	11199 2	N	371	369 1			802
							408 9							
09		12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-			N	NO RPT				802
-----														
DAISY GRAVES 529				WELL #:	6H	RRCID -> 278872	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8567	-	12638
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				136
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				136
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				136
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				136
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				136
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				136

OIL AND GAS DIVISION

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	13380 X	7627	-0-	-5753	-0-	687	1	6938	2	N	2		118
05	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	797	1	8061	2	N	2		120
06	8460 X	8168	-0-	-292	-0-	736	1	7432	2	N	-0-		120
07	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	850	1	8589	2	N	-0-		120
*08	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	921	1	9310	2	N	-0-		120
09	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT		120

-----  
PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

04	14760 X	6781	-0-	-7979	-0-	609	1	6163	2	N	8		260
05	13857 X	5461	-0-	-8396	-0-	490	1	4951	2	N	18		278
06	12330 X	6946	-0-	-5384	-0-	624	1	6316	2	N	5		283
07	10850 X	8606	-0-	-2244	-0-	774	1	7832	2	N	-0-		283
08	9021 X	8051	-0-	-970	-0-	723	1	7311	2	N	15		298
09	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT		298

-----  
REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

04	564108 X	9564	-0-	-554544	-0-	591	1	8487	2	N	442	368	1	562
05	11067 X	7991	-0-	-3076	-0-	448	1	7187	2	N	324	368	1	518
06	10710 X	8270	-0-	-2440	-0-	447	1	7388	2	N	395	365	1	548
07	9889 X	7937	-0-	-1952	-0-	416	1	7132	2	N	354	359	1	543
*08	9889 X	5352	-0-	-4537	-0-	360	1	4733	2	N	235	184	1	594
09	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT			594

-----  
ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

04	117872 X	6390	-0-	-111482	-0-	491	1	5626	2	N	248	194	1	240
05	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	411	1	5018	2	N	178	195	1	223
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	183	1	2270	2	N	67			290
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	74	9			N	-0-			290
08	1891 X	1664	-0-	-227	-0-	130	1	1406	2	N	115			405
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-		5	127	9	N	NO RPT			405

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
WHEAT 252			WELL #:		3H	RRCID -> 279068	COMPL. DATE 05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF. 9045 - 13064			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	197171 X	6122	-0-	-191049	-0-	228 1 1237 5	4235 2 422 9	N	384	392 1	608		
05	6789 X	5752	-0-	-1037	-0-	256 1 571 5	4472 2 453 9	N	412	388 1	632		
06	6030 X	5448	-0-	-582	-0-	239 1 608 5	4181 2 420 9	N	382	583 1	431		
07	8339 X	5694	-0-	-2645	-0-	200 1 689 5	4394 2 411 9	N	374	194 1	611		
*08	8339 X	5438	-0-	-2901	-0-	259 1 587 5	4221 2 371 9	N	337	392 1	556		
09	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			N	NO RPT		556		
HAGER TRUST 616			WELL #:		4H	RRCID -> 279070	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8501 - 13036			
04	15330 X	10391	-0-	-4939	-0-	642 1 496 9	9253 2	N	451	373 1	321		
05	13361 X	10694	-0-	-2667	-0-	596 1 509 9	9589 2	N	463	563 1	221		
06	11880 X	9633	-0-	-2247	-0-	525 1 428 9	8680 2	N	389	362 1	248		
07	11377 X	7617	-0-	-3760	-0-	401 1 328 9	6888 2	N	298	365 1	181		
*08	11377 X	8062	-0-	-3315	-0-	541 1 395 9	7126 2	N	359	185 1	355		
09	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-			N	NO RPT		355		
HAGER TRUST 616			WELL #:		5H	RRCID -> 279071	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8548 - 12972			
04	7920 X	5345	-0-	-2575	-0-	309 1 596 9	4440 2	N	542	556 1	518		
05	8184 X	5766	-0-	-2418	-0-	306 1 7 5	4919 2 534 9	N	485	563 1	440		
06	7890 X	5515	-0-	-2375	-0-	282 1 53 5	4659 2 521 9	N	474	363 1	551		
07	7192 X	4515	-0-	-2677	-0-	217 1 74 5	3728 2 496 9	N	451	369 1	633		
*08	7192 X	3324	-0-	-3868	-0-	218 1 229 9	2877 2	N	208	184 1	657		
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT		657		
DOYLE, ROBERT B.			WELL #:			RRCID -> 279746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8460 - 12396		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
DOYLE, ROBERT B			WELL #:		6194H	RRCID -> 279847	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 8164 - 12168			
04	27750 X	NO RPT	-0-	-27750	-0-			N	NO RPT		323		
05	28675 X	NO RPT	-0-	-28675	-0-			N	NO RPT		323		
06	27750 X	NO RPT	-0-	-27750	-0-			N	NO RPT		323		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		323		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		323		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		323		



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
GRAVES		WELL #: 12H		RRCID -> 279849		COMPL. DATE 03/21/2015				TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		22410 X	21430	-0-	-980	-0-	1235 1	17758 2	N	2215	2123 1	1039	
							2437 9						
05		24332 X	24332	-0-	-0-	-0-	1258 1	20383 2	N	2446	2530 1	955	
							2691 9						
06		27563 X	27563	-0-	-0-	-0-	1432 1	23647 2	N	2258	2127 1	1086	
							2484 9						
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1086	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1086	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1086	
-----													
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 7076H		RRCID -> 279850		COMPL. DATE 05/29/2014				TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680			
04		29280 X	NO RPT	-0-	-29280	-0-			N	NO RPT		953	
05		30256 X	NO RPT	-0-	-30256	-0-			N	NO RPT		953	
06		29280 X	NO RPT	-0-	-29280	-0-			N	NO RPT		953	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		953	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		953	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		953	
-----													
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 5707H		RRCID -> 280315		COMPL. DATE 05/30/2014				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694			
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	140220			N	NO RPT		123	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	140220			N	NO RPT		123	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	140220			N	NO RPT		123	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	140220			N	NO RPT		123	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	140220			N	NO RPT		123	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	140220			N	NO RPT		123	
-----													
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6198H		RRCID -> 280319		COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448			
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		21315 X	NO RPT	-0-	-21315	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		22050 X	NO RPT	-0-	-22050	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		22785 X	NO RPT	-0-	-22785	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		22785 X	NO RPT	-0-	-22785	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		22050 X	NO RPT	-0-	-22050	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
KING 552		WELL #: 1H		RRCID -> 280345		COMPL. DATE 09/05/2015				TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215			
04		32370 X	10985	-0-	-21385	-0-	576 1	10326 2	N	75		397	
							83 9						
05		33449 X	7695	-0-	-25754	-0-	353 1	7250 2	N	84		481	
							92 9						
06		32370 X	7719	-0-	-24651	-0-	342 1	7273 2	N	94	184 1	391	
							1 5	103 9					
07		33449 X	6717	-0-	-26732	-0-	278 1	6197 2	N	-0-		391	
							242 5						
08		33449 X	7984	-0-	-25465	-0-	464 1	7443 2	N	68	186 1	273	
							2 5	75 9					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		273	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
BAILEY 271			WELL #:		1H	RRCID ->	280528	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8920 - 11620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		10020 X	3180	-0-	-6840	-0-	237 1	2397 2	N	496	582 1	29
							546 9					
05		10354 X	3217	-0-	-7137	-0-	243 1	2458 2	N	469	373 1	125
							516 9					
06		10020 X	2381	-0-	-7639	-0-	167 1	1683 2	N	483	573 1	35
							531 9					
07		10354 X	1529	-0-	-8825	-0-	87 1	888 2	N	504	384 1	155
							554 9					
08		10354 X	1329	-0-	-9025	-0-	77 1	715 2	N	431	466 1	-0-
							63 5	474 9				
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRICE, WILLIS D			WELL #:		6125H	RRCID ->	280736	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 8200 - 12166
04		188280 X	31529	-0-	-156751	-0-	2005 1	28818 2	N	642	742 1	498
							706 9					
05		194556 X	29056	-0-	-165500	-0-	1667 1	26771 2	N	562	560 1	500
							618 9					
06		188280 X	25650	-0-	-162630	-0-	1437 1	23722 2	N	446	358 1	588
							491 9					
07		194556 X	21653	-0-	-172903	-0-	1166 1	20032 2	N	414	368 1	634
							455 9					
08		194556 X	19274	-0-	-175282	-0-	1327 1	17493 2	N	413	557 1	490
							454 9					
09		188280 X	NO RPT	-0-	-188280	-0-			N	NO RPT		490
-----												
DICK BARTON 502			WELL #:		1H	RRCID ->	280901	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7641	PERF. 7961 - 11911
04		39870 X	NO RPT	-0-	-39870	-0-			N	NO RPT		-0-
05		41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-			N	NO RPT		-0-
06		39870 X	NO RPT	-0-	-39870	-0-			N	NO RPT		-0-
07		41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-			N	NO RPT		-0-
08		41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-			N	NO RPT		-0-
09		39870 X	NO RPT	-0-	-39870	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAGER TRUST 616			WELL #:		1H	RRCID ->	280902	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	8038	PERF. 8582 - 13017
10		0	12803	-0-	12803	350767	882 1	11318 2	N	548	533 1	567
							603 9					
11		0	11715	-0-	11715	362482	647 1	10562 2	N	460	518 1	508
							506 9					
12		0	8155	-0-	8155	370637	386 1	7474 2	N	268	344 1	432
							295 9					
01		0	6096	-0-	6096	376733	362 1	5453 2	N	255	192 1	495
							281 9					
02		0	NO RPT	-0-	-0-	376733			N	NO RPT		495
03		0	NO RPT	-0-	-0-	376733			N	NO RPT		495
04		0	NO RPT	-0-	-0-	376733			N	NO RPT		495
05		0	NO RPT	-0-	-0-	376733			N	NO RPT		495
06		0	NO RPT	-0-	-0-	376733			N	NO RPT		495
07		0	NO RPT	-0-	-0-	376733			N	NO RPT		495
*08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		495
09		60840 X	NO RPT	-0-	-60840	-0-			N	NO RPT		495

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132												
HAGER TRUST 616			WELL #: 2H		RRCID -> 280951		COMPL. DATE 01/01/2015			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		0	16922	-0-	16922	362985	1164	1	14935	2	N	748	702	1	977
							823	9							
11		0	14555	-0-	14555	377540	801	1	13109	2	N	586	540	1	1023
							645	9							
12		0	13384	-0-	13384	390924	630	1	12204	2	N	500	528	1	995
							550	9							
01		0	14974	-0-	14974	405898	896	1	13482	2	N	542	552	1	985
							596	9							
02		0	NO RPT	-0-	-0-	405898					N	NO RPT			985
03		0	NO RPT	-0-	-0-	405898					N	NO RPT			985
04		0	NO RPT	-0-	-0-	405898					N	NO RPT			985
05		0	NO RPT	-0-	-0-	405898					N	NO RPT			985
06		0	NO RPT	-0-	-0-	405898					N	NO RPT			985
07		0	NO RPT	-0-	-0-	405898					N	NO RPT			985
*08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			985
09	61980 X		NO RPT	-0-	-61980	-0-					N	NO RPT			985

PRICE, WILLIS D			WELL #: 6123H		RRCID -> 280970		COMPL. DATE 07/27/2015			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251					
10		0	41759	-0-	41759	167091	2966	1	36545	2	N	2044	1920	1	669
							2248	9							
11		0	6602	-0-	6602	173693	339	1	5534	2	N	663	580	1	752
							729	9							
12		0	NO RPT	-0-	-0-	173693					N	NO RPT			752
01		0	NO RPT	-0-	-0-	173693					N	NO RPT			752
02		0	NO RPT	-0-	-0-	173693					N	NO RPT			752
03	8547 X		NO RPT	-0-	-8547	165146					N	NO RPT			752
04	85470 X		NO RPT	-0-	-85470	79676					N	NO RPT			752
05	88319 X		NO RPT	-0-	-88319	-0-					N	NO RPT			752
06	85470 X		NO RPT	-0-	-85470	-0-					N	NO RPT			752
07	88319 X		NO RPT	-0-	-88319	-0-					N	NO RPT			752
*08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			752
09	85470 X		NO RPT	-0-	-85470	-0-					N	NO RPT			752

PRICE, WILLIS D			WELL #: 6124H		RRCID -> 280971		COMPL. DATE 07/23/2015			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337					
10		0	52841	-0-	52841	364556	3828	1	47176	2	N	1670	1702	1	2308
							1837	9							
11		0	34352	-0-	34352	398908	1864	1	30436	2	N	1865	1685	1	2488
							2052	9							
12		0	NO RPT	-0-	-0-	398908					N	NO RPT			2488
01		0	NO RPT	-0-	-0-	398908					N	NO RPT			2488
02		0	NO RPT	-0-	-0-	398908					N	NO RPT			2488
03	5256 X		NO RPT	-0-	-5256	393652					N	NO RPT			2488
04	157680 X		NO RPT	-0-	-157680	235972					N	NO RPT			2488
05	162936 X		NO RPT	-0-	-162936	73036					N	NO RPT			2488
06	157680 X		NO RPT	-0-	-157680	-0-					N	NO RPT			2488
07	162936 X		NO RPT	-0-	-162936	-0-					N	NO RPT			2488
*08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2488
09	157680 X		NO RPT	-0-	-157680	-0-					N	NO RPT			2488

DOYLE, ROBERT 'B'			WELL #:		RRCID -> 280992		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8648 - 12572					
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132								
PRICE, WILLIS D		WELL #:		RRCID ->	281129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8400 - 12824
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHULTZ 'G' 628		WELL #:		5H	RRCID ->	281203	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 8238 - 11795
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	3531 X	NO RPT	-0-	-3531	-0-						-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		RRCID ->	281205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8238 - 11795
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D		WELL #:		RRCID ->	281206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8238 - 11795
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WHEELER, DOROTHY		WELL #: 1369		RRCID ->	096968	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	11220	PERF. 8249 - 8290
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	30	1	255	2	N	-0-			146
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	31	1	230	2	N	-0-			146
06	300 N	139	-0-	-161	-0-	30	1	109	2	N	-0-			146
07	310 N	167	-0-	-143	-0-	31	1	136	2	N	-0-			146
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	2	N	-0-			146
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-			146

RANKIN, W. S.		WELL #: 1368		RRCID ->	096969	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 8232 - 8274				
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	N	-0-			64
05	527 N	434	-0-	-93	-0-	31	1	403	2	N	-0-			64
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	30	1	381	2	N	-0-			64
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	31	1	387	2	N	-0-			64
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	2	N	-0-			64
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-			64

RANKIN, W. S.		WELL #: 2		RRCID ->	146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8188 - 8262				
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	30	1	254	2	N	-0-			138
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	-0-			138
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	30	1	235	2	N	-0-			138
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	31	1	244	2	N	-0-			138
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	-0-			138
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-			138

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
SCOTT, OLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8251 - 8324	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			107
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	2	N	-0-			107
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	-0-	121	2	N	-0-			107
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			107
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			107
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			107
-----													
WHEELER, DOROTHY		WELL #:		2	RRCID ->	146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8169 - 8248	
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			111
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			111
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	-0-	235	2	N	-0-			111
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	-0-	234	2	N	-0-			111
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			111
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	-0-	235	2	N	-0-			111
-----													
OLLIE SCOTT 336		WELL #:		3H	RRCID ->	209522	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8425 - 10802	
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	2	N	-0-			574
05	2573 N	2165	-0-	-408	-0-	-0-	2165	2	N	-0-			574
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-			574
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-			574
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-			574
09	1980 N	1905	-0-	-75	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			574
-----													
WHEELER 369		WELL #:		3H	RRCID ->	209523	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8500 - 10362	
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			296
05	775 N	671	-0-	-104	-0-	-0-	93	1	N	-0-			296
06	870 N	331	-0-	-539	-0-	-0-	48	1	N	-0-			296
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			296
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			296
*09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			296
-----													
WHEELER 369		WELL #:		4H	RRCID ->	211934	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8227 - 10262	
04	2250 X	415	-0-	-1835	-0-	-0-	415	2	N	-0-			331
05	1736 X	604	-0-	-1132	-0-	-0-	604	2	N	-0-			331
06	1140 N	806	-0-	-334	-0-	-0-	806	2	N	-0-			331
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			331
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			231
*09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			331
-----													
WHEELER 369		WELL #:		5H	RRCID ->	213905	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8501 - 9997	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			270
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			270
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-			270
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
-----													
OLLIE SCOTT 336		WELL #:		5H	RRCID ->	213909	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8460 - 10332	
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	-0-	329	2	N	-0-			133
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	-0-	332	2	N	-0-			133
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	-0-	312	2	N	-0-			133
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	-0-	295	2	N	-0-			133
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			133
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	-0-	282	2	N	-0-			133

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF. 8634 -	9912
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
-----												
WHEELER 369		WELL #:		6H	RRCID ->	218207	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8229	PERF. 8386 -	9782
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-		299
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-		299
06	2010 N	1670	-0-	-340	-0-	1670	2		N	-0-		299
07	2015 N	1796	-0-	-219	-0-	1796	2		N	-0-		299
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-		299
*09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-		299
-----												
SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		6H	RRCID ->	219404	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8567 -	9958
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
-----												
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		4	RRCID ->	137266	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7297 -	7364
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PEERY		WELL #:		3203H	RRCID ->	279094	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	8126	PERF. 8591 -	12834
04	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	5764	2	1305 9	N	1186	1241 1	399
05	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	5560	2	1252 9	N	1138	1242 1	295
06	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	4902	2	1139 9	N	1035	1065 1	265
07	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	5326	2	1196 9	N	1087	915 1	437
08	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	4241	2	1075 9	N	977	925 1	489
*09	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	4145	2	1117 9	N	1015	1282 1	222
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		1	RRCID ->	083447	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8080 -	8095
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	75	1	979 2	N	-0-		19
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	68	1	921 2	N	-0-		19
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	75	1	1007 2	N	-0-		19
07	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	75	1	956 2	N	-0-		19
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	936 2	N	-0-		19
09	1080 N	953	-0-	-127	-0-	76	1	877 2	N	-0-		19

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083509		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1830 N	1220	-0-	-610	-0-		76	1	1144	2	N	-0-			160
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		84	1	1329	2	N	-0-			160
06	1740 N	1321	-0-	-419	-0-		85	1	1236	2	N	-0-			160
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		88	1	1232	2	N	-0-			160
08	1426 N	1241	-0-	-185	-0-		87	1	1154	2	N	-0-			160
09	1320 N	1137	-0-	-183	-0-		85	1	1052	2	N	-0-			160
-----															
TUBB -423-		WELL #: 1		RRCID -> 083911		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020						
04	1020 N	816	-0-	-204	-0-		65	1	751	2	N	-0-			167
05	899 N	856	-0-	-43	-0-		63	1	793	2	N	-0-			167
06	840 N	806	-0-	-34	-0-		63	1	743	2	N	-0-			167
07	837 N	650	-0-	-187	-0-		58	1	592	2	N	-0-			167
08	868 N	551	-0-	-317	-0-		55	1	496	2	N	-0-			167
09	810 N	638	-0-	-172	-0-		60	1	578	2	N	-0-			167
-----															
PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 085567		COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912						
04	1020 N	1009	-0-	-11	-0-		30	1	979	2	N	-0-			22
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		31	1	1048	2	N	-0-			22
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		30	1	1260	2	N	-0-			22
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		31	1	1047	2	N	-0-			22
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		31	1	1075	2	N	-0-			22
09	1290 N	1055	-0-	-235	-0-		30	1	1025	2	N	-0-			22
-----															
DIXON, M.		WELL #: 1		RRCID -> 086898		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392						
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-		30	1	192	2	N	-0-			76
05	248 N	245	-0-	-3	-0-		31	1	214	2	N	-0-			76
06	240 N	189	-0-	-51	-0-		24	1	165	2	N	-0-			76
07	217 N	215	-0-	-2	-0-		29	1	186	2	N	-0-			76
08	248 N	219	-0-	-29	-0-		30	1	189	2	N	-0-			76
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-		30	1	194	2	N	-0-			76
-----															
AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539						
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		123	1	1545	2	N	25			92
							28	9							
05	1705 N	1586	-0-	-119	-0-		115	1	1435	2	N	33			125
							36	9							
06	1590 N	1429	-0-	-161	-0-		102	1	1327	2	N	-0-			125
07	1767 N	1391	-0-	-376	-0-		105	1	1266	2	N	18			143
							20	9							
08	1581 N	1493	-0-	-88	-0-		103	1	1377	2	N	12			155
							13	9							
09	1440 N	1268	-0-	-172	-0-		92	1	1170	2	N	5			160
							6	9							
-----															
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024						
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		87	1	1240	2	N	-0-			94
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		78	1	1178	2	N	-0-			94
06	1350 N	1249	-0-	-101	-0-		82	1	1167	2	N	-0-			94
07	1364 N	1292	-0-	-72	-0-		87	1	1205	2	N	-0-			94
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		89	1	1204	2	N	-0-			94
09	1260 N	1212	-0-	-48	-0-		89	1	1123	2	N	-0-			94

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	690 N	628	-0-	-62	-0-	56 1	572 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	682 N	675	-0-	-7	-0-	56 1	619 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	56 1	586 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	61 1	655 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	60 1	609 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	60 1	572 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
-----														
TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153					
04	780 N	709	-0-	-71	-0-	60 1	649 2	N	-0-	-0-	-0-			185
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	57 1	659 2	N	-0-	-0-	-0-			185
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	58 1	635 2	N	-0-	-0-	-0-			185
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	62 1	674 2	N	-0-	-0-	-0-			185
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	64 1	677 2	N	-0-	-0-	-0-			185
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	64 1	643 2	N	-0-	-0-	-0-			185
-----														
BURCHFIELD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091067		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553					
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	49 1	312 2	N	-0-	-0-	-0-			27
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	52 1	338 2	N	-0-	-0-	-0-			27
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	47 1	273 2	N	-0-	-0-	-0-			27
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	47 1	261 2	N	-0-	-0-	-0-			27
08	403 N	334	-0-	-69	-0-	48 1	286 2	N	-0-	-0-	-0-			27
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	46 1	276 2	N	-0-	-0-	-0-			27
-----														
BURCHFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 100037		COMPL. DATE 04/20/1982			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582					
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	45 1	256 2	N	1	178	1			38
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	41 1	234 2	N	-0-	-0-	-0-			38
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	45 1	248 2	N	-0-	-0-	-0-			38
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	42 1	225 2	N	-0-	-0-	-0-			38
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	45 1	247 2	N	-0-	-0-	-0-			38
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	44 1	239 2	N	-0-	-0-	-0-			38
-----														
AKERS		WELL #: 2		RRCID -> 100038		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 7565					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			138
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 1		N	-0-	-0-	-0-			138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			138
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1		N	-0-	-0-	-0-			138
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-			138
-----														
PUNDT		WELL #: 2		RRCID -> 101376		COMPL. DATE 07/12/1982			TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930					
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30 1	418 2	N	-0-	-0-	-0-			208
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	31 1	322 2	N	-0-	-0-	-0-			208
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	30 1	451 2	N	-0-	-0-	-0-			208
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	31 1	371 2	N	-0-	-0-	-0-			208
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31 1	351 2	N	-0-	-0-	-0-			208
09	480 N	408	-0-	-72	-0-	30 1	378 2	N	-0-	-0-	-0-			208
-----														
TRENFIELD -792-		WELL #: 1		RRCID -> 111668		COMPL. DATE 02/25/1984			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7603 - 7633					
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	1			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BRIGHAM -795-		WELL #:		1	RRCID ->	111669	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7650 - 7680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	540 N	500	-0-	-40	-0-	56 1	435 2		N	8		130
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	9 9	418 2		N	30		160
06	480 N	429	-0-	-51	-0-	33 9	371 2		N	5		165
07	527 N	402	-0-	-125	-0-	52 1	349 2		N	-0-		165
08	496 N	416	-0-	-80	-0-	6 9	364 2		N	-0-		165
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	53 1	344 2		N	-0-		165
52 1						50 1						
-----												
TRENFIELD -789-		WELL #:		1	RRCID ->	111674	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 7704 - 7758	
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	50 1	333 2		N	-0-		160
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	52 1	334 2		N	-0-		160
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	51 1	351 2		N	-0-		160
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	53 1	353 2		N	-0-		160
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	51 1	349 2		N	-0-		160
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	50 1	332 2		N	-0-		160
-----												
TRENFIELD -790-		WELL #:		2	RRCID ->	114475	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7726 - 7786	
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	78 1	796 2		N	-0-		82
05	899 N	887	-0-	-12	-0-	82 1	805 2		N	-0-		82
06	870 N	861	-0-	-9	-0-	77 1	784 2		N	-0-		82
07	899 N	848	-0-	-51	-0-	79 1	769 2		N	-0-		82
08	899 N	868	-0-	-31	-0-	77 1	791 2		N	-0-		82
09	870 N	853	-0-	-17	-0-	76 1	777 2		N	-0-		82
-----												
TRENFIELD -791-		WELL #:		2	RRCID ->	115553	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7619 - 7656	
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16												
-----												
BRIGHAM -795-		WELL #:		2	RRCID ->	117356	COMPL. DATE	02/10/1985	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7716 - 7921	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30 1	3 2		N	-0-		27
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31 1	3 2		N	-0-		27
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	30 1	5 2		N	-0-		27
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31 1	4 2		N	-0-		27
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	33 1	28 2		N	-0-		27
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	35 1	87 2		N	-0-		27
-----												
FLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	119698	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7656 - 7682	
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	40 1	160 2		N	-0-		157
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	40 1	146 2		N	-0-		157
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	44 1	230 2		N	-0-		157
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	41 1	162 2		N	6		163
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7 9	236 2		N	-0-		163
09	270 N	150	-0-	-120	-0-	37 1	113 2		N	-0-		163

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
AKERS		WELL #: 3		RRCID -> 138964		COMPL. DATE 07/02/1991			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7573 - 7594			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	240 N	149	-0-	-91	-0-	18	1	131	2	N	-0-	143
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	47	1	258	2	N	39	182
						43	9					
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	47	1	273	2	N	-0-	182
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	269	2	N	-0-	182
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	47	1	280	2	N	3	185
						3	9					
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	46	1	276	2	N	-0-	185
-----												
BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568			
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	54	1	440	2	N	-0-	65
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	54	1	436	2	N	15	80
						17	9					
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	53	1	412	2	N	-0-	80
07	496 N	466	-0-	-30	-0-	50	1	402	2	N	13	93
						14	9					
08	496 N	357	-0-	-139	-0-	44	1	313	2	N	-0-	93
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	52	1	422	2	N	4	97
						4	9					
-----												
GEX		WELL #: 4		RRCID -> 145145		COMPL. DATE 04/08/1993			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501			
04	600 N	483	-0-	-117	-0-	26	1	457	2	N	-0-	1
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	N	9	10
						10	9					
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	5	15
						6	9					
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	N	-0-	15
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-	15
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	30	1	674	2	N	-0-	15
-----												
TRENFIELD -789-		WELL #: 3		RRCID -> 146376		COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 7752			
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	35	1	80	2	N	-0-	172
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	36	1	74	2	N	-0-	172
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	35	1	76	2	N	-0-	172
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	36	1	80	2	N	-0-	172
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	35	1	71	2	N	-0-	172
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	16	1	3	2	N	-0-	172
-----												
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904			
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	81	1	1097	2	N	-0-	107
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	73	1	1116	2	N	-0-	107
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	2	N	-0-	107
07	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	81	1	1089	2	N	-0-	107
08	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	82	1	1051	2	N	-0-	107
09	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	82	1	997	2	N	-0-	107
-----												
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149462		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917			
04	510 N	449	-0-	-61	-0-	48	1	401	2	N	-0-	128
05	496 N	367	-0-	-129	-0-	43	1	324	2	N	-0-	128
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	44	1	323	2	N	-0-	128
07	465 N	376	-0-	-89	-0-	46	1	330	2	N	-0-	128
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	47	1	322	2	N	-0-	128
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	46	1	308	2	N	-0-	128

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TUBB -423-		WELL #:		3	RRCID ->	149569	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7985 - 8080	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	55	1	550	2	N	-0-		150
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	53	1	544	2	N	-0-		150
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	53	1	513	2	N	-0-		150
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	56	1	537	2	N	-0-		150
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	2	N	-0-		150
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-		150
-----													
TUBB -423-		WELL #:		4	RRCID ->	149570	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8096 - 8170	
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	45	1	327	2	N	-0-		43
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	45	1	348	2	N	-0-		43
06	420 N	296	-0-	-124	-0-	41	1	255	2	N	-0-		43
07	372 N	288	-0-	-84	-0-	42	1	246	2	N	-0-		43
08	403 N	311	-0-	-92	-0-	44	1	267	2	N	-0-		43
*09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	44	1	278	2	N	-0-		43
-----													
TUBB -424-		WELL #:		3	RRCID ->	149573	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8152 - 8288	
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	381	2	N	-0-		102
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	442	2	N	-0-		102
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	48	1	397	2	N	-0-		102
07	434 N	365	-0-	-69	-0-	46	1	319	2	N	-0-		102
08	496 N	340	-0-	-156	-0-	45	1	295	2	N	-0-		102
09	450 N	339	-0-	-111	-0-	45	1	294	2	N	-0-		102
-----													
TUBB -424-		WELL #:		4	RRCID ->	149574	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8100 - 8200	
04	570 N	544	-0-	-26	-0-	53	1	491	2	N	-0-		163
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	2	N	-0-		163
06	570 N	549	-0-	-21	-0-	52	1	497	2	N	-0-		163
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	55	1	513	2	N	-0-		163
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	55	1	504	2	N	-0-		163
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	495	2	N	-0-		163
-----													
BURCHFIEL		WELL #:		3	RRCID ->	153449	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7506 - 7532	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	32	1	38	2	N	-0-		108
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	34	1	47	2	N	-0-		108
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	32	1	36	2	N	-0-		108
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	34	1	51	2	N	-0-		108
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	34	1	44	2	N	-0-		108
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	32	1	31	2	N	-0-		108
-----													
SCHULTZ "716"		WELL #:		1	RRCID ->	155795	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	7738 - 9024	
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	30	1	1384	2	N	103	179 1	56
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	113	9	1402	2	N	24		80
06	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	31	1	1308	2	N	21		101
07	1581 N	1419	-0-	-162	-0-	26	9	1366	2	N	20		121
08	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	30	1	1382	2	N	29		150
09	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	23	9	1288	2	N	18		168
						32	9						
						30	1						
						20	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560									
BURCHFIELD "B"		WELL #:	2	RRCID ->	159217	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6482 -	7548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		633 N	633	-0-	-0-	61 1	572 2	N	-0-			167
05		682 N	676	-0-	-6	66 1	598 2	N	11			178
						12 9						
06		660 N	610	-0-	-50	59 1	551 2	N	-0-			178
07		651 N	501	-0-	-150	54 1	447 2	N	-0-			178
08		754 N	754	-0-	-0-	71 1	683 2	N	-0-			178
*09		633 N	633	-0-	-0-	62 1	565 2	N	5			183
						6 9						
-----												
BURCHFIELD -A-		WELL #:	3	RRCID ->	199151	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7520 -	7540
04		278 N	278	-0-	-0-	44 1	234 2	N	-0-			27
05		279 N	273	-0-	-6	44 1	229 2	N	-0-			27
06		270 N	239	-0-	-31	41 1	198 2	N	-0-			27
07		283 N	283	-0-	-0-	45 1	238 2	N	-0-			27
08		297 N	297	-0-	-0-	46 1	251 2	N	-0-			27
*09		284 N	284	-0-	-0-	44 1	240 2	N	-0-			27
-----												
TRENFIELD -789-		WELL #:	4	RRCID ->	199475	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7746 -	7786
04		1710 N	788	-0-	-922	73 1	715 2	N	-0-			45
05		1894 N	1894	-0-	-0-	141 1	1753 2	N	-0-			45
06		1833 N	1833	-0-	-0-	133 1	1700 2	N	-0-			45
07		1711 N	1711	-0-	-0-	129 1	1582 2	N	-0-			45
08		1891 N	1721	-0-	-170	124 1	1597 2	N	-0-			45
09		1830 N	562	-0-	-1268	60 1	502 2	N	-0-			45
-----												
LITTLE		WELL #:	1	RRCID ->	200316	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7718 -	8226
04		597 N	597	-0-	-0-	30 1	482 2	N	77			290
						85 9						
05		615 N	615	-0-	-0-	31 1	540 2	N	40	185 1		145
						44 9						
06		560 N	560	-0-	-0-	30 1	491 2	N	35			180
						39 9						
07		617 N	617	-0-	-0-	31 1	525 2	N	55			235
						61 9						
08		614 N	614	-0-	-0-	31 1	503 2	N	73	176 1		132
						80 9						
*09		599 N	599	-0-	-0-	30 1	524 2	N	41			173
						45 9						
-----												
BURCHFIELD "B"		WELL #:	3	RRCID ->	201037	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7528 -	7556
04		210 N	207	-0-	-3	39 1	168 2	N	-0-			138
05		221 N	221	-0-	-0-	42 1	179 2	N	-0-			138
06		240 N	207	-0-	-33	38 1	169 2	N	-0-			138
07		217 N	205	-0-	-12	40 1	165 2	N	-0-			138
08		217 N	214	-0-	-3	40 1	174 2	N	-0-			138
*09		221 N	221	-0-	-0-	40 1	181 2	N	-0-			138
-----												
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	209062	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7886 -	7957
04		756 N	756	-0-	-0-	62 1	694 2	N	-0-			138
05		709 N	709	-0-	-0-	57 1	652 2	N	-0-			138
06		690 N	587	-0-	-103	54 1	533 2	N	-0-			138
07		775 N	684	-0-	-91	60 1	624 2	N	-0-			138
08		713 N	619	-0-	-94	58 1	561 2	N	-0-			138
*09		606 N	606	-0-	-0-	59 1	547 2	N	-0-			138

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
AKERS		WELL #: 4		RRCID -> 216388		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7538 - 7584		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	45 1	323 2	2	N	-0-		108
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	50 1	350 2	2	N	-0-		108
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	50 1	327 2	2	N	-0-		108
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	50 1	301 2	2	N	-0-		108
08	403 N	275	-0-	-128	-0-	43 1	232 2	2	N	-0-		108
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	48 1	295 2	2	N	-0-		108
-----												
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 216440		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 7750 - 9280		
04	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	28 1	1025 2	2	N	7		157
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	31 1	1133 2	2	N	6		163
06	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	30 1	970 2	2	N	5		168
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	31 1	1084 2	2	N	7		175
08	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	31 1	1058 2	2	N	7		182
09	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	30 1	971 2	2	N	1		183
-----												
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 219087		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7788 - 9301		
04	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	29 1	980 2	2	N	-0-		58
05	1085 N	982	-0-	-103	-0-	31 1	951 2	2	N	-0-		58
06	1080 N	965	-0-	-115	-0-	29 1	930 2	2	N	5		63
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	31 1	1102 2	2	N	-0-		63
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	26 1	956 2	2	N	30		93
*09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	30 1	1073 2	2	N	-0-		93
-----												
SCHULTZ "783"		WELL #: 1		RRCID -> 220048		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7662 - 9028		
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	28 1	74 2	2	N	-0-		147
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20 1	238 2	2	N	-0-		147
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	30 1	202 2	2	N	-0-		147
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	31 1	199 2	2	N	-0-		147
08	248 N	91	-0-	-157	-0-	14 1	77 2	2	N	-0-		147
09	240 N	27	-0-	-213	-0-	13 1	14 2	2	N	-0-		147
-----												
BURCHFIEL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 220216		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7500 - 7540		
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	40 1	159 2	2	N	-0-		80
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	40 1	158 2	2	N	-0-		80
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	38 1	138 2	2	N	-0-		80
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	40 1	138 2	2	N	-0-		80
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	39 1	142 2	2	N	-0-		80
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	39 1	144 2	2	N	-0-		80
-----												
KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 222871		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7286 - 7294		
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	2	N	-0-		173
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	2	N	-0-		173
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 2	2	N	-0-		173
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	2	N	-0-		173
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	2	N	-0-		173
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	2	N	-0-		173

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GILSON		WELL #:		2	RRCID ->	223337	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7724 - 7778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	135	1	1734	2	N	46		218
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	51	9	141	1	N	39		257
06	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	43	9	130	1	N	27	181 1	103
07	1984 N	1799	-0-	-185	-0-	30	9	131	1	N	39		142
08	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	43	9	129	1	N	23		165
*09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	25	9	127	1	N	40		205
						44	9						
-----													
BARTON, JAY D. ET AL				WELL #:	5311	RRCID ->	224715	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	7920 - 9265
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	30	1	1009	2	N	25		265
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	28	9	31	1	N	13		278
06	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	14	9	30	1	N	22		300
07	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	24	9	31	1	N	18		318
08	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	20	9	31	1	N	25		343
*09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	28	9	30	1	N	41	179 1	205
						45	9						
-----													
PARKER, VERNER V.				WELL #:	7861	RRCID ->	226018	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7761
04	2550 N	2268	-0-	-282	-0-	157	1	2094	2	N	15		263
05	2263 N	2089	-0-	-174	-0-	17	9	151	1	N	19		282
06	2220 N	2190	-0-	-30	-0-	21	9	151	1	N	23		305
07	2356 N	2141	-0-	-215	-0-	25	9	151	1	N	34	182 1	157
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	37	9	146	1	N	35		192
09	2190 N	2076	-0-	-114	-0-	39	9	142	1	N	45		237
						50	9						
-----													
TRENFIELD "792"				WELL #:	3	RRCID ->	228010	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7596 - 7632
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	60	1	502	2	N	-0-		46
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	63	1	503	2	N	-0-		46
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	490	2	N	42		88
07	589 N	553	-0-	-36	-0-	46	9	61	1	N	-0-		88
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	61	1	60	1	N	-0-		88
09	600 N	551	-0-	-49	-0-	59	1	492	2	N	-0-		88

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	49	1	310	2	N	18			105
						20	9							
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	49	1	299	2	N	18			123
						20	9							
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	305	2	N	17			140
						19	9							
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	49	1	296	2	N	18			158
						20	9							
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	49	1	306	2	N	14			172
						15	9							
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	47	1	294	2	N	15			187
						17	9							

-----  
FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664

04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	232	1	3338	2	N	-0-			120
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	250	1	3485	2	N	-0-			120
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	221	1	3160	2	N	113			233
						124	9							
07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	233	1	3259	2	N	-0-			233
08	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	345	1	5410	2	N	74	189	1	118
						81	9							
*09	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	328	1	5012	2	N	15			133
						17	9							

-----  
GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	142	1	1860	2	N	43			205
						47	9							
05	2356 N	2091	-0-	-265	-0-	149	1	1895	2	N	43	185	1	63
						47	9							
06	2040 N	1787	-0-	-253	-0-	126	1	1600	2	N	55			118
						61	9							
07	2108 N	1593	-0-	-515	-0-	119	1	1442	2	N	29			147
						32	9							
08	2077 N	1317	-0-	-760	-0-	95	1	1200	2	N	20			167
						22	9							
*09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	137	1	1808	2	N	31			198
						34	9							

-----  
TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

04	2520 X	2069	-0-	-451	-0-	141	1	1845	2	N	75			232
						83	9							
05	2542 X	2280	-0-	-262	-0-	158	1	2020	2	N	93	178	1	147
						102	9							
06	2130 N	1965	-0-	-165	-0-	135	1	1742	2	N	80			227
						88	9							
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	158	1	2047	2	N	53			280
						58	9							
08	2294 N	2107	-0-	-187	-0-	142	1	1906	2	N	54	182	1	152
						59	9							
09	1980 N	1898	-0-	-82	-0-	131	1	1692	2	N	68			220
						75	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 7881H		RRCID ->	240877	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8350 - 10695
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3690 X	3499	-0-	-191	-0-	224	1	3234	2	N	37	183 1	115
05	3813 X	3260	-0-	-553	-0-	217	1	3015	2	N	25		140
06	3540 X	3155	-0-	-385	-0-	205	1	2917	2	N	30		170
07	3658 X	3149	-0-	-509	-0-	210	1	2908	2	N	28		198
08	3627 X	3321	-0-	-306	-0-	210	1	3078	2	N	30		228
09	3510 X	2772	-0-	-738	-0-	183	1	2570	2	N	17		245
-----													
MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 4261H		RRCID -> 241226		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 8582 - 10399			
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	29	1	1880	2	N	-0-		116
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	31	1	1944	2	N	-0-		116
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	30	1	2000	2	N	-0-		116
07	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	31	1	1871	2	N	-0-		116
08	1984 N	1877	-0-	-107	-0-	31	1	1846	2	N	-0-		116
09	2040 N	1796	-0-	-244	-0-	30	1	1766	2	N	-0-		116
-----													
BALLENTINE "B"		WELL #: 8791H		RRCID -> 241476		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 8020 - 10889			
04	2910 X	2023	-0-	-887	-0-	30	1	1936	2	N	52		251
05	3007 X	476	-0-	-2531	-0-	31	1	400	2	N	41		292
06	2910 X	1306	-0-	-1604	-0-	30	1	1174	2	N	93		385
07	2232 X	1034	-0-	-1198	-0-	31	1	964	2	N	35	185 1	235
08	2232 X	657	-0-	-1575	-0-	31	1	569	2	N	52		287
09	2010 X	977	-0-	-1033	-0-	30	1	880	2	N	61	191 1	157
-----													
BALLENTINE "A"		WELL #: 8821H		RRCID -> 242473		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 8096 - 10072			
04	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-		227
05	279 N	106	-0-	-173	-0-	7	1	99	2	N	-0-		227
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-		227
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		227
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	1			N	-0-		227
09	390 N	264	-0-	-126	-0-	1	1	263	2	N	-0-		227
-----													
MARTHA ANN SMITH		WELL #: 6992H		RRCID -> 243510		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8290 - 10134			
04	660 N	485	-0-	-175	-0-	30	1	380	2	N	68		283
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	94	184 1	193
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	88		281
07	496 N	252	-0-	-244	-0-	31	1	146	2	N	68	183 1	166
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	31	1	487	2	N	60		226
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	N	101	185 1	142
-----													



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
C. W. HERRON		WELL #:		8692H	RRCID ->	244281	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8071 - 9785	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	330	1	3954	2	N	93		248
05	4092 X	2753	-0-	-1339	-0-	102	9	2521	2	N	7		255
06	5910 X	4896	-0-	-1014	-0-	224	1	4536	2	N	27		282
07	6107 X	4679	-0-	-1428	-0-	330	1	4316	2	N	20		302
08	5208 X	4385	-0-	-823	-0-	30	9	4027	2	N	15		317
09	4890 X	4367	-0-	-523	-0-	341	1	4011	2	N	24	38 1	303
						22	9						
						341	1						
						17	9						
						330	1						
						26	9						

VALENTINE SCHOENHALS		WELL #:		4561H	RRCID ->	244812	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8770 - 10491	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5940 X	4853	-0-	-1087	-0-	29	1	4824	2	N	-0-		113
05	6138 X	5681	-0-	-457	-0-	31	1	5650	2	N	-0-		113
06	5940 X	4918	-0-	-1022	-0-	30	1	4888	2	N	-0-		113
07	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	31	1	5452	2	N	-0-		113
08	5673 X	5238	-0-	-435	-0-	31	1	5207	2	N	-0-		113
09	5490 X	5005	-0-	-485	-0-	30	1	4975	2	N	-0-		113

BURCHFIEL		WELL #:		4H	RRCID ->	245021	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8013 - 10900	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	180	1	2742	2	N	17		105
05	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	19	9	2700	2	N	28		133
06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	145	1	2526	2	N	19		152
07	3038 N	2764	-0-	-274	-0-	31	9	2565	2	N	16		168
08	2883 N	2817	-0-	-66	-0-	174	1	2613	2	N	19		187
*09	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	21	9	2551	2	N	20		207
						181	1						
						22	9						

ROGERS		WELL #:		8811H	RRCID ->	245058	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8107 - 10270	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6300 X	5372	-0-	-928	-0-	30	1	5269	2	N	66		238
05	6510 X	5844	-0-	-666	-0-	73	9	5719	2	N	85		323
06	5640 X	5604	-0-	-36	-0-	31	1	5522	2	N	47	182 1	188
07	5549 X	5475	-0-	-74	-0-	30	1	5396	2	N	44		232
08	5859 X	5784	-0-	-75	-0-	52	9	5700	2	N	48		280
09	5670 X	5600	-0-	-70	-0-	31	1	5509	2	N	55	190 1	145
						48	9						
						31	1						
						53	9						
						30	1						
						61	9						





LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4860 X	4692	-0-	-168	-0-	30	1	4484	2	N	162	185	1	220
						178	9							
05	5022 X	4712	-0-	-310	-0-	31	1	4540	2	N	128	185	1	163
						141	9							
06	4830 X	4584	-0-	-246	-0-	30	1	4404	2	N	136	181	1	118
						150	9							
07	4991 X	4833	-0-	-158	-0-	31	1	4591	2	N	192	180	1	130
						211	9							
08	4898 X	4878	-0-	-20	-0-	31	1	4635	2	N	193	185	1	138
						212	9							
09	4680 X	4647	-0-	-33	-0-	30	1	4420	2	N	179	184	1	133
						197	9							
BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594														
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	N	49	189	1	336
						54	9							
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	N	64			400
						70	9							
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	30	1	971	2	N	73			473
						80	9							
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	N	58	189	1	342
						64	9							
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	2	N	123			465
						135	9							
*09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	2	N	92	185	1	372
						101	9							
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564														
04	3660 X	3141	-0-	-519	-0-	167	1	2974	2	N	-0-			-0-
05	3658 X	2975	-0-	-683	-0-	142	1	2833	2	N	-0-			-0-
06	3540 X	2654	-0-	-886	-0-	142	1	2512	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	2860	-0-	-395	-0-	156	1	2704	2	N	-0-			-0-
08	3255 X	2700	-0-	-555	-0-	154	1	2546	2	N	-0-			-0-
09	3150 X	2664	-0-	-486	-0-	161	1	2503	2	N	-0-			-0-
BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520														
04	3810 X	2845	-0-	-965	-0-	30	1	2776	2	N	35			175
						39	9							
05	3937 X	2911	-0-	-1026	-0-	29	1	2840	2	N	38			213
						42	9							
06	3540 X	2234	-0-	-1306	-0-	26	1	2195	2	N	12			225
						13	9							
07	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	31	1	4285	2	N	111	188	1	148
						122	9							
08	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	31	1	4649	2	N	117			265
						129	9							
*09	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	30	1	4306	2	N	74	184	1	155
						81	9							





LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BALLENTINE "B"		WELL #:		8793H	RRCID ->	254257	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7911 - 10698	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	10860 X	9048	-0-	-1812	-0-	30	1	8882	2	N	124	184 1	183
						136	9						
05	10788 X	8744	-0-	-2044	-0-	31	1	8566	2	N	134		317
						147	9						
06	10260 X	8270	-0-	-1990	-0-	30	1	8094	2	N	133	183 1	267
						146	9						
07	10075 X	8118	-0-	-1957	-0-	31	1	7977	2	N	100	187 1	180
						110	9						
08	9765 X	7826	-0-	-1939	-0-	31	1	7696	2	N	90		270
						99	9						
09	9060 X	6835	-0-	-2225	-0-	30	1	6744	2	N	55	193 1	132
						61	9						

COOPER "523"		WELL #:		4H	RRCID ->	254493	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8750 - 9679	
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	30	1	56	9	N	51		218
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	9	N	60		278
06	120 N	31	-0-	-89	-0-	21	1	10	9	N	9		287
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	31	1	28	9	N	25		312
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	81	9	N	74	188 1	198
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	9	N	72		270

JAN		WELL #:		4374H	RRCID ->	254496	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8321 - 10966	
04	2850 N	2435	-0-	-415	-0-	27	1	2351	2	N	52	175 1	235
						57	9						
05	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	31	1	2944	2	N	67		302
						74	9						
06	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	27	1	2672	2	N	55	183 1	174
						61	9						
07	2511 N	2125	-0-	-386	-0-	21	1	2015	2	N	81		255
						89	9						
08	3038 N	2354	-0-	-684	-0-	29	1	2179	2	N	133	161 1	227
						146	9						
09	2760 N	2439	-0-	-321	-0-	28	1	2377	2	N	31		258
						34	9						

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #:		7882H	RRCID ->	254619	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8191 - 9650	
04	2910 X	2428	-0-	-482	-0-	374	1	1997	2	N	52		162
						57	9						
05	2852 X	2749	-0-	-103	-0-	403	1	2304	2	N	38		200
						42	9						
06	2670 N	2636	-0-	-34	-0-	390	1	2221	2	N	23		223
						25	9						
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	387	1	2119	2	N	35		258
						39	9						
08	2759 N	2675	-0-	-84	-0-	403	1	2246	2	N	24		282
						26	9						
09	2640 N	2515	-0-	-125	-0-	390	1	2097	2	N	25	189 1	118
						28	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BURCHFIEL "B"		WELL #:		6H		RRCID -> 254883		COMPL. DATE 01/06/2010			TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		8160 X	7564	-0-	-596	-0-	30	1	7440	2	N	85	182	1	140
							94	9							
05		8370 X	7098	-0-	-1272	-0-	29	1	6956	2	N	103			243
							113	9							
06		7980 X	7311	-0-	-669	-0-	30	1	7180	2	N	92	180	1	155
							101	9							
07		8153 X	7423	-0-	-730	-0-	31	1	7291	2	N	92			247
							101	9							
08		8153 X	7116	-0-	-1037	-0-	31	1	6994	2	N	83	185	1	145
							91	9							
09		7560 X	7027	-0-	-533	-0-	30	1	6907	2	N	82			227
							90	9							
-----															
MILDRED F. GREER		WELL #:		8801H		RRCID -> 255704		COMPL. DATE 02/11/2010			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899				
04		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	480	1	5608	2	N	92	185	1	100
							101	9							
05		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	496	1	5677	2	N	107			207
							118	9							
06		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	480	1	5417	2	N	86	183	1	110
							95	9							
07		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	496	1	5439	2	N	85			195
							94	9							
08		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	496	1	5254	2	N	82	180	1	97
							90	9							
*09		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	480	1	5077	2	N	90			187
							99	9							
-----															
BARTON "525"		WELL #:		5H		RRCID -> 255813		COMPL. DATE 03/10/2010			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303				
04		1170 N	1006	-0-	-164	-0-	30	1	939	2	N	34			196
							37	9							
05		1147 N	1044	-0-	-103	-0-	31	1	970	2	N	39			235
							43	9							
06		1080 N	999	-0-	-81	-0-	30	1	935	2	N	31			266
							34	9							
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1089	2	N	15	183	1	98
							17	9							
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1182	2	N	109			207
							120	9							
*09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	2	N	48			255
							53	9							
-----															
SCHULTZ "716"		WELL #:		7H		RRCID -> 258051		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820				
04		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	30	1	4035	2	N	145			287
							160	9							
05		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	31	1	4448	2	N	183	188	1	282
							201	9							
06		5100 X	4374	-0-	-726	-0-	30	1	4186	2	N	144	189	1	237
							158	9							
07		5270 X	4039	-0-	-1231	-0-	31	1	3856	2	N	138	190	1	185
							152	9							
08		5270 X	4465	-0-	-805	-0-	27	1	4238	2	N	182	190	1	177
							200	9							
09		4530 X	4242	-0-	-288	-0-	30	1	4063	2	N	135	192	1	120
							149	9							



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MERYDITH "469"		WELL #:		1H	RRCID ->	258056	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7838 - 11691
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1290 N	1036	-0-	-254	-0-	26 1	885 2	N	114	152 1	357
							125 9					
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	30 1	1023 2	N	117	186 1	288
							129 9					
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	29 1	1057 2	N	161	181 1	268
							177 9					
07		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	31 1	1086 2	N	98	159 1	207
							108 9					
08		1178 N	1112	-0-	-66	-0-	30 1	998 2	N	76		283
							84 9					
09		1260 N	987	-0-	-273	-0-	29 1	785 2	N	157	190 1	250
							173 9					
-----												
TRENFIELD "791"		WELL #:		3H	RRCID ->	258249	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8034 - 9780
04		3990 X	3949	-0-	-41	-0-	30 1	3836 2	N	75		220
							83 9					
05		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	31 1	3935 2	N	13		233
							14 9					
06		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	30 1	4143 2	N	47		280
							52 9					
07		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	27 1	4694 2	N	38		318
							42 9					
08		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	31 1	4673 2	N	221	371 1	168
							243 9					
*09		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	30 1	4405 2	N	40		208
							44 9					
-----												
BETTY LEE "524"		WELL #:		5H	RRCID ->	258251	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8649 - 11312
04		3540 X	3111	-0-	-429	-0-	30 1	3007 2	N	67		459
							74 9					
05		3441 X	3225	-0-	-216	-0-	31 1	3115 2	N	72	184 1	347
							79 9					
06		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	30 1	3035 2	N	65		412
							72 9					
07		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	31 1	3016 2	N	64		476
							70 9					
08		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	31 1	3093 2	N	83	184 1	375
							91 9					
*09		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	30 1	3012 2	N	87		462
							96 9					
-----												
BURCHFIEL		WELL #:		5H	RRCID ->	258294	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7889 - 11734
04		5400 X	4907	-0-	-493	-0-	29 1	4853 2	N	23		238
							25 9					
05		5580 X	4543	-0-	-1037	-0-	29 1	4482 2	N	29	184 1	83
							32 9					
06		5280 X	4692	-0-	-588	-0-	30 1	4629 2	N	30		113
							33 9					
07		5239 X	4657	-0-	-582	-0-	31 1	4596 2	N	27		140
							30 9					
08		5239 X	4615	-0-	-624	-0-	31 1	4553 2	N	28		168
							31 9					
09		4920 X	4607	-0-	-313	-0-	30 1	4544 2	N	30		198
							33 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TRENFIELD -789-		WELL #:		5H	RRCID ->	258730	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8212 - 11204	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8700 X	8400	-0-	-300	-0-	64	1	8229	2	N	97	185 1	207
						107	9						
05	8990 X	8579	-0-	-411	-0-	72	1	8368	2	N	126		333
						139	9						
06	8850 X	7770	-0-	-1080	-0-	35	1	7651	2	N	76	182 1	227
						84	9						
07	9145 X	6626	-0-	-2519	-0-	28	1	6537	2	N	55		282
						61	9						
08	9145 X	6855	-0-	-2290	-0-	28	1	6807	2	N	18	187 1	113
						20	9						
*09	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	30	1	8327	2	N	67		180
						74	9						

TRENFIELD "790"		WELL #:		1	RRCID ->	258863	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	7762 - 7818
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	2	N	-0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	40	1	136	2	N	-0-	-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	38	1	129	2	N	-0-	-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	39	1	131	2	N	-0-	-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	39	1	134	2	N	-0-	-0-
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	38	1	130	2	N	-0-	-0-

SCHULTZ		WELL #:		6943H	RRCID ->	259111	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8200 - 11710	
04	5580 X	4974	-0-	-606	-0-	30	1	4878	2	N	60		387
						66	9						
05	5766 X	5153	-0-	-613	-0-	30	1	5038	2	N	77	189 1	275
						85	9						
06	5580 X	4994	-0-	-586	-0-	30	1	4888	2	N	69	183 1	161
						76	9						
07	5456 X	5104	-0-	-352	-0-	31	1	5001	2	N	65		226
						72	9						
08	5394 X	4890	-0-	-504	-0-	31	1	4776	2	N	75		301
						83	9						
09	4980 X	4790	-0-	-190	-0-	30	1	4693	2	N	61	191 1	171
						67	9						

GREER, MILDRED F.		WELL #:		8802H	RRCID ->	260144	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8048 - 12010	
04	7290 X	6936	-0-	-354	-0-	30	1	6794	2	N	102	197 1	175
						112	9						
05	7440 X	7131	-0-	-309	-0-	31	1	6970	2	N	118		293
						130	9						
06	7200 X	6834	-0-	-366	-0-	30	1	6699	2	N	95	190 1	198
						105	9						
07	7378 X	6984	-0-	-394	-0-	31	1	6837	2	N	105	173 1	130
						116	9						
08	7285 X	6849	-0-	-436	-0-	31	1	6728	2	N	82		212
						90	9						
09	6930 X	6579	-0-	-351	-0-	30	1	6444	2	N	95		307
						105	9						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
AKERS		WELL #:		5H	RRCID ->	262419	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8060 - 11328		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		9750 X	8653	-0-	-1097	-0-	30 1	8527 2	N		87	196 1		148
							96 9							
05		9672 X	8510	-0-	-1162	-0-	31 1	8378 2	N		92			240
							101 9							
06		9330 X	7977	-0-	-1353	-0-	30 1	7860 2	N		79	194 1		125
							87 9							
07		9269 X	8179	-0-	-1090	-0-	31 1	8046 2	N		93			218
							102 9							
08		9269 X	7983	-0-	-1286	-0-	31 1	7873 2	N		72			290
							79 9							
09		8640 X	7759	-0-	-881	-0-	30 1	7634 2	N		86	194 1		182
							95 9							

BURCHFIELD -A-		WELL #:		5H	RRCID ->	262589	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7900 - 11371		
04		5700 X	5011	-0-	-689	-0-	287 1	4679 2	N		41			208
							45 9							
05		5518 X	4659	-0-	-859	-0-	216 1	4375 2	N		62			270
							68 9							
06		5040 X	4731	-0-	-309	-0-	280 1	4399 2	N		47			317
							52 9							
07		5208 X	4713	-0-	-495	-0-	286 1	4382 2	N		41	193 1		165
							45 9							
08		5208 X	4710	-0-	-498	-0-	286 1	4383 2	N		37			202
							41 9							
09		5010 X	4305	-0-	-705	-0-	268 1	4012 2	N		23			225
							25 9							

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		3H	RRCID ->	262716	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8265 - 11098		
04		4650 X	3661	-0-	-989	-0-	28 1	3487 2	N		133	196 1		230
							146 9							
05		4805 X	3789	-0-	-1016	-0-	31 1	3609 2	N		135	195 1		170
							149 9							
06		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	29 1	4179 2	N		203	195 1		178
							223 9							
07		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	31 1	4317 2	N		197	195 1		180
							217 9							
08		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	31 1	4785 2	N		188	196 1		172
							207 9							
*09		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	30 1	4394 2	N		164	196 1		140
							180 9							

DUKE		WELL #:		7812H	RRCID ->	262750	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	8106 - 11798		
04		3090 X	69	-0-	-3021	-0-	11 1	58 2	N		-0-			457
05		3193 X	309	-0-	-2884	-0-	28 1	281 2	N		-0-			457
06		2910 X	200	-0-	-2710	-0-	30 1	170 2	N		-0-			457
07		2821 X	2188	-0-	-633	-0-	31 1	1754 2	N		366	540 1		283
							403 9							
08		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	31 1	3324 2	N		152	177 1		258
							167 9							
*09		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	30 1	2809 2	N		152	183 1		227
							167 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MERYDITH "469"		WELL #:		2H	RRCID ->	262805	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	7937 - 11850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1920 N	1912	-0-	-8	-0-	234 1	1512 2	N	151	181 1		242
							166 9						
05		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	280 1	1621 2	N	190	180 1		252
							209 9						
06		2040 N	1937	-0-	-103	-0-	266 1	1482 2	N	172	177 1		247
							189 9						
07		1984 N	1975	-0-	-9	-0-	295 1	1509 2	N	155	187 1		215
							171 9						
08		2108 N	1822	-0-	-286	-0-	285 1	1355 2	N	165	182 1		198
							182 9						
09		1950 N	1639	-0-	-311	-0-	252 1	1166 2	N	201	169 1		230
							221 9						
-----													
BARBER "876"		WELL #:		2H	RRCID ->	263154	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7925 - 11597	
04		7590 X	6216	-0-	-1374	-0-	30 1	6146 2	N	36			253
							40 9						
05		6944 X	6021	-0-	-923	-0-	31 1	5947 2	N	39			292
							43 9						
06		6420 X	5910	-0-	-510	-0-	30 1	5848 2	N	29	196 1		125
							32 9						
07		6417 X	5788	-0-	-629	-0-	31 1	5733 2	N	22			147
							24 9						
08		6417 X	5841	-0-	-576	-0-	30 1	5788 2	N	21			168
							23 9						
09		6210 X	5436	-0-	-774	-0-	27 1	5379 2	N	27			195
							30 9						
-----													
DUKE "781"		WELL #:		3H	RRCID ->	263350	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8165 - 11900	
04		2880 N	1822	-0-	-1058	-0-	30 1	1698 2	N	85	195 1		210
							94 9						
05		2418 N	2064	-0-	-354	-0-	31 1	1895 2	N	125			335
							138 9						
06		1890 N	1762	-0-	-128	-0-	30 1	1646 2	N	78	195 1		218
							86 9						
07		1891 N	1861	-0-	-30	-0-	31 1	1778 2	N	47			265
							52 9						
08		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	31 1	2428 2	N	25			290
							28 9						
*09		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	30 1	2284 2	N	67			357
							74 9						
-----													
DUKE		WELL #:		7811H	RRCID ->	263860	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	8110 - 11503	
04		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	27 1	4057 2	N	113			308
							124 9						
05		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	31 1	4577 2	N	149	185 1		272
							164 9						
06		2670 X	2568	-0-	-102	-0-	30 1	2460 2	N	71	183 1		160
							78 9						
07		2759 X	2077	-0-	-682	-0-	31 1	1961 2	N	77			237
							85 9						
08		2759 X	847	-0-	-1912	-0-	18 1	787 2	N	38			275
							42 9						
09		2670 X	2040	-0-	-630	-0-	21 1	1888 2	N	119	179 1		215
							131 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
LITTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 264473		COMPL. DATE 09/15/2011				TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	12360 X	12008	-0-	-352	-0-	30	1	11101	2	N	797	582	1	500
						877	9							
05	12772 X	12502	-0-	-270	-0-	31	1	11561	2	N	827	765	1	562
						910	9							
06	11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	30	1	11053	2	N	703	952	1	313
						773	9							
07	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	31	1	11416	2	N	736	577	1	472
						810	9							
08	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	31	1	11332	2	N	764	578	1	658
						840	9							
*09	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	30	1	10983	2	N	674	967	1	365
						741	9							
-----														
ALTMILLER "986"		WELL #: 1H		RRCID -> 264476		COMPL. DATE 10/19/2011				TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740				
04	9420 X	8180	-0-	-1240	-0-	30	1	8094	2	N	51			308
						56	9							
05	9331 X	6662	-0-	-2669	-0-	31	1	6610	2	N	19			327
						21	9							
06	9030 X	6659	-0-	-2371	-0-	30	1	6594	2	N	32	171	1	188
						35	9							
07	8835 X	7640	-0-	-1195	-0-	31	1	7548	2	N	55			243
						61	9							
08	8835 X	7784	-0-	-1051	-0-	31	1	7694	2	N	54			297
						59	9							
09	8190 X	6190	-0-	-2000	-0-	27	1	6142	2	N	19	179	1	137
						21	9							
-----														
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6092H		RRCID -> 265031		COMPL. DATE 08/17/2011				TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100				
04	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	28	1	7052	2	N	313	182	1	338
						344	9							
05	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	31	1	7592	2	N	338	533	1	143
						372	9							
06	7800 X	7567	-0-	-233	-0-	30	1	7210	2	N	297	183	1	257
						327	9							
07	8060 X	7775	-0-	-285	-0-	31	1	7414	2	N	300	381	1	176
						330	9							
08	8060 X	6251	-0-	-1809	-0-	31	1	5888	2	N	302	185	1	293
						332	9							
09	7740 X	5876	-0-	-1864	-0-	30	1	5542	2	N	276	379	1	190
						304	9							
-----														
WALSER		WELL #: 2431H		RRCID -> 265247		COMPL. DATE 11/04/2011				TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616				
04	3810 X	3448	-0-	-362	-0-	30	1	3018	2	N	364	358	1	273
						400	9							
05	3937 X	3510	-0-	-427	-0-	31	1	3099	2	N	345	356	1	262
						380	9							
06	3510 X	3063	-0-	-447	-0-	30	1	2840	2	N	175	174	1	263
						193	9							
07	3627 X	3142	-0-	-485	-0-	31	1	2716	2	N	359	357	1	265
						395	9							
08	3565 X	2928	-0-	-637	-0-	31	1	2545	2	N	320	340	1	245
						352	9							
09	3450 X	2754	-0-	-696	-0-	30	1	2498	2	N	205	178	1	272
						226	9							



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PORTER "413"		WELL #:		1H	RRCID ->	266680	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8267 - 11924		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2160 N	1973	-0-	-187	-0-	30	1	1790	2	N	139	192	1	192
						153	9							
05	2232 N	1945	-0-	-287	-0-	31	1	1738	2	N	160	194	1	158
						176	9							
06	1950 N	1865	-0-	-85	-0-	30	1	1684	2	N	137			295
						151	9							
07	2046 N	1919	-0-	-127	-0-	31	1	1754	2	N	122	187	1	230
						134	9							
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	31	1	1840	2	N	119	194	1	155
						131	9							
*09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	30	1	1850	2	N	193	195	1	153
						212	9							
-----														
BARBER '876'		WELL #:		3H	RRCID ->	267159	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7961 - 11920		
04	12960 X	9152	-0-	-3808	-0-	28	1	9002	2	N	111	196	1	135
						122	9							
05	12338 X	8105	-0-	-4233	-0-	29	1	7982	2	N	85			220
						94	9							
06	11940 X	9637	-0-	-2303	-0-	28	1	9479	2	N	118	190	1	148
						130	9							
07	9517 X	8400	-0-	-1117	-0-	30	1	8285	2	N	77			225
						85	9							
08	9455 X	7314	-0-	-2141	-0-	29	1	7235	2	N	45			270
						50	9							
09	9630 X	8183	-0-	-1447	-0-	30	1	8101	2	N	47	192	1	125
						52	9							
-----														
LITTLE		WELL #:		3H	RRCID ->	267217	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8186 - 11860		
04	4770 X	4353	-0-	-417	-0-	30	1	4071	2	N	229	189	1	400
						252	9							
05	4929 X	4480	-0-	-449	-0-	31	1	4172	2	N	252	388	1	264
						277	9							
06	4410 X	4228	-0-	-182	-0-	30	1	3997	2	N	183	192	1	255
						201	9							
07	4557 X	4376	-0-	-181	-0-	31	1	4112	2	N	212	192	1	275
						233	9							
08	4557 X	4449	-0-	-108	-0-	31	1	4190	2	N	207	192	1	290
						228	9							
09	4350 X	3320	-0-	-1030	-0-	24	1	3158	2	N	125	193	1	222
						138	9							
-----														
DUKE '781'		WELL #:		4H	RRCID ->	267222	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8002 - 11340		
04	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	390	1	4763	2	N	120			467
						132	9							
05	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	358	1	4234	2	N	85	194	1	358
						94	9							
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	390	1	4400	2	N	101	191	1	268
						111	9							
07	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	403	1	3766	2	N	65			333
						72	9							
08	2914 X	1198	-0-	-1716	-0-	156	1	1034	2	N	7			340
						8	9							
*09	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	299	1	4052	2	N	112			452
						123	9							





LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 4681H		RRCID -> 267894	COMPL. DATE 06/23/2012	TOTAL DEPTH 7735	PERF. 8085	- 12060			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	326	1	676	2	N	40		422
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	44	9	785	2	N	-0-	171 1	251
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	364	1	663	2	N	39		290
07	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	377	1	631	2	N	35		325
08	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	43	9	602	2	N	44	171 1	198
09	1080 N	713	-0-	-367	-0-	403	1	342	2	N	42		240
						39	9						
						48	9						
						325	1						
						46	9						
-----													
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5313H		RRCID -> 268117		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197			
04	10320 X	8407	-0-	-1913	-0-	28	1	7947	2	N	393	370 1	479
05	10664 X	8477	-0-	-2187	-0-	432	9	8037	2	N	372	369 1	482
06	10320 X	7858	-0-	-2462	-0-	31	1	7473	2	N	323	368 1	437
07	9176 X	8011	-0-	-1165	-0-	409	9	7644	2	N	305	182 1	560
08	9083 X	7962	-0-	-1121	-0-	30	1	7485	2	N	405	562 1	403
09	8400 X	7574	-0-	-826	-0-	355	9	7108	2	N	396	373 1	426
						31	1						
						336	9						
						31	1						
						446	9						
						30	1						
						436	9						
-----													
BALLENTINE "794"		WELL #: 1H		RRCID -> 268183		COMPL. DATE 11/05/2012				TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250			
04	6270 X	5172	-0-	-1098	-0-	30	1	5043	2	N	90	185 1	308
05	6479 X	5244	-0-	-1235	-0-	99	9	5101	2	N	102		410
06	6180 X	5095	-0-	-1085	-0-	31	1	4982	2	N	75	183 1	302
07	5642 X	5285	-0-	-357	-0-	112	9	5152	2	N	93		395
08	5332 X	5289	-0-	-43	-0-	30	1	5208	2	N	45	183 1	257
09	5160 X	5022	-0-	-138	-0-	83	9	4896	2	N	87		344
						31	1						
						102	9						
						31	1						
						50	9						
						30	1						
						96	9						
-----													
ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #: 1H		RRCID -> 268856		COMPL. DATE 07/20/2012				TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370			
04	5910 X	5493	-0-	-417	-0-	5328	2	165	9	N	150	178 1	252
05	6107 X	5507	-0-	-600	-0-	5377	2	130	9	N	118	178 1	192
06	5760 X	5265	-0-	-495	-0-	5188	2	77	9	N	70		262
07	5952 X	5548	-0-	-404	-0-	5442	2	106	9	N	96	173 1	185
08	5673 X	4353	-0-	-1320	-0-	4210	2	143	9	N	130		315
09	5490 X	4869	-0-	-621	-0-	4749	2	120	9	N	109	176 1	248

-----															
LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
VERNER V. PARKER '711'			WELL #:		3H	RRCID ->	269078	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8045 - 10517		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		3780 X	3670	-0-	-110	-0-	30	1	3417	2	N	203	173	1	200
							223	9							
05		3906 X	3726	-0-	-180	-0-	31	1	3475	2	N	200	175	1	225
							220	9							
06		3780 X	3515	-0-	-265	-0-	30	1	3285	2	N	182	177	1	230
							200	9							
07		3782 X	3654	-0-	-128	-0-	31	1	3394	2	N	208	181	1	257
							229	9							
08		3782 X	3596	-0-	-186	-0-	31	1	3392	2	N	157	176	1	238
							173	9							
09		3660 X	3558	-0-	-102	-0-	30	1	3329	2	N	181	179	1	240
							199	9							
-----															
TRENFIELD '796'			WELL #:		1H	RRCID ->	269088	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8281 - 12517		
04		5550 X	4738	-0-	-812	-0-	28	1	4594	2	N	105	183	1	117
							116	9							
05		5735 X	5216	-0-	-519	-0-	31	1	5052	2	N	121			238
							133	9							
06		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	29	1	6133	2	N	142	190	1	190
							156	9							
07		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	29	1	5304	2	N	119	184	1	125
							131	9							
08		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	31	1	6772	2	N	124			249
							136	9							
*09		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	29	1	5883	2	N	115	184	1	180
							127	9							
-----															
SCHULTZ '716'			WELL #:		10H	RRCID ->	269126	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8240 - 11550		
04		5100 X	4510	-0-	-590	-0-	30	1	4071	2	N	372			520
							409	9							
05		5704 X	4850	-0-	-854	-0-	31	1	4557	2	N	238	396	1	362
							262	9							
06		5520 X	4309	-0-	-1211	-0-	30	1	3993	2	N	260	197	1	425
							286	9							
07		5704 X	4488	-0-	-1216	-0-	31	1	4215	2	N	220	390	1	255
							242	9							
08		5022 X	4349	-0-	-673	-0-	31	1	4017	2	N	274	196	1	333
							301	9							
09		4680 X	3956	-0-	-724	-0-	29	1	3616	2	N	283	393	1	223
							311	9							
-----															
SCHULTZ "716"			WELL #:		9H	RRCID ->	269238	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8237 - 11310		
04		5730 X	3415	-0-	-2315	-0-	30	1	3145	2	N	218	191	1	210
							240	9							
05		5921 X	4061	-0-	-1860	-0-	31	1	3751	2	N	254	189	1	275
							279	9							
06		4620 X	2876	-0-	-1744	-0-	30	1	2716	2	N	118	191	1	202
							130	9							
07		3937 X	2474	-0-	-1463	-0-	31	1	2327	2	N	105	184	1	123
							116	9							
08		4061 X	3442	-0-	-619	-0-	31	1	3150	2	N	237			360
							261	9							
09		3930 X	3244	-0-	-686	-0-	30	1	3039	2	N	159	389	1	130
							175	9							



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
JAN		WELL #:		4375H	RRCID ->	274884	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8599 - 12458		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10020 X	9726	-0-	-294	-0-	30	1	9078	2	N	562	556	1	342
						618	9							
05	10075 X	10015	-0-	-60	-0-	31	1	9393	2	N	537	551	1	328
						591	9							
06	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	30	1	9148	2	N	479	365	1	442
						527	9							
07	10044 X	9724	-0-	-320	-0-	31	1	9223	2	N	427	555	1	314
						470	9							
08	10044 X	9406	-0-	-638	-0-	31	1	8923	2	N	411	367	1	358
						452	9							
09	9720 X	8976	-0-	-744	-0-	30	1	8488	2	N	416	558	1	216
						458	9							
BRAUM FAMILY		WELL #:		1081HC	RRCID ->	275031	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8283 - 11044		
04	8070 X	7369	-0-	-701	-0-	30	1	7057	2	N	256	179	1	440
						282	9							
05	8339 X	7211	-0-	-1128	-0-	31	1	6905	2	N	250	177	1	513
						275	9							
06	7440 X	6823	-0-	-617	-0-	30	1	6588	2	N	186	349	1	350
						205	9							
07	7688 X	6762	-0-	-926	-0-	31	1	6510	2	N	201	356	1	195
						221	9							
08	7626 X	6538	-0-	-1088	-0-	31	1	6313	2	N	176			371
						194	9							
09	7380 X	5945	-0-	-1435	-0-	30	1	5720	2	N	177	177	1	371
						195	9							
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		5H	RRCID ->	275963	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8262 - 12120		
04	10740 X	9224	-0-	-1516	-0-	30	1	8919	2	N	250	385	1	132
						275	9							
05	10943 X	9196	-0-	-1747	-0-	31	1	8889	2	N	251	191	1	192
						276	9							
06	10320 X	8789	-0-	-1531	-0-	30	1	8505	2	N	231	190	1	233
						254	9							
07	10075 X	8840	-0-	-1235	-0-	31	1	8535	2	N	249	190	1	292
						274	9							
08	9734 X	8321	-0-	-1413	-0-	31	1	8064	2	N	205	197	1	300
						226	9							
09	9210 X	7951	-0-	-1259	-0-	30	1	7712	2	N	190	373	1	117
						209	9							
LITTLE, J. A.		WELL #:		8051HC	RRCID ->	276129	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8270 - 12075		
04	12210 X	9675	-0-	-2535	-0-	30	1	9548	2	N	88	186	1	157
						97	9							
05	12090 X	9465	-0-	-2625	-0-	31	1	9332	2	N	93			250
						102	9							
06	10560 X	9261	-0-	-1299	-0-	30	1	9135	2	N	87			337
						96	9							
07	10912 X	9247	-0-	-1665	-0-	31	1	9127	2	N	81	193	1	225
						89	9							
08	10788 X	7853	-0-	-2935	-0-	31	1	7754	2	N	62			287
						68	9							
09	9690 X	8780	-0-	-910	-0-	30	1	8667	2	N	75	197	1	165
						83	9							



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DIXON, M.		WELL #:		C002PA	RRCID ->	276626	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7911 - 11791	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8340 X	7104	-0-	-1236	-0-	30	1	7056	2	N	16	197 1	57
05	8618 X	7094	-0-	-1524	-0-	18	9	7043	2	N	18		75
06	8340 X	6638	-0-	-1702	-0-	20	9	6586	2	N	20		95
07	8432 X	6460	-0-	-1972	-0-	30	1	6405	2	N	22		117
08	7502 X	6168	-0-	-1334	-0-	22	9	6128	2	N	8		125
09	7110 X	6071	-0-	-1039	-0-	31	1	6021	2	N	18		143
						9	9						
						20	9						

ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #:		C002OB	RRCID ->	276861	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8611 - 12563	
04	13770 X	7394	-0-	-6376	-0-	30	1	7195	2	N	154	359 1	322
05	11501 X	7442	-0-	-4059	-0-	169	9	7171	2	N	218	183 1	357
06	11130 X	6995	-0-	-4135	-0-	240	9	6739	2	N	205	175 1	387
07	9021 X	5296	-0-	-3725	-0-	30	1	5117	2	N	136	355 1	168
08	8308 X	6456	-0-	-1852	-0-	226	9	6198	2	N	206	177 1	197
09	7380 X	5674	-0-	-1706	-0-	29	1	5439	2	N	186		383
						150	9						
						31	1						
						227	9						
						30	1						
						205	9						

TOOTIE BARTON		WELL #:		4445H	RRCID ->	278205	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8476 - 12568	
04	19110 X	12944	-0-	-6166	-0-	30	1	12140	2	N	704	561 1	487
05	17794 X	12599	-0-	-5195	-0-	774	9	11825	2	N	675	765 1	397
06	14550 X	11405	-0-	-3145	-0-	31	1	10755	2	N	564	747 1	214
07	15035 X	11267	-0-	-3768	-0-	743	9	10589	2	N	588	385 1	417
08	14074 X	10048	-0-	-4026	-0-	30	1	9577	2	N	400	576 1	241
09	12930 X	8171	-0-	-4759	-0-	620	9	7765	2	N	342	197 1	386
						31	1						
						647	9						
						440	9						
						30	1						
						376	9						

MILLER 952		WELL #:		C001DM	RRCID ->	279186	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7895 - 11870	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	1550 X	961	-0-	-589	-0-	871	1	90	9	N	82	82	
08	1550 X	1202	-0-	-348	-0-	1074	1	42	2	N	78	160	
09	1500 X	1094	-0-	-406	-0-	86	9	394	9	N	358	195 1	323
						700	1						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302										
SHOTGUN				WELL #: 5982	RRCID -> 214859	COMPL. DATE 01/07/2006	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 7981	- 10250					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	830	3	20	9	N	18			147
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	849	3	24	9	N	22			169
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	810	3	22	9	N	20			189
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	832	3	17	9	N	15			204
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	846	3	20	9	N	18			222
*09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	863	3	22	9	N	20			242
-----														
REBEL				WELL #: 5993	RRCID -> 216315	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7991	- 10400					
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2713	3	187	9	N	170	186	1	139
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2781	3	149	9	N	135			274
06	3000 N	3041	-0-	41	41	2851	3	190	9	N	173	186	1	261
07	3100 N	3073	-0-	-27	14	2890	3	183	9	N	166	180	1	247
08	2912 N	2898	-0-	-14	-0-	2740	3	158	9	N	144	184	1	207
*09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2759	3	165	9	N	150	181	1	176
-----														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750	RRCID -> 121342	COMPL. DATE 04/24/1986	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7279	- 7325					
HERBERT				WELL #: 2908										
*01	1023 N	810	-0-	-213	-0-	62	1	740	2	N	7			34
*02	957 N	641	-0-	-316	-0-	46	1	595	2	N	-0-			34
*03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	N	-0-			34
*04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	60	1	933	2	N	-0-			34
*05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	62	1	735	2	N	-0-			34
*06	990 N	971	-0-	-19	-0-	60	1	911	2	N	-0-			34
*07	1023 N	675	-0-	-348	-0-	50	1	625	2	N	-0-			34
*08	806 N	749	-0-	-57	-0-	62	1	687	2	N	-0-			34
*09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	60	1	1085	2	N	-0-			34
-----														
PETCO PETROLEUM CORP.				657835	RRCID -> 275751	COMPL. DATE 09/08/1984	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 7333	- 7353					
KING, A. R. MRS.				WELL #: 1										
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795	RRCID -> 090752	COMPL. DATE 09/24/1980	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7683	- 7770					
PIPER				WELL #: 1										
04	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	1097	1			N	-0-			82
05	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033	1			N	-0-			82
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	1			N	-0-			82
07	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1119	1	4	9	N	4			86
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	1			N	-0-			86
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			86
-----														
REMNANT ENERGY, INC.				701555	RRCID -> 224879	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 7695	PERF. N/A						
SWEZY				WELL #: 1953										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REMNANT ENERGY, INC.		//CONT.// 701555												
LOGAN 895		WELL #: 1H		RRCID -> 257305		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8342 - 11155				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3360 X	3237	-0-	-123	-0-	3175 2	62 9	N	56	184 1			109
05		3472 X	3030	-0-	-442	-0-	2972 2	58 9	N	53				162
06	DLQ	G-10	2645	-0-	2645	2645	2590 2	55 9	N	50				212
07		5076 X	2431	-0-	-2645	-0-	2388 2	43 9	N	39				251
08		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2897 2	52 9	N	47	187 1			111
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT				111
-----														
SWEZY		WELL #: 1H		RRCID -> 263861		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7884 - 8912				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				140
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				140
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86	181 1			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				45
-----														
SWEZY		WELL #: 2H		RRCID -> 278869		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 8089 - 11141				
04		20100 X	15377	-0-	-4723	-0-	14927 2	450 9	N	409	560 1			215
05		19437 X	15143	-0-	-4294	-0-	14710 2	433 9	N	394	357 1			252
06		18810 X	14034	-0-	-4776	-0-	13649 2	385 9	N	350	341 1			261
07		17639 X	13761	-0-	-3878	-0-	13392 2	369 9	N	335	367 1			229
08		16771 X	13133	-0-	-3638	-0-	12759 2	374 9	N	340	185 1			384
09		15390 X	NO RPT	-0-	-15390	-0-			N	NO RPT				384
-----														
RKK PRODUCTION COMPANY		WELL #: 714243		RRCID -> 080190		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7540 - 7766				
PIPER -2-		601												
04		180 N	102	-0-	-78	-0-	102 2		N	-0-				56
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-				56
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-				56
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-				56
*08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-				56
*09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-				56
-----														
SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #: 744737		RRCID -> 022397		COMPL. DATE 03/18/1961		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 7347 - 7359				
BROYLES, M. W.		1												
04		2130 N	1134	-0-	-996	-0-	1134 3		N	-0-				3
05		1271 N	1033	-0-	-238	-0-	1033 3		N	-0-				3
06		1230 N	1151	-0-	-79	-0-	1151 3		N	-0-				3
07		1178 N	1161	-0-	-17	-0-	1161 3		N	-0-				3
08		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		N	-0-				3
09		1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1132 3	2 9	N	2				5
-----														
DRAPER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 022398		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7462 - 7480				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 022404		COMPL. DATE 01/24/1962		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022405		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416								
04	2250 N	2165	-0-	-85	-0-	2165	2			N	-0-					33
05	2325 N	2059	-0-	-266	-0-	2059	2			N	-0-					33
06	2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2136	2			N	-0-					33
07	2232 N	2018	-0-	-214	-0-	2018	2			N	-0-					33
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					33
*09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					33
-----																
SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446								
04	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
-----																
SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508								
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	837 N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	3			N	-0-					-0-
-----																
SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497								
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
SAMSON LONE STAR, LLC												
REDELSPERGER 957												
//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
//CONT.//		744737		WELL #: 1 RRCID -> 030701				COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
FILE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611												
04	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005	3			N	-0-	12
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-	12
06	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046	3			N	-0-	12
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			N	-0-	12
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-	12
09	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3			N	-0-	12
-----												
GOOCH UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
SCHULTZ -E-												
WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
FRY-WHEATLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506												
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	N	-0-	67
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	24	1	242	3	N	-0-	67
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	108	1	221	3	N	-0-	67
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	127	1	188	3	N	-0-	67
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	241	3	N	-0-	67
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	21	1	243	3	N	-0-	67
-----												
MUGG ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
-----												
BARTON, JOE												
WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516												
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	3	11	9	N	10	48
05	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1049	3	15	9	N	14	62
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	988	3	14	9	N	13	75
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1168	3	19	9	N	17	92
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1161	3	18	9	N	16	108
*09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1054	3	19	9	N	17	125

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	1379	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
-----												
IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490			
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	83	1	1040	3	N	-0-	91
05	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	1042	3	1	9	N	1	92
06	1140 N	851	-0-	-289	-0-	851	3			N	-0-	92
07	1147 N	791	-0-	-356	-0-	791	3			N	-0-	92
08	1054 N	864	-0-	-190	-0-	863	3	1	9	N	1	93
*09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	86	1	1016	3	N	-0-	93
-----												
SCHULTZ UNIT		WELL #: 2958		RRCID -> 090753		COMPL. DATE 09/05/1980			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7521 - 7552			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
REDELSPERGER		WELL #: 4958		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550			
04	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	1546	2	8	9	N	7	72
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1521	2	7	9	N	6	78
06	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1538	2	2	9	N	2	80
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-	80
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-	80
09	1530 N	1266	-0-	-264	-0-	1266	2			N	-0-	80
-----												
GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538			
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	124	1	1552	2	N	-0-	20
05	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	154	1	1538	2	N	-0-	20
06	1710 N	1389	-0-	-321	-0-	1389	2			N	-0-	20
07	1736 N	1233	-0-	-503	-0-	1233	2			N	-0-	20
08	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			N	-0-	20
*09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1531	2	N	-0-	20
-----												
DRAPER, L. M. -1041-		WELL #: 2		RRCID -> 091096		COMPL. DATE 08/26/1980			TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503			
04	660 N	627	-0-	-33	-0-	46	1	581	3	N	-0-	-0-
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	61	1	605	3	N	-0-	-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	250	1	509	3	N	-0-	-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	307	1	456	3	N	-0-	-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	112	1	574	3	N	-0-	-0-
09	750 N	560	-0-	-190	-0-	44	1	516	3	N	-0-	-0-
-----												
MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555			
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	105	1	1319	3	N	-0-	-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	138	1	1371	3	N	-0-	-0-
06	1380 N	842	-0-	-538	-0-	842	3			N	-0-	-0-
07	1457 N	722	-0-	-735	-0-	722	3			N	-0-	-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	276	1	1419	3	N	-0-	-0-
*09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	94	1	1106	3	N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 WHEATLEY, FRY -2- WELL #: 1042 RRCID -> 093222 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7440 - 7503

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

GEX WELL #: 1 RRCID -> 095034 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749

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

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					54
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					54
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					54
07	2356 N	2084	-0-	-272	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					54
08	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					54
09	2010 N	1892	-0-	-118	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					54

FILE UNIT WELL #: 2956 RRCID -> 095413 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7483 - 7560

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					64
05	2480 N	2153	-0-	-327	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					64
06	2430 N	2270	-0-	-160	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					64
07	2356 N	2246	-0-	-110	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					64
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					64
09	2280 N	1965	-0-	-315	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					64

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

04	840 N	730	-0-	-110	-0-	-0-	730	3			N	-0-					54
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					54
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					54
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					54
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					54
09	930 N	674	-0-	-256	-0-	-0-	674	3			N	-0-					54

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1048		RRCID -> 096579		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1631 3	N	-0-		-0-
05	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684 3	N	-0-		-0-
06	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	1628 3	N	-0-		-0-
07	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1644 3	N	-0-		-0-
08	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1626 3	N	-0-		-0-
09	1620 N	1556	-0-	-64	-0-	1556 3	N	-0-		-0-
-----										
SCHULTZ -A-		WELL #: 2976		RRCID -> 096581		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433		
04	1590 N	1047	-0-	-543	-0-	1047 3	N	-0-		4
05	1550 N	1068	-0-	-482	-0-	1068 3	N	-0-		4
06	1290 N	1052	-0-	-238	-0-	1052 3	N	-0-		4
07	1085 N	977	-0-	-108	-0-	977 3	N	-0-		4
08	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045 3	N	-0-		4
*09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-		4
-----										
SCHULTZ -E-		WELL #: 2870		RRCID -> 096596		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673		
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		19
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		19
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		19
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		19
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		19
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		19
-----										
REDELSPERGER 957		WELL #: 3		RRCID -> 097916		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580		
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1271 3	11 9 N	10		72
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1218 3	9 9 N	8		80
06	1320 N	1173	-0-	-147	-0-	1165 3	8 9 N	7		87
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1426 3	3 9 N	3		90
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1358 3	6 9 N	5		95
*09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		-0-		95
-----										
BROYLES, M. W.		WELL #: 2978		RRCID -> 115583		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459		
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-		20
05	1674 N	1186	-0-	-488	-0-	1186 2	N	-0-		20
06	1560 N	1391	-0-	-169	-0-	1391 2	N	-0-		20
07	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1243 2	N	-0-		20
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1623 2	1 9 N	1		21
*09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	N	-0-		21
-----										
SCHULTZ B		WELL #: 1976		RRCID -> 118643		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
-----										
GEX		WELL #: 2		RRCID -> 132834		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7418 - 7448		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

04	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-

GOOCH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139414 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7447 - 7512

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

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					79
05	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1418	3			N	-0-					79
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					79
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					79
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					79
*09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					79

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

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

MUGG ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	1	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	31	-0-	31	61	31	1	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	30	-0-	30	91	30	1	N	-0-			-0-
07	122 X	31	-0-	-91	-0-	31	1	N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
-----												
FILE UNIT				WELL #: 3956		RRCID -> 143254		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7525 - 7578		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
REDELSPERGER				WELL #: 5958		RRCID -> 143256		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7513 - 7554		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FILE UNIT				WELL #: 4956		RRCID -> 143410		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7552 - 7602		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
M. W. BROYLES				WELL #: 3		RRCID -> 144066		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----												
SCHULTZ UNIT				WELL #: 3958		RRCID -> 144736		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7481 - 7534		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRADFORD, R. C.				WELL #: 2A		RRCID -> 144741		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID -> 147461		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7569 - 7670			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1026	2	31	9	N	28		108
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1098	2	26	9	N	24		132
06	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	987	2	50	9	N	45		177
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1008	2	36	9	N	33	178 1	32
08	1085 N	916	-0-	-169	-0-	902	2	14	9	N	13		45
*09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1272	2	3	9	N	3		48

BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-C		RRCID -> 148235		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7514 - 7584			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCHULTZ D		WELL #: 3889		RRCID -> 181059		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7581 - 7630			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16

SCHULTZ -D-		WELL #: 4889		RRCID -> 181116		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7596 - 7638			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FRY, J.L.		WELL #: 5977		RRCID -> 181641		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7378 - 7420			
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-		12
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-		12
06	900 N	870	-0-	-30	-0-	868	2	2	9	N	2		14
07	868 N	861	-0-	-7	-0-	860	2	1	9	N	1		15
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	N	4		19
09	870 N	815	-0-	-55	-0-	808	2	7	9	N	6		25

SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID -> 181850		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7518 - 7556			
04	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1152	2			N	-0-		53
05	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-		53
06	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			N	-0-		53
07	1178 N	976	-0-	-202	-0-	976	2			N	-0-		53
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-		53
09	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	1022	2			N	-0-		53

SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7500 - 7538			
04	1080 N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-		55
05	992 N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-		55
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-		55
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-		55
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2		57
09	1080 N	986	-0-	-94	-0-	986	2			N	-0-		57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578					
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			18
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			18
06	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1169	2	1	9	N	1			19
07	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1162	2	1	9	N	1			20
08	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1069	2	2	9	N	2			22
09	1170 N	1025	-0-	-145	-0-	1025	2			N	-0-			22
-----														
SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----														
BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454					
04	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-			30
05	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-			30
06	1170 N	1095	-0-	-75	-0-	1095	2			N	-0-			30
07	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			N	-0-			30
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			30
09	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-			30
-----														
REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
-----														
SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----														
GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550					
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	42	1	524	2	N	-0-			18
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	57	1	568	2	N	-0-			18
06	540 N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-			18
07	589 N	375	-0-	-214	-0-	375	2			N	-0-			18
08	620 N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-			18
*09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	N	-0-			18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372								
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	108	1	45	2	N	-0-				-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	112	1	36	2	N	-0-				-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	108	1	43	2	N	-0-				-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	112	1	40	2	N	-0-				-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	112	1	42	2	N	-0-				-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	94	1	55	2	N	-0-				-0-
-----																
SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
-----																
SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460								
04	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	1222	2			N	-0-				56
05	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			N	-0-				56
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-				56
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				56
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-				56
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-				56
-----																
SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616								
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-				7
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-				7
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				7
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				7
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				7
09	690	N	451	-0-	-239	-0-	451	2			N	-0-				7
-----																
FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586								
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-				8
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-				8
06	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2			N	-0-				8
07	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	1652	2			N	-0-				8
08	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	2			N	-0-				8
09	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1518	2			N	-0-				8

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
IMKE UNIT 982			WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GEX "B"			WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591				
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			38
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-			38
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-			38
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			38
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			38
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			38
-----														
FAGG UNIT			WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SCHULTZ "E"			WELL #: 6870H		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622				
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2015	2	8	9	N	7			151
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2120	2	33	9	N	30			181
06	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	2009	2	41	9	N	37			218
07	2077 N	2051	-0-	-26	-0-	2042	2	9	9	N	8			226
08	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	2082	2			N	-0-			226
09	2040 N	2033	-0-	-7	-0-	2019	2	14	9	N	13	168	1	71
-----														
SCHULTZ UNIT			WELL #: 5958H		RRCID -> 246158		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480				
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-			182
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-			182
06	3330 X	3299	-0-	-31	-0-	3299	2			N	-0-			182
07	3441 X	3082	-0-	-359	-0-	3082	2			N	-0-			182
08	3441 X	3226	-0-	-215	-0-	3226	2			N	-0-			182
09	3330 X	3155	-0-	-175	-0-	3153	2	2	9	N	2	134	1	50
-----														
SCHULTZ, HERMAN			WELL #: 3H		RRCID -> 246768		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448				
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-			76
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2428	2	3	9	N	3			79
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2645	2	2	9	N	2			81
07	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2750	2	14	9	N	13			94
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2317	2	6	9	N	5			99
*09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			99

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 6889H		RRCID ->	256733	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 8060 - 11645
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	11040 X	7257	-0-	-3783	-0-	720	1	6509	2	N	25	132
05	10726 X	1131	-0-	-9595	-0-	28	9					
06	10290 X	720	-0-	-9570	-0-	744	1	387	2	N	-0-	132
07	10633 X	744	-0-	-9889	-0-	720	1			N	-0-	132
08	9827 X	744	-0-	-9083	-0-	744	1			N	-0-	132
09	7260 X	720	-0-	-6540	-0-	744	1			N	-0-	132
09	7260 X	720	-0-	-6540	-0-	720	1			N	-0-	132
FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7885 - 11475		
04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	240	1	4865	2	N	45	183
05	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	50	9					
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	128	1	4464	2	N	27	210
07	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	30	9					
08	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	96	1	4599	2	N	51	70
*09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	56	9					
						99	1	4897	2	N	30	100
						33	9					
						99	1	4803	2	N	33	133
						36	9					
						96	1	3788	2	N	35	168
						39	9					
SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 8002 - 11493		
04	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	720	1	5913	2	N	51	238
05	6913 X	6597	-0-	-316	-0-	56	9					
06	6690 X	6275	-0-	-415	-0-	744	1	5843	2	N	9	247
07	6913 X	6732	-0-	-181	-0-	10	9					
08	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	720	1	5537	2	N	16	263
09	6690 X	6557	-0-	-133	-0-	18	9					
						744	1	5924	2	N	58	133
						64	9					
						744	1	6232	2	N	17	150
						19	9					
						720	1	5812	2	N	23	173
						25	9					
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 7841 - 11320		
04	4410 X	3195	-0-	-1215	-0-	3189	2	6	9	N	5	63
05	4557 X	3399	-0-	-1158	-0-	3391	2	8	9	N	7	70
06	4200 X	2793	-0-	-1407	-0-	2793	2			N	-0-	70
07	4340 X	3466	-0-	-874	-0-	3455	2	11	9	N	10	80
08	4340 X	3568	-0-	-772	-0-	3559	2	9	9	N	8	88
09	3300 X	3249	-0-	-51	-0-	3249	2			N	-0-	88
SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 8008 - 11460		
04	9420 X	7405	-0-	-2015	-0-	7405	2			N	-0-	67
05	9734 X	7389	-0-	-2345	-0-	7389	2			N	-0-	67
06	9420 X	6842	-0-	-2578	-0-	6842	2			N	-0-	67
07	8215 X	7038	-0-	-1177	-0-	7038	2			N	-0-	67
08	7657 X	6788	-0-	-869	-0-	6788	2			N	-0-	67
09	7410 X	6709	-0-	-701	-0-	6709	2			N	-0-	67

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 7870H		RRCID ->	266328	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8151 - 11660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4740 X	4124	-0-	-616	-0-	4083 2	41 9	N		37			115
05		4774 X	4459	-0-	-315	-0-	4448 2	11 9	N		10			125
06		4410 X	4108	-0-	-302	-0-	4083 2	25 9	N		23			148
07		4557 X	4164	-0-	-393	-0-	4131 2	33 9	N		30			178
08		4464 X	4144	-0-	-320	-0-	4093 2	51 9	N		46	182 1		42
09		4320 X	4105	-0-	-215	-0-	4069 2	36 9	N		33			75
-----														
GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID ->		266366	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7848 - 11480		
04		9660 X	8144	-0-	-1516	-0-	96 1	8018 2	N		27	192 1		73
							30 9							
05		9982 X	7514	-0-	-2468	-0-	99 1	7405 2	N		9			82
							10 9							
06		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	96 1	8589 2	N		19			101
							21 9							
07		8680 X	8286	-0-	-394	-0-	102 1	8156 2	N		25			126
							28 9							
08		8680 X	8257	-0-	-423	-0-	99 1	8141 2	N		15			141
							17 9							
09		8400 X	8019	-0-	-381	-0-	96 1	7902 2	N		19			160
							21 9							
-----														
LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID ->		266459	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7608 - 11960		
04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	96 1	1305 2	N		189	194 1		245
							208 9							
05		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	99 1	1197 2	N		166	193 1		218
							183 9							
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	96 1	1295 2	N		211	191 1		238
							232 9							
07		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	99 1	1295 2	N		194			432
							213 9							
08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	99 1	1232 2	N		196	383 1		245
							216 9							
*09		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	96 1	1126 2	N		178	191 1		232
							196 9							
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 1871		RRCID ->	092574	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7628 - 7662	
BRADLEY -C-														
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	29 1	71 2	N		-0-			-0-
*09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	108 1	636 2	N		-0-			-0-
-----														
SCHULTZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID ->		099069	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7404 - 7440		
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2			N	-0-			-0-
05		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 2			N	-0-			-0-
06		1200 N	1101	-0-	-99	-0-	1101 2			N	-0-			-0-
07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2			N	-0-			-0-
08		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2			N	-0-			-0-
09		1110 N	802	-0-	-308	-0-	802 2			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		1440 N	1207	-0-	-233	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1104	-0-	-136	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
06		1170 N	579	-0-	-591	-0-	579	2	N	-0-			-0-
07		1240 N	797	-0-	-443	-0-	797	2	N	-0-			-0-
08		1116 N	603	-0-	-513	-0-	603	2	N	-0-			-0-
09		570 N	219	-0-	-351	-0-	219	2	N	-0-			-0-
-----													
BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712													
04		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	45	1	N	5			192
05		2139 N	2084	-0-	-55	-0-	45	1	N	-0-			192
06		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	45	1	N	18	158	1	52
07		2139 N	2029	-0-	-110	-0-	45	1	N	-0-			52
08		2077 N	1982	-0-	-95	-0-	45	1	N	-0-			52
09		1980 N	1921	-0-	-59	-0-	45	1	N	-0-			52
-----													
BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716													
04		1320 N	1049	-0-	-271	-0-	969	2	N	73			190
05		1271 N	1138	-0-	-133	-0-	1054	2	N	76			266
06		1290 N	1091	-0-	-199	-0-	1091	2	N	-0-	150	1	116
07		1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2	N	-0-			116
08		1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2	N	-0-			116
*09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			116
-----													
KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902													
04		660 N	31	-0-	-629	-0-	6	1	N	-0-			-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
07		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	45	1	N	1842	2		-0-
08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	45	1	N	864	2		-0-
*09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	N	705	2		-0-
-----													
KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800													
04		450 N	72	-0-	-378	-0-	72	2	N	-0-			-0-
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
06		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
*09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
-----													
MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138													
04		1980 N	1793	-0-	-187	-0-	45	1	N	1748	2		70
05		2170 N	1890	-0-	-280	-0-	45	1	N	1845	2		70
06		2220 N	2032	-0-	-188	-0-	45	1	N	1987	2		70
07		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	45	1	N	2766	2		70
08		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	45	1	N	2629	2		70
*09		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	45	1	N	2434	2		70

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																
BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----																
BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----																
R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830																
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1209	2	N	5	178	1	41
								6	9							
05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	-0-	117	1	1272	2	N	-0-			41
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1258	2	N	-0-			41
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1436	2	N	-0-			41
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1413	2	N	-0-			41
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1344	2	N	-0-			41
-----																
SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
-----																
BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550																
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1828	2	N	177	181	1	152
								195	9							
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1886	2	N	168	171	1	149
								185	9							
06	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	-0-	117	1	1516	2	N	130	177	1	102
								143	9							
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1874	2	N	142			244
								156	9							
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1742	2	N	123	180	1	187
								135	9							
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1681	2	N	109	181	1	115
								120	9							
-----																
KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182																
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	4561	2	N	-0-			55
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	3985	2	N	-0-			55
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	4938	2	N	-0-			55
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	4026	2	N	-0-			55
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	3819	2	N	-0-			55
*09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	3379	2	N	-0-			55



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
KIRK		WELL #:		4H	RRCID ->	246755	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8345 - 11564
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04	2370 N	1439	-0-	-931	-0-		50 1	1389 2	N	-0-		-0-
05	2759 N	1745	-0-	-1014	-0-		59 1	1686 2	N	-0-		-0-
06	2670 N	328	-0-	-2342	-0-		11 1	317 2	N	-0-		-0-
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		-0-
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-

BRADLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	258315	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	8000 - 11482
04	1740 N	1177	-0-	-563	-0-		128 1	1049 2	N	-0-		105
05	1860 N	1808	-0-	-52	-0-		174 1	1634 2	N	-0-		105
06	1860 N	1855	-0-	-5	-0-		174 1	1681 2	N	-0-		105
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		174 1	1819 2	N	-0-		105
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		174 1	1770 2	N	-0-		105
09	1860 N	1803	-0-	-57	-0-		174 1	1629 2	N	-0-		105

LEONORE C		WELL #:		2H	RRCID ->	259053	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8100 - 11552
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-		140 1	2345 2	N	18		142
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-		140 1	2449 2	N	43		185
06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		140 1	3059 2	N	25		210
07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-		140 1	2249 2	N	52		262
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		140 1	2201 2	N	21	181 1	102
09	2220 X	2153	-0-	-67	-0-		140 1	1985 2	N	25		127

SCHULTZ FAMILY		WELL #:		1H	RRCID ->	265035	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8050 - 10542
04	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-		202 1	4335 2	N	120	184 1	145
05	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-		132 9	4687 2	N	94		239
06	4650 X	3810	-0-	-840	-0-		202 1	3534 2	N	67	172 1	134
07	4805 X	3252	-0-	-1553	-0-		202 1	2994 2	N	51		185
08	4805 X	3123	-0-	-1682	-0-		182 1	2857 2	N	76		261
09	4650 X	2746	-0-	-1904	-0-		168 1	2522 2	N	51	179 1	133

LEONORE C		WELL #:		3H	RRCID ->	265826	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8810 - 11378
04	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-		202 1	4841 2	N	51		149
05	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-		202 1	4915 2	N	51		200
06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-		202 1	4685 2	N	44		244
07	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-		202 1	4849 2	N	45	180 1	109
08	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-		202 1	4734 2	N	25		134
*09	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-		202 1	4536 2	N	58		192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	145	1	3002	2	N	199	183	1	181
05	2759 X	2340	-0-	-419	-0-	219	9	2101	2	N	85			266
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	145	1	995	2	N	-0-	176	1	90
07	3100 X	319	-0-	-2781	-0-	145	1	174	2	N	-0-			90
08	3100 X	1025	-0-	-2075	-0-	136	1	883	2	N	5			95
09	3000 X	1913	-0-	-1087	-0-	102	1	1726	2	N	77			172
						85	9							
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492														
04	1560 N	1134	-0-	-426	-0-	56	1	811	2	N	243	363	1	202
05	2077 X	943	-0-	-1134	-0-	267	9	592	2	N	297			499
06	2010 X	1086	-0-	-924	-0-	24	1	750	2	N	260	543	1	216
07	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	327	9	1740	2	N	668	541	1	343
08	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	50	1	2269	2	N	428	533	1	238
*09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	286	9	2325	2	N	474	540	1	172
						93	1							
						735	9							
						471	9							
						93	1							
						521	9							
SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040														
04	10350 X	3677	-0-	-6673	-0-	121	1	3527	2	N	26	185	1	103
05	9300 X	3765	-0-	-5535	-0-	29	9	3588	2	N	42			145
06	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	131	1	6133	2	N	162			307
07	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	46	9	6449	2	N	172	178	1	301
08	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	145	1	6155	2	N	165	359	1	107
*09	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	189	9	5848	2	N	150			257
						145	1							
						165	9							
GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187														
04	510 N	468	-0-	-42	-0-	377	2	91	9	N	83			349
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	382	2	69	9	N	63	176	1	236
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-			236
07	496 N	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-			236
08	465 N	183	-0-	-282	-0-	183	2			N	-0-			236
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	271	2	61	9	N	55			291
JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470														
04	7140 X	5518	-0-	-1622	-0-	4310	2	1208	9	N	1098	1090	1	342
05	7378 X	5833	-0-	-1545	-0-	4669	2	1164	9	N	1058	899	1	501
06	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	3853	2	1104	9	N	1004	1071	1	434
07	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	4420	2	1058	9	N	962	895	1	501
08	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	4142	2	1070	9	N	973	1069	1	405
*09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4152	2	936	9	N	851	893	1	363

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.			844190										
HIGGINS 356		WELL #:	1	RRCID ->	229808	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8733	-	11607
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4814 X	4814	-0-	-0-	294 1	3599 3	N	837	972 1			213	
05	4781 X	4781	-0-	-0-	921 9	246 1	N	768	766 1			215	
06	4497 X	4497	-0-	-0-	8 5	3682 3	N	718	753 1			180	
07	4832 X	4832	-0-	-0-	224 1	3461 3	N	727	577 1			330	
08	4697 X	4697	-0-	-0-	22 5	790 9	N	705	771 1			264	
*09	4536 X	4536	-0-	-0-	235 1	3752 3	N	679	772 1			171	
					45 5	800 9							
					291 1	3620 3	N						
					10 5	776 9							
					234 1	3540 3	N						
					15 5	747 9							
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
BOOTH, IONE		WELL #:	1	RRCID ->	105086	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7699	-	7748
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				178	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				178	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				178	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				178	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				178	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				178	
BECKER		WELL #:	3	RRCID ->	152123	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7624	-	7734
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	622 2	91 9	N	83			175	
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	706 2	79 9	N	72			247	
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	723 2	66 9	N	60			307	
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	673 2	53 9	N	48	188 1		167	
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	702 2	58 9	N	53			220	
09	780 N	735	-0-	-45	-0-	685 2	50 9	N	45	190 1		75	
LINCOLN BOOTH		WELL #:	3	RRCID ->	258791	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7634	-	8013
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-	36 1		114	
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2101 2	6 9	N	5			119	
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2019 2	19 9	N	17			136	
07	2139 N	2095	-0-	-44	-0-	2071 2	24 9	N	22			158	
08	2108 N	2069	-0-	-39	-0-	2061 2	8 9	N	7			165	
09	2040 N	2002	-0-	-38	-0-	1995 2	7 9	N	6			171	
STANLEY 249		WELL #:	4H	RRCID ->	272889	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8722	-	13515
04	51847 X	10072	-0-	-41775	-0-	9892 2	180 9	N	164	198 1		438	
05	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	10414 2	458 9	N	416	394 1		460	
06	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	9769 2	331 9	N	301	196 1		565	
07	10881 X	10275	-0-	-606	-0-	9880 2	395 9	N	359	196 1		728	
08	10881 X	9106	-0-	-1775	-0-	8909 2	197 9	N	179	390 1		517	
09	10530 X	9518	-0-	-1012	-0-	9138 2	380 9	N	345	392 1		470	
STANLEY 249		WELL #:	3H	RRCID ->	272890	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8883	-	13108
04	85253 X	14244	-0-	-71009	-0-	13919 2	325 9	N	295	198 1		731	
05	19313 X	14923	-0-	-4390	-0-	14497 2	426 9	N	387	189 1		929	
06	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	14004 2	620 9	N	564	578 1		915	
07	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	14558 2	386 9	N	351	579 1		687	
08	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	14338 2	426 9	N	387	394 1		680	
*09	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	14257 2	301 9	N	274	586 1		368	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
STANLEY 249		WELL #:		5H	RRCID ->	276477	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8693	- 13424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		15150 X	12339	-0-	-2811	-0-	11335 2	1004 9	N	913	983 1		829
05		15655 X	14099	-0-	-1556	-0-	12882 2	1217 9	N	1106	1358 1		577
06		12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	11886 2	1003 9	N	912	779 1		710
07		14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	12754 2	1284 9	N	1167	967 1		910
08		14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	13305 2	1015 9	N	923	783 1		1050
*09		13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	12565 2	826 9	N	751	1173 1		628

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		WELL #:		1503H	RRCID ->	265521	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7662	- 11546
04		23207 X	4797	-0-	-18410	-0-	4780 3	17 9	N	15			165		
05		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4780 3	3 9	N	3			168		
06		4920 X	4556	-0-	-364	-0-	4541 3	15 9	N	14			182		
07		5084 X	4526	-0-	-558	-0-	4517 3	9 9	N	8			190		
08		5084 X	4446	-0-	-638	-0-	4443 3	3 9	N	3			193		
09		4800 X	4060	-0-	-740	-0-	4058 3	2 9	N	2			195		

MCCOY		WELL #:		1665H	RRCID ->	266961	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7223	- 11075
04		35896 X	6769	-0-	-29127	-0-	6717 3	52 9	N	47			197
05		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6717 3	91 9	N	83			280
06		7260 X	7122	-0-	-138	-0-	7097 3	25 9	N	23			303
07		7502 X	6812	-0-	-690	-0-	6777 3	35 9	N	32	178 1		157
08		7006 X	7001	-0-	-5	-0-	6962 3	39 9	N	35			192
09		7110 X	6838	-0-	-272	-0-	6804 3	34 9	N	31			223

BORN		WELL #:		1950H	RRCID ->	267149	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7847	- 11075
04		1230 N	992	-0-	-238	-0-	860 3	132 9	N	120			268
05		1178 N	1059	-0-	-119	-0-	860 3	199 9	N	181	194 1		255
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	959 3	169 9	N	154	184 1		225
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	980 3	149 9	N	135	193 1		167
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	914 3	171 9	N	155	194 1		128
09		1140 N	958	-0-	-182	-0-	791 3	167 9	N	152			280

WEIDNER, GARTH L.		905035		WELL #:		3	RRCID ->	145214	COMPL. DATE	04/29/1993	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7584	- 7620
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77		
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77		
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77		
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77		

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2016 - P/A 05/19/16

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.				945936							
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		2	RRCID -> 073505	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	7630 PERF. 7510 - 7555		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #:		3	RRCID -> 078180	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	7615 PERF. 7502 - 7556		
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		16
05	1147 N	768	-0-	-379	-0-	768	2	N	-0-		16
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-		16
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		16
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-		16
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		16
-----											
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #:		2	RRCID -> 079406	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	7630 PERF. 7490 - 7542		
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		73
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-		73
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		73
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		73
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		73
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		73
-----											
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		4	RRCID -> 080515	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7634 PERF. 7496 - 7544		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #:		4	RRCID -> 080516	COMPL. DATE	12/12/1978	TOTAL DEPTH	7635 PERF. 7506 - 7540		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----											
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		3	RRCID -> 080517	COMPL. DATE	11/19/1978	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 7531 - 7580		
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1 9	N	1	16
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2		N	-0-	16
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2 9	N	2	18
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3 9	N	3	21
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-	21
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT	21

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PIPER, OLA O.		WELL #: 7		RRCID -> 088326		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		5340 X	5075	-0-	-265	-0-	78 1	4980 2	N		15		94
							17 9						
05		5518 X	5426	-0-	-92	-0-	81 1	5333 2	N		11		105
							12 9						
06		5130 X	5064	-0-	-66	-0-	78 1	4973 2	N		12		117
							13 9						
07		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	81 1	6169 2	N		10		127
							11 9						
08		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	81 1	6421 2	N		69		196
							76 9						
09		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			N	NO RPT			196
-----													
SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 126510		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725					
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			72
							151 2		N	-0-			72
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	118 2		N	-0-			72
							122 2		N	-0-			72
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	131 2		N	-0-			72
							122 2		N	-0-			72
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	131 2		N	-0-			72
							131 2		N	-0-			72
08		155 N	131	-0-	-24	-0-			N	-0-			72
									N	NO RPT			72
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			72
-----													
PIPER, OLA P.		WELL #: 6321		RRCID -> 178621		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792					
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			17
							1035 2		N	-0-			17
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			17
							1014 2		N	-0-			17
06		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1008 2	9 9	N	8			25
							1117 2	8 9	N	7			32
07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-			N				32
									N	NO RPT			32
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-			N				32
									N	NO RPT			32
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			32
-----													
DOYLE, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 209613		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260					
04		2919 N	2861	-0-	-58	-0-	37 1	2783 2	N		37		129
							41 9						
05		2852 N	2830	-0-	-22	-0-	2798 2	32 9	N		29		158
							2634 2	29 9	N		26		184
06		2760 X	2663	-0-	-97	-0-	2698 2	24 9	N		22		206
							2582 2	12 9	N		11		217
07		2852 X	2722	-0-	-130	-0-			N				217
									N	NO RPT			217
08		2852 X	2594	-0-	-258	-0-			N				217
									N	NO RPT			217
09		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT			217
-----													
DOYLE, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 209618		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419					
04		960 N	151	-0-	-809	-0-	151 2		N	-0-			52
							5 2		N	-0-			52
05		930 N	5	-0-	-925	-0-	49 2		N	-0-			52
									N	-0-			52
06		780 N	49	-0-	-731	-0-			N	-0-			52
									N	-0-			52
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			52
									N	-0-			52
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			52
									N	NO RPT			52
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			52

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DOYLE, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 209619		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 7870 - 9440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	40	1	2259	2	N	41	222
						45	9					
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2262	2	25	9	N	23	183 1
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2172	2	23	9	N	21	62
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1448	2	33	9	N	30	83
08	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	38	1	2841	2	N	47	113
						52	9					160
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	160
-----												
REBA N MILLER		WELL #: 2H		RRCID -> 212843		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 8084 - 9072		
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	71
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-	71
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	71
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	71
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4	27
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT	27
-----												
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 5		RRCID -> 213916		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7956 - 9738		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	53
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
-----												
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 5		RRCID -> 214103		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8298 - 9835		
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	9	1	464	2	N	-0-	91
05	558 N	397	-0-	-161	-0-	7	1	390	2	N	-0-	91
06	450 N	124	-0-	-326	-0-	9	1	115	2	N	-0-	91
07	496 N	289	-0-	-207	-0-	10	1	279	2	N	-0-	91
08	403 N	16	-0-	-387	-0-	10	1	6	2	N	-0-	91
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	91
-----												
PRICE, WD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8050 - 9675		
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	N	8	106
						9	9					
05	961 N	702	-0-	-259	-0-	2	1	683	2	N	15	121
						17	9					
06	810 N	724	-0-	-86	-0-	704	2	20	9	N	18	139
07	806 N	737	-0-	-69	-0-	727	2	10	9	N	9	148
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	715	2	20	9	N	18	166
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT	166
-----												
PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 8392 - 9910		
04	2022 N	1947	-0-	-75	-0-	90	1	1796	2	N	55	160
						61	9					
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2153	2	56	9	N	51	211
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1400	2	21	9	N	19	47
07	1178 N	756	-0-	-422	-0-	734	2	22	9	N	20	67
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	67
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT	67

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8105 - 9081		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	14 1	635 2	N	3			51
05	744 N	566	-0-	-178	-0-	3 9						51
06	720 N	500	-0-	-220	-0-	15 1	551 2	N	-0-			51
07	682 N	656	-0-	-26	-0-	14 1	486 2	N	-0-			51
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	15 1	641 2	N	-0-			55
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	15 1	784 2	N	4			55
						4 9						
								N	NO RPT			55
-----												
PIPER, OLA O.		WELL #: 3		RRCID -> 214480		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7725 - 9754		
04	540 N	401	-0-	-139	-0-	15 1	377 2	N	8			51
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	9 9						55
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	16 1	547 2	N	4			57
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	4 9						62
08	558 N	507	-0-	-51	-0-	15 1	529 2	N	2			64
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	2 9						64
						16 1	516 2	N	5			
						6 9						
						16 1	489 2	N	2			
						2 9						
								N	NO RPT			
-----												
SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214767		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 8145 - 9857		
04	1860 N	1620	-0-	-240	-0-	30 1	1590 2	N	-0-			104
05	2139 N	1326	-0-	-813	-0-	26 1	1300 2	N	-0-			104
06	2040 N	1537	-0-	-503	-0-	30 1	1507 2	N	-0-			104
07	1674 N	1436	-0-	-238	-0-	31 1	1405 2	N	-0-			104
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	31 1	1603 2	N	-0-			61
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT			61
-----												
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 11H		RRCID -> 215017		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 8145 - 10061		
04	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	90 1	6146 2	N	212	185 1		215
05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	233 9						136
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	5 1	3695 2	N	103	182 1		109
07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	113 9						231
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3762 2	172 9	N	156	183 1		130
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	3824 2	134 9	N	122	193 1		130
						3235 2	101 9	N	92			130
								N	NO RPT			
-----												
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 12H		RRCID -> 215019		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 7868		PERF. 8167 - 9575		
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26 2	2 9	N	2			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61



LIPSCOMB (CLEVELAND)														
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	9	1	3219	2	N	56			132
						62	9							
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	9	1	3167	2	N	66			198
						73	9							
06	3720 X	2998	-0-	-722	-0-	9	1	2930	2	N	54			252
						59	9							
07	3844 X	3028	-0-	-816	-0-	9	1	2993	2	N	24	181	1	95
						26	9							
08	3410 X	2791	-0-	-619	-0-	9	1	2739	2	N	39			134
						43	9							
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			134
-----														
DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050														
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2207	2	35	9	N	32			203
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2357	2	28	9	N	25			228
06	3000 N	3201	-0-	201	201	109	1	3058	2	N	31	184	1	75
						34	9							
07	3100 N	3452	-0-	352	553	130	1	3288	2	N	31			106
						34	9							
08	3100 N	3311	-0-	211	764	130	1	3148	2	N	30			136
						33	9							
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			136
-----														
REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			98
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT			98
-----														
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620														
04	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	19	1	4227	2	N	11			93
						12	9							
05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	20	1	4356	2	N	25			118
						28	9							
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	19	1	3999	2	N	7			125
						8	9							
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	20	1	3145	2	N	15			140
						17	9							
08	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	20	1	3823	2	N	8			148
						9	9							
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			148
-----														
PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228														
04	1410 N	1266	-0-	-144	-0-	43	1	1198	2	N	23			118
						25	9							
05	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	2	1	1227	2	N	23			141
						25	9							
06	1350 N	1186	-0-	-164	-0-	1165	2	21	9	N	19			160
07	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1211	2	35	9	N	32			192
08	1240 N	984	-0-	-256	-0-	960	2	24	9	N	22			214
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			214

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DOYLE, J.B.		WELL #: 6H		RRCID -> 224315		COMPL. DATE 09/01/2006				TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
04	870 N	464	-0-	-406	-0-	440	2	24	9	N	22				179
05	899 N	788	-0-	-111	-0-	735	2	53	9	N	48				227
06	720 N	134	-0-	-586	-0-	130	2	4	9	N	4	184	1		47
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				47
08	775 N	140	-0-	-635	-0-	138	2	2	9	N	2				49
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				49
-----															
REBA N MILLER		WELL #: 8H		RRCID -> 224727		COMPL. DATE 10/26/2006				TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				30
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
-----															
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 16H		RRCID -> 224728		COMPL. DATE 11/06/2006				TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				180
-----															
SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 7H		RRCID -> 224892		COMPL. DATE 11/10/2006				TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532					
04	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	501	1	6655	2	N	35				204
						39	9								
05	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	465	1	6244	2	N	41	192	1		53
						45	9								
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	450	1	3177	2	N	10				63
						11	9								
07	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	465	1	4178	2	N	7				70
						8	9								
08	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	465	1	5023	2	N	16				86
						18	9								
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT				86
-----															
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 6H		RRCID -> 226415		COMPL. DATE 09/18/2006				TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791					
04	2070 N	1985	-0-	-85	-0-	38	1	1939	2	N	7				106
						8	9								
05	2077 N	1975	-0-	-102	-0-	40	1	1927	2	N	7				113
						8	9								
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	38	1	1877	2	N	7				120
						8	9								
07	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	40	1	1977	2	N	4				124
						4	9								
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	40	1	1969	2	N	10				134
						11	9								
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT				134

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8103 - 10766		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	1	1	311	2	N	7	22
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	8	9					22
06	360 N	269	-0-	-91	-0-	2	1	290	2	N	-0-	22
07	341 N	260	-0-	-81	-0-	269	2			N	-0-	22
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	260	2			N	-0-	22
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	261	2			N	NO RPT	22
-----												
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8329 - 11181		
04	750 X	140	-0-	-610	-0-	33	1	105	2	N	2	185
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	2	9				-0-	185
06	930 X	815	-0-	-115	-0-	74	1	719	2	N	20	205
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	22	9					
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	47	1	632	2	N	13	35
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	14	9					
						4	1	96	2	N	-0-	35
										N	NO RPT	35
-----												
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 2H		RRCID -> 243121		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8134 - 11380		
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	75	1	2076	2	N	70	335
05	2015 N	1881	-0-	-134	-0-	77	9					
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	78	1	1720	2	N	75	217
07	2294 N	2068	-0-	-226	-0-	83	9					
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	75	1	1831	2	N	56	273
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-	62	9					
						78	1	1909	2	N	74	347
						81	9					
						78	1	1861	2	N	72	227
						79	9					
										N	NO RPT	227
-----												
TYSON, D. R.		WELL #: 5623H		RRCID -> 247369		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8230 - 11919		
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	149	1	3353	2	N	147	103
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	162	9					
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	84	1	3318	2	N	125	228
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	138	9					
08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	59	1	3145	2	N	137	181
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	151	9					
						61	1	3111	2	N	113	110
						124	9					
						61	1	3094	2	N	120	230
						132	9					
										N	NO RPT	230
-----												
PRICE, WD -B-		WELL #: 10H		RRCID -> 258033		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 8152 - 11754		
04	3780 X	3718	-0-	-62	-0-	58	1	3602	2	N	53	90
05	3906 X	3835	-0-	-71	-0-	58	9					
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	60	1	3701	2	N	67	157
07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	74	9					
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	58	1	3572	2	N	58	31
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	64	9					
						60	1	3574	2	N	62	93
						68	9					
						60	1	3425	2	N	46	139
						51	9					
										N	NO RPT	139

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DOYLE, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 258697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 9040 - 0						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
-----																
DOYLE, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 258868		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7730 - 7805						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
-----																
REBA N MILLER		WELL #: 9H		RRCID -> 265412		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7779		PERF. 8236 - 12053						
04	7020 X	6722	-0-	-298	-0-	18	1	6399	2	N	277	189	1			207
						305	9									
05	7285 X	6913	-0-	-372	-0-	19	1	6604	2	N	264	189	1			282
						290	9									
06	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	18	1	6340	2	N	231	385	1			128
						254	9									
07	6758 X	6728	-0-	-30	-0-	19	1	6437	2	N	247	191	1			184
						272	9									
08	6758 X	6615	-0-	-143	-0-	19	1	6324	2	N	247	191	1			240
						272	9									
09	6540 X NO RPT	-0-	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					240
-----																
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 21H		RRCID -> 265459		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8380 - 12465						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					98
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
-----																
TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 8216 - 12014						
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	54	1	1947	2	N	40					138
						44	9									
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	3	1	2062	2	N	45					183
						50	9									
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2074	2	76	9	N	69	184	1			68
07	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2753	2	120	9	N	109					177
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2112	2	40	9	N	36	183	1			30
09	2160 N NO RPT	-0-	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					30
-----																
DOYLE, J.B.		WELL #: 7706H		RRCID -> 266374		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8310 - 12188						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-					15
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	22				N	NO RPT					15

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	18	1	5248	2	N	502	365	1			345
05	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	552	9	1711	2	N	143	368	1			120
06	3990 X	348	-0-	-3642	-0-	157	9	242	2	N	80					200
07	6014 X	137	-0-	-5877	-0-	18	1	98	2	N	18					218
08	6014 X	72	-0-	-5942	-0-	88	9	59	2	N	-0-					218
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	19	1			N	NO RPT					218

PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	59	1	2123	2	N	120					196
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	132	9	2002	2	N	118	185	1			129
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	60	1	1857	2	N	114	183	1			60
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	130	9	1850	2	N	100					160
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	59	1	1625	2	N	67	185	1			42
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	125	9			N	NO RPT					42

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

04	T. A.	81	-0-	81	84	67	2	14	9	N	13					128
05	T. A.	53	-0-	53	137	53	2			N	-0-					128
06	159 N	22	-0-	-137	-0-	22	2			N	-0-					128
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	21	2	4	9	N	4					132
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					132
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					132

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

04	3060 X	48	-0-	-3012	-0-	48	2			N	-0-	79	1			98
05	2418 X	13	-0-	-2405	-0-	13	2			N	-0-					98
06	210 X	6	-0-	-204	-0-	6	2			N	-0-					98
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					98
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					98
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					98

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	18	1	2183	2	N	163	194	1			130
05	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	179	9	2216	2	N	98					228
06	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	19	1	1956	2	N	102	192	1			138
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	108	9	1931	2	N	110					248
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	18	1	1925	2	N	108	192	1			164
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	112	9			N	NO RPT					164

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DOYLE, J.B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			103
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			103
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103

  

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360					
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

  

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6693H		RRCID -> 266457		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			63
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

  

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5619H		RRCID -> 266469		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-			20
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	78				N	NO RPT			20

  

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 5626H		RRCID -> 266484		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957					
04	4440 X	4104	-0-	-336	-0-	18 1	3876 2	N	191	190	1		183
05	4588 X	4251	-0-	-337	-0-	210 9	4025 2	N	188	193	1		178
06	4260 X	3825	-0-	-435	-0-	19 1	3616 2	N	174				352
07	4402 X	3976	-0-	-426	-0-	207 9	3762 2	N	177	192	1		337
08	4309 X	4214	-0-	-95	-0-	18 1	3997 2	N	180	190	1		327
09	4110 X NO RPT		-0-	-4110	-0-	195 9			N	NO RPT			327

LIPSCOMB (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. DOYLE, ROBERT B.		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 945936 WELL #: 2707H		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5040 X	4662	-0-	-378	-0-	18 1 130 9	4514 2	N	118	289 1	54
05	5208 X	3857	-0-	-1351	-0-	19 1 114 9	3724 2	N	104		158
06	4590 X	3402	-0-	-1188	-0-	18 1 81 9	3303 2	N	74		232
07	4743 X	3469	-0-	-1274	-0-	19 1 61 9	3389 2	N	55	184 1	103
08	4743 X	2820	-0-	-1923	-0-	19 1 67 9	2734 2	N	61		164
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			N	NO RPT		164
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 9619H		RRCID -> 267105	COMPL. DATE 06/21/2011	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 8569	- 12613			
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	199 1 118 9	1471 2	N	107	184 1	138
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	125 1 62 9	1029 2	N	56		194
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	89 1 35 9	679 2	N	32	183 1	43
07	403 N	328	-0-	-75	-0-	13 1 58 9	257 2	N	53		96
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	14 1 73 9	536 2	N	66		162
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		162
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 25H		RRCID -> 267668	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 7764	PERF. 8320	- 14020			
04	T. A.	923	-0-	923	3241	55 1 152 9	716 2	N	138	182 1	223
05	T. A.	2323	-0-	2323	5564	298 1 722 9	1303 2	N	656	550 1	329
06	8020 X	2456	-0-	-5564	-0-	141 1 956 9	1359 2	N	869	915 1	283
07	2294 X	1886	-0-	-408	-0-	167 1 398 9	1321 2	N	362	366 1	279
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	251 1 682 9	3421 2	N	620	741 1	158
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT		158
DOYLE, J.B.		WELL #: 11H		RRCID -> 267714	COMPL. DATE 09/12/2012	TOTAL DEPTH 7790	PERF. 8198	- 12389			
04	7200 X	6147	-0-	-1053	-0-	60 1 176 9	5911 2	N	160		276
05	7409 X	5950	-0-	-1459	-0-	62 1 172 9	5716 2	N	156	185 1	247
06	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	60 1 163 9	6890 2	N	148	184 1	211
07	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	62 1 204 9	7501 2	N	185	182 1	214
08	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	62 1 196 9	7399 2	N	178	191 1	201
09	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-			N	NO RPT		201

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
REBA N MILLER		WELL #: 17H		RRCID -> 268475		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8140 - 12346				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	222	1	6037	2	N	414	382	1	182
						455	9							
05	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	229	1	5842	2	N	406	383	1	205
						447	9							
06	6090 X	6029	-0-	-61	-0-	222	1	5414	2	N	357	191	1	371
						393	9							
07	6293 X	5543	-0-	-750	-0-	229	1	4977	2	N	306	382	1	295
						337	9							
08	6293 X	5898	-0-	-395	-0-	229	1	5286	2	N	348	385	1	258
						383	9							
09	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT			258
-----														
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6143H		RRCID -> 278576		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8498 - 12413				
04	14070 X	7370	-0-	-6700	-0-	90	1	6980	2	N	273	383	1	91
						300	9							
05	14105 X	6937	-0-	-7168	-0-	93	1	6559	2	N	259	192	1	158
						285	9							
06	7020 X	5780	-0-	-1240	-0-	90	1	5457	2	N	212	192	1	178
						233	9							
07	7254 X	5041	-0-	-2213	-0-	89	1	4745	2	N	188	190	1	176
						207	9							
08	7254 X	4812	-0-	-2442	-0-	7	1	4581	2	N	204	192	1	188
						224	9							
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT			188
-----														
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6144H		RRCID -> 278802		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 7977		PERF. 8393 - 12573				
04	8670 X	6771	-0-	-1899	-0-	180	1	5996	2	N	541	573	1	273
						595	9							
05	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	104	1	6604	2	N	540	557	1	256
						594	9							
06	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	90	1	6091	2	N	426	562	1	120
						469	9							
07	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	93	1	6594	2	N	379	187	1	312
						417	9							
08	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	93	1	6349	2	N	350	372	1	290
						385	9							
09	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT			290
-----														
DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #: 6142H		RRCID -> 279623		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 8495 - 13207				
04	62520 X	-0-	-0-	-62520	-0-					N	-0-			1081
05	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-			10953	2	N	922	585	1	337
						1014	9							
06	19470 X	10304	-0-	-9166	-0-	57	1	9529	2	N	653	775	1	215
						718	9							
07	20119 X	12337	-0-	-7782	-0-	46	1	11481	2	N	736	781	1	170
						810	9							
08	15376 X	10581	-0-	-4795	-0-	20	1	9921	2	N	582	587	1	165
						640	9							
09	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT			165



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #: 6141H		RRCID -> 279693		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7867		PERF. 8432 - 12214		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	24600 X	8545	-0-	-16055	-0-	560 1	7831 2	N	140	193 1	194 7	77
05	25420 X	8097	-0-	-17323	-0-	154 9	565 1	N	125			202
06	9570 X	7528	-0-	-2042	-0-	138 9	925 1	N	159	188 1		173
07	9300 X	6005	-0-	-3295	-0-	175 9	491 1	N	84	164 1		93
08	8835 X	7067	-0-	-1768	-0-	92 9	713 1	N	107			200
09	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-	118 9		N	NO RPT			200
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803						CNTY: LIPSCOMB				
IMKE, JOE, UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033134		COMPL. DATE 03/20/1964		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7498 - 7516		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PIPER		WELL #: 601		RRCID -> 077299		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7749 - 7788		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
-----												
PIPER		WELL #: 600		RRCID -> 080298		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7554 - 7808		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
-----												
HAINES		WELL #: 1420		RRCID -> 131942		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 8206		PERF. 7997 - 8061		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
-----												
LOTZ -419-		WELL #: 2		RRCID -> 164884		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7982 - 8059		
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			30
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			30
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			30
*04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2		N	-0-			30
*05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			30
*06	270 N	120	-0-	-150	-0-	120 2		N	-0-			30
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 TUBB WELL #: 2 RRCID -> 188301 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8430 - 8448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	2			271
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	13			284
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			314
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			319
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			326
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			338

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			265
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			265
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			265
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			265
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			265
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			265

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	621	2	17	9	N	15			141
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	634	2	25	9	N	23			164
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	593	2	20	9	N	18			182
*07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			174
*08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	732	2	34	9	N	31			205
*09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	678	2	14	9	N	13			218

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	835	1	6687	2	N	256	381	1	126
						282	9							
05	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	863	1	6693	2	N	264	186	1	204
						290	9							
06	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	835	1	7161	2	N	329	362	1	171
						362	9							
*07	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	7603	2	427	9	N	388	374	1	185
*08	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	7958	2	322	9	N	293	177	1	301
*09	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7681	2	285	9	N	259	354	1	206

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 10040 - 13622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4522	2	145	9	N	132	190	1	219
05	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4714	2	131	9	N	119	1	8	337
06	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4637	2	9	9	N	8	188	1	156
*07	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-			110
*08	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-			110
09	4440 X	4049	-0-	-391	-0-	4049	2			N	-0-			110

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	835	1	5438	2	N	825	570	1	609
						908	9							
05	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	863	1	5302	2	N	739	946	1	396
						813	9						6	8
06	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	828	1	5095	2	N	700	572	1	524
						770	9							
07	6169 X	5499	-0-	-670	-0-	4594	2	905	9	N	823	936	1	411
*08	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6192	2	795	9	N	723	754	1	380
09	5970 X	5471	-0-	-499	-0-	4860	2	611	9	N	555	729	1	206

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4800 X	4624	-0-	-176	-0-	800	1	3234	2	N	536	556	1	3 8	321
						590	9								
05	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	863	1	3772	2	N	590	560	1		351
						649	9								
06	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	828	1	3625	2	N	480	190	1		641
						528	9								
*07	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	9757	2	629	9	N	572	932	1		281
*08	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	11819	2	561	9	N	510	563	1		228
*09	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	5773	2	496	9	N	451	361	1		318

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

04	3360 X	2990	-0-	-370	-0-	2843	2	147	9	N	134				363
						2928	2	156	9	N	142	185	1		320
05	3596 X	3084	-0-	-512	-0-	2928	2	156	9	N	142	185	1		320
						2970	2	152	9	N	138	190	1	2 8	266
06	3480 X	3122	-0-	-358	-0-	2970	2	152	9	N	138	190	1		266
						3183	2	147	9	N	134	186	1		214
07	3596 X	3330	-0-	-266	-0-	3183	2	147	9	N	134	186	1		214
						3291	2	173	9	N	157				371
*08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3291	2	173	9	N	157				371
*09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3538	2	202	9	N	184	322	1		233

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

04	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	835	1	5206	2	N	378	363	1	9 8	288
						416	9								
05	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	863	1	5271	2	N	365	530	1	2 8	121
						402	9								
06	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	805	1	4555	2	N	311	191	1	5 8	236
						342	9								
*07	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	5769	2	457	9	N	415	372	1		280
*08	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	5670	2	410	9	N	373	366	1		287
*09	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4629	2	326	9	N	296	379	1		204

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	829	1	2168	2	N	634	576	1	5 8	260
						697	9								
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	856	1	2045	2	N	670	571	1	30 8	329
						737	9								
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	759	1	1555	2	N	557	357	1	19 8	510
						613	9								
*07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	1850	2	801	9	N	728	558	1		680
*08	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2141	2	590	9	N	536	558	1		658
*09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2009	2	541	9	N	492	363	1		787

ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

04	8400 X	8074	-0-	-326	-0-	826	1	6656	2	N	538	571	1	5 8	532
						592	9								
05	8618 X	8063	-0-	-555	-0-	854	1	6611	2	N	544	378	1	6 8	692
						598	9								
06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	835	1	6195	2	N	494	377	1		809
						543	9								
*07	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6180	2	730	9	N	664	567	1		906
08	6851 X	6171	-0-	-680	-0-	5656	2	515	9	N	468	768	1		606
09	6630 X	5849	-0-	-781	-0-	5293	2	556	9	N	505	358	1		753

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC			//CONT.//	953803											
LOUISE PARNELL			WELL #:	1881H	RRCID ->	265115	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8551	-	12803	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	812	1	7901	2	N	951	954	1	8 8	444
						1046	9								
05	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	822	1	7473	2	N	960	929	1	43 8	432
						1056	9								
06	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	789	1	7330	2	N	885	537	1	15 8	765
						974	9								
*07	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	8445	2	1174	9	N	1067	942	1		890
*08	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	7833	2	989	9	N	899	921	1		868
09	7950 X	6702	-0-	-1248	-0-	5810	2	892	9	N	811	1078	1		601
-----															
TUBB			WELL #:	2841H	RRCID ->	265729	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8430	-	12272	
04	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8409	2	317	9	N	288	185	1	3 8	304
05	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	8530	2	340	9	N	309	368	1	5 8	240
06	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8291	2	311	9	N	283	190	1	9 8	324
*07	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8473	2	364	9	N	331	376	1		279
*08	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	8781	2	306	9	N	278	190	1		367
*09	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9236	2	327	9	N	297	356	1		308
-----															
LIEPE			WELL #:	2831H	RRCID ->	265734	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8291	PERF.	8340	-	12162	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
-----															
TUBB			WELL #:	2842H	RRCID ->	265737	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	8420	-	12502	
04	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6346	2	426	9	N	387	375	1	7 8	264
05	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6392	2	386	9	N	351	382	1	8 8	225
06	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	5745	2	284	9	N	258	190	1	6 8	287
*07	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4009	2	87	9	N	79	174	1		191
*08	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6306	2	457	9	N	415	386	1		220
*09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6060	2	381	9	N	346	360	1		206
-----															
WILSON ESTATE			WELL #:	81H	RRCID ->	266504	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8723	PERF.	8810	-	13150	
04	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	916	2	213	9	N	194	191	1	1 8	207
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1214	2	361	9	N	328	189	1		346
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1136	2	278	9	N	253	191	1		408
*07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1222	2	355	9	N	323	356	1		376
*08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1096	2	262	9	N	238				614
*09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1246	2	277	9	N	252	327	1		539
-----															
WATERS			WELL #:	2329H	RRCID ->	267034	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8163	-	12465	
04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	4694	2	404	9	N	367	382	1	3 8	181
05	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	4830	2	416	9	N	378	376	1	4 8	179
06	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	4478	2	597	9	N	543	376	1	9 8	337
*07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	4777	2	272	9	N	247	367	1		217
*08	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	4693	2	386	9	N	351	186	1		382
*09	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4496	2	362	9	N	329	372	1		339

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010				TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	831	1	335	2	N	379	559	1	2	8	195
						417	9									
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	849	1	337	2	N	384	370	1	6	8	203
						422	9									
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	814	1	519	2	N	377	190	1	10	8	380
						415	9									
07	775 N	661	-0-	-114	-0-	199	2	462	9	N	420	380	1			420
08	775 N	563	-0-	-212	-0-	189	2	374	9	N	340	177	1			583
09	750 N	608	-0-	-142	-0-	255	2	353	9	N	321	189	1			715
PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011				TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310						
04	6000 X	5834	-0-	-166	-0-	824	1	4508	2	N	456	369	1	3	8	339
						502	9									
05	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	863	1	5253	2	N	484	385	1	6	8	432
						532	9									
06	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	828	1	4976	2	N	431	376	1			487
						474	9									
*07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4122	2	649	9	N	590	377	1			700
*08	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4079	2	345	9	N	314	371	1			643
*09	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4168	2	350	9	N	318	188	1			773
GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010				TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722						
04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	835	1	1707	2	N	196	180	1	3	8	138
						216	9									
05	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	863	1	1750	2	N	199	189	1	1	8	147
						219	9									
06	2580 X	2365	-0-	-215	-0-	793	1	1379	2	N	175	189	1	2	8	131
						193	9									
07	2666 X	2110	-0-	-556	-0-	1859	2	251	9	N	228	189	1			170
08	2666 N	1573	-0-	-1093	-0-	1375	2	198	9	N	180	190	1			160
09	2370 N	1242	-0-	-1128	-0-	1065	2	177	9	N	161	186	1			135
KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267835		COMPL. DATE 01/28/2013				TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174						
04	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	828	1	3833	2	N	727	763	1	3	8	148
						800	9									
05	5425 X	4597	-0-	-828	-0-	814	1	3046	2	N	670	566	1			252
						737	9									
06	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	773	1	3537	2	N	569	551	1			270
						626	9									
07	4526 X	3843	-0-	-683	-0-	3191	2	652	9	N	593	373	1			490
08	4526 X	3789	-0-	-737	-0-	3139	2	650	9	N	591	944	1			137
09	4380 X	4024	-0-	-356	-0-	3254	2	770	9	N	700	377	1			460
BROWNLEE 198 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267951		COMPL. DATE 04/18/2012				TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892						
04	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1149	2	317	9	N	288	364	1	6	8	199
05	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	1985	2	536	9	N	487	376	1	1	8	309
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	2424	2	810	9	N	736	543	1	9	8	493
*07	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2465	2	382	9	N	347	554	1			286
08	620 X	534	-0-	-86	-0-	455	2	79	9	N	72	177	1			181
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					181

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
TUBB		WELL #: 2844H		RRCID -> 268891		COMPL. DATE 02/08/2013				TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	796	1	4338	2	N	325	358	1	13 8	60
05	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	358	9	847	1	N	314	190	1	2 8	182
06	5130 X	4318	-0-	-812	-0-	345	9	835	1	N	229	189	1	4 8	218
07	5301 X	4067	-0-	-1234	-0-	252	9	3697	2	N	336	377	1		177
08	5301 X	3459	-0-	-1842	-0-	3181	2	278	9	N	253	337	1		93
09	5130 X	2145	-0-	-2985	-0-	1972	2	173	9	N	157				250
JP TRUST 76 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270164		COMPL. DATE 04/04/2013				TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954					
04	2970 X	2725	-0-	-245	-0-	835	1	1466	2	N	385	383	1	2 8	278
05	3069 X	2687	-0-	-382	-0-	424	9	835	1	N	382	384	1		276
06	2970 X	2207	-0-	-763	-0-	420	9	742	1	N	320	380	1		216
07	3007 X	2073	-0-	-934	-0-	352	9	1593	2	N	436	377	1		275
08	3007 X	2105	-0-	-902	-0-	1742	2	363	9	N	330				605
09	2730 X	2418	-0-	-312	-0-	2062	2	356	9	N	324	359	1		570
WALKER		WELL #: 1642H		RRCID -> 270583		COMPL. DATE 10/04/2013				TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066					
04	7770 X	6038	-0-	-1732	-0-	831	1	4470	2	N	670	733	1		70
05	8029 X	5011	-0-	-3018	-0-	737	9	835	1	N	550	360	1		260
06	5790 X	3097	-0-	-2693	-0-	605	9	668	1	N	408	374	1		294
07	5983 X	1482	-0-	-4501	-0-	449	9	952	2	N	482	190	1		585
08	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	423	735	1		273
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	847	358	1		762
SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013				TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172					
04	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	835	1	1309	2	N	557	572	1	5 8	304
05	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	613	9	863	1	N	534	572	1		266
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	587	9	800	1	N	430	381	1		315
07	2542 N	2051	-0-	-491	-0-	473	9	1234	2	N	743	375	1		683
08	2542 N	1635	-0-	-907	-0-	1133	2	502	9	N	456	551	1		588
09	2460 N	1505	-0-	-955	-0-	1118	2	387	9	N	352	169	1		771
LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID -> 271094		COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134					
04	9690 X	7798	-0-	-1892	-0-	460	1	6489	2	N	772	943	1	7 8	78
05	10292 X	6770	-0-	-3522	-0-	849	9	459	1	N	713	571	1		220
06	8670 X	5317	-0-	-3353	-0-	784	9	416	1	N	589	699	1		110
07	8959 X	4245	-0-	-4714	-0-	648	9	3467	2	N	707	187	1		630
08	8680 X	5046	-0-	-3634	-0-	4299	2	747	9	N	679	906	1		403
09	7800 X	6434	-0-	-1366	-0-	5684	2	750	9	N	682	555	1		530

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013				TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	24630 X	21559	-0-	-3071	-0-	20199	2	1360	9	N	1236	1320	1			195
05	25451 X	21960	-0-	-3491	-0-	20590	2	1370	9	N	1245	1315	1			125
06	21210 X	20969	-0-	-241	-0-	19777	2	1192	9	N	1084	1107	1			102
07	21917 X	20488	-0-	-1429	-0-	19249	2	1239	9	N	1126	930	1			298
08	21917 X	20366	-0-	-1551	-0-	19179	2	1187	9	N	1079	1109	1			268
09	21210 X	19960	-0-	-1250	-0-	18700	2	1260	9	N	1145	1095	1			318

BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 274437		COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562						
04	12240 X	9416	-0-	-2824	-0-	835	1	7448	2	N	1030	939	1	9	8	356
05	11935 X	9666	-0-	-2269	-0-	1133	9	849	1	N	944	761	1	6	8	533
06	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	1038	9	793	1	N	993	1138	1			388
*07	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	1092	9	6641	2	N	966	751	1			603
08	7688 X	2417	-0-	-5271	-0-	1390	2	1027	9	N	934	925	1			612
09	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	836	921	1			527

LIPSCOMB (DOUGLAS)		53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
BORN, ALEX "F"		WELL #: 2		RRCID -> 155741		COMPL. DATE 08/01/1995				TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

REDELSPERGER		WELL #: 4		RRCID -> 163474		COMPL. DATE 10/08/1996				TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #: 3U		RRCID -> 164695		COMPL. DATE 07/17/1997				TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 4861		RRCID -> 164958		COMPL. DATE 05/04/1997				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----															
LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB															
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803															
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786															
04	1470 #	NO RPT	-0-	-1470	-0-	-0-				N	NO RPT				137
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				137
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				137
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				137
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				137
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				137
-----															
LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071															
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	-0-	1 1	12 3		N	-0-				22
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-	1 4			N	-0-				22
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	-0-	2 4			N	-0-				22
07	14 N	2	-0-	-12	-0-	-0-	2 4			N	-0-				22
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-				22
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-				22
-----															
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535															
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157															
04	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	-0-	1052 2			N	-0-				-0-
05	1147 N	918	-0-	-229	-0-	-0-	918 2			N	-0-				-0-
06	990 N	966	-0-	-24	-0-	-0-	966 2			N	-0-				-0-
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1994 2			N	-0-				-0-
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301 2			N	-0-				-0-
*09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079 2			N	-0-				-0-
-----															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JONES ENERGY, LLC 441132															
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132								
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		6	RRCID ->	180648	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10214 - 10224	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9720 - 9734
04	2760 N	2689	-0-	-71	-0-	30 1	2605 2	N	49	187 1	57
05	2883 N	2836	-0-	-47	-0-	54 9	2785 2	N	18		75
06	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	31 1	2723 2	N	28		103
07	3100 N	3560	-0-	460	460	20 9	3485 2	N	40		143
08	3100 N	3615	-0-	515	975	31 1	3534 2	N	45		188
*09	3000 N	3606	-0-	606	1581	44 9	3539 2	N	34		222
						37 9					

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
BECKER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	231495	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9652 - 9664
04	2400 N	2350	-0-	-50	-0-	2350 2		N	-0-		-0-
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		N	-0-		-0-
06	2370 N	2333	-0-	-37	-0-	2333 2		N	-0-		-0-
07	2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2413 2		N	-0-		-0-
08	2418 N	2408	-0-	-10	-0-	2408 2		N	-0-		-0-
09	2340 N	2319	-0-	-21	-0-	2319 2		N	-0-		-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931							
CAMP CREEK 181		WELL #:		1	RRCID ->	279419	COMPL. DATE	05/15/2016	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11826 - 11852
04	0 W	899	-0-	899	30813	899 2		N	-0-		-0-
05	2400 N	460	-0-	-1940	28873	460 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	931	-0-	-2069	26804	931 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	843	-0-	-2257	24547	821 2	22 9	N	20		20
08	3100 N	817	-0-	-2283	22264	817 2		N	-0-		20
*09	3000 N	759	-0-	-2241	20023	737 2	22 9	N	20		40

XTO ENERGY INC.				945936							
JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022379	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9600 - 9610
04	3780 X	3633	-0-	-147	-0-	3608 2	25 9	N	23		89
05	3596 X	3479	-0-	-117	-0-	3454 2	25 9	N	23		112
06	3480 X	3355	-0-	-125	-0-	3341 2	14 9	N	13		125
07	3596 X	3061	-0-	-535	-0-	3032 2	29 9	N	26		151
08	3596 X	3176	-0-	-420	-0-	3132 2	44 9	N	40	154 1	37
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT		37

PARKER, HARRY				1	RRCID ->	022384	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8982 - 9706
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		1 T	RRCID -> 022385	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	10228	PERF. 9914 - 9928
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PRICE, WD -B-		WELL #:		1 L	RRCID -> 022386	COMPL. DATE	09/19/1957	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9854 - 9882
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #:		2	RRCID -> 022389	COMPL. DATE	12/11/1957	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9775 - 9785
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3884 2	4 9	N	4	79
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4016 2	2 9	N	2	81
06	3840 X	3074	-0-	-766	-0-	3073 2	1 9	N	1	82
07	3968 X	3825	-0-	-143	-0-	3823 2	2 9	N	2	84
08	3968 X	3423	-0-	-545	-0-	3412 2	11 9	N	10	94
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT	94
-----										
SCHULTZ BROTHERS -D-		WELL #:		2	RRCID -> 022391	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9740 - 9750
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	12
-----										
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		4 T	RRCID -> 043832	COMPL. DATE	10/13/1967	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9807 - 9815
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #:		1 L	RRCID -> 050614	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9741 - 9755
04	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4546 2	35 9	N	32	116
05	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4921 2	34 9	N	31	147
06	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4372 2	20 9	N	18	165
07	4743 X	3054	-0-	-1689	-0-	3037 2	17 9	N	15	180
08	4805 X	212	-0-	-4593	-0-	212 2		N	-0-	180
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT	180
-----										
PARKER, HARRY B		WELL #:		3	RRCID -> 181129	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9720 - 9732
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	8
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	265 2	4 9	N	4	12
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-	12
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-	12
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-	12
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	12

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.// 53869 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DOYLE, J.B.		WELL #: 3M		RRCID -> 181633		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9610 - 9644		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	162 1	13380 2	N	94			274
05	13626 X	13626	-0-	-0-	-0-	103 9						
06	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	13508 2	118 9	N	107	186 1		195
07	13403 X	13403	-0-	-0-	-0-	12909 2	65 9	N	59	174 1		80
08	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	13327 2	76 9	N	69			149
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	13117 2	74 9	N	67			216
									NO RPT			216
-----												
DOYLE, J.B.		WELL #: 2M		RRCID -> 206731		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9646 - 10136		
04	6000 X	5534	-0-	-466	-0-	5462 2	72 9	N	65			157
05	5735 X	5578	-0-	-157	-0-	5515 2	63 9	N	57			214
06	5550 X	5304	-0-	-246	-0-	5252 2	52 9	N	47	183 1		78
07	5735 X	5422	-0-	-313	-0-	5377 2	45 9	N	41			119
08	5735 X	5397	-0-	-338	-0-	5346 2	51 9	N	46			165
09	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			N	NO RPT			165
-----												
JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207185		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9558 - 9632		
04	3330 X	3156	-0-	-174	-0-	3147 2	9 9	N	8			34
05	3410 X	3259	-0-	-151	-0-	3247 2	12 9	N	11			45
06	3240 X	3102	-0-	-138	-0-	3092 2	10 9	N	9			54
07	3348 X	2847	-0-	-501	-0-	2835 2	12 9	N	11			65
08	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3125 2	14 9	N	13	30 1		48
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT			48
-----												
LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		53869 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
COWAN, R. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118449		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9549 - 9604		
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	8 1	428 3	N	-0-			96
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	1 4						
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	17 1	421 3	N	5			101
07	465 N	398	-0-	-67	-0-	2 4	6 9					
*08	434 N	413	-0-	-21	-0-	16 1	417 3	N	3			104
09	450 N	287	-0-	-163	-0-	2 4	3 9					
						19 1	373 3	N	4			108
						2 4	4 9					
						19 1	392 3	N	-0-			108
						2 4						
						23 1	264 3	N	-0-			108
-----												
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 3609		RRCID -> 189902		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9588 - 9597		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JONES ENERGY, LLC		441132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
ROXIE		WELL #: 1282		RRCID -> 219114		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10230 - 10234		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			192

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) APACHE CORPORATION PUNDT 517			53878 250 027200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
			WELL #:	1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				EOM		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	BALANCE
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1901	2	158	9	N	144			259
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	1894	2	202	9	N	184	171	1	272
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1863	2	186	9	N	169	175	1	266
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1850	2	153	9	N	139	173	1	232
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1686	2	164	9	N	149	177	1	204
*09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1626	2	163	9	N	148	178	1	174

PICKHARDT 68			WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				EOM	
			WELL #:	1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				EOM		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	BALANCE
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	1011	1	1059	2	N	119	177	1	59
						131	9							
05	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	1066	1	386	2	N	105			164
						116	9							
06	1590 N	1480	-0-	-110	-0-	1044	1	285	2	N	137	174	1	127
						151	9							
07	1643 N	1436	-0-	-207	-0-	1079	1	241	2	N	105	177	1	55
						116	9							
08	1581 N	1453	-0-	-128	-0-	1079	1	257	2	N	106			161
						117	9							
09	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	1044	1	257	2	N	107	184	1	84
						118	9							

MOORE FAMILY FARMS 67			WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				EOM	
			WELL #:	1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				EOM		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	BALANCE
04	8580 X	8298	-0-	-282	-0-	1021	1	6879	2	N	362	362	1	104
						398	9							
05	8556 X	7878	-0-	-678	-0-	1079	1	6381	2	N	380	343	1	141
						418	9							
06	8220 X	7344	-0-	-876	-0-	979	1	6002	2	N	330	363	1	108
						363	9							
07	8587 X	7299	-0-	-1288	-0-	1051	1	5879	2	N	335	185	1	258
						369	9							
08	8587 X	7050	-0-	-1537	-0-	1079	1	5604	2	N	334	363	1	229
						367	9							
*09	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	1044	1	5040	2	N	300	364	1	165
						330	9							

HAWKINS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				EOM	
			WELL #:	1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				EOM		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	BALANCE
04	17220 X	15264	-0-	-1956	-0-	1024	1	13800	2	N	400	369	1	127
						440	9							
05	17794 X	15277	-0-	-2517	-0-	1079	1	13745	2	N	412	371	1	168
						453	9							
06	16320 X	14269	-0-	-2051	-0-	1044	1	12833	2	N	356	365	1	159
						392	9							
07	16864 X	14277	-0-	-2587	-0-	1025	1	12855	2	N	361	368	1	152
						397	9							
08	16275 X	13613	-0-	-2662	-0-	1054	1	12197	2	N	329	183	1	298
						362	9							
*09	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	987	1	11377	2	N	317	374	1	241
						349	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY					040798											
KILLEBREW 32				WELL #:	2H	RRCID -> 280418	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8312	-	12439		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04		10140 X	6499	-0-	-3641	-0-	5710	2	2	4	N	715	721	1		119
							787	9								
*05		10478 X	7242	-0-	-3236	-0-	6338	2	2	4	N	820	910	1		29
							902	9								
06		10140 X	6767	-0-	-3373	-0-	5795	2	2	4	N	882	748	1		163
							970	9								
07		10478 X	7258	-0-	-3220	-0-	6500	2	2	4	N	687	711	1		139
							756	9								
*08		10478 X	1265	-0-	-9213	-0-	843	2	2	4	N	382	380	1		141
							420	9								
09		6780 X	6595	-0-	-185	-0-	5959	2	636	9	N	578	571	1		148
-----																
MATHERS '30'				WELL #:	3H	RRCID -> 280455	COMPL. DATE	08/16/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8479	-	12833		
04		37380 X	34841	-0-	-2539	-0-	31913	2	2928	9	N	2662	2627	1		126
05		38626 X	31909	-0-	-6717	-0-	28724	2	3185	9	N	2895	2903	1		118
06		37380 X	29058	-0-	-8322	-0-	26360	2	2698	9	N	2453	2448	1		123
07		38626 X	28031	-0-	-10595	-0-	25416	2	2615	9	N	2377	2100	1	89 5	311
*08		38626 X	27248	-0-	-11378	-0-	25267	2	1981	9	N	1801	1913	1	32 5	167
*09		25014 X	25014	-0-	-0-	-0-	23189	2	1825	9	N	1659	1685	1		141
-----																
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				WELL #:	2	RRCID -> 156781	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	9462	-	9478		
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-				23
05		403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-				23
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-				23
07		372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-				23
08		372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-				23
09		360 N	243	-0-	-117	-0-	243	2			N	-0-				23
-----																
CONOCOPHILLIPS COMPANY				WELL #:	8	RRCID -> 199243	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9537	-	9557		
04		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-				-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	3	62	9	N	56				20
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				28
*09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-				28
-----																
MCQUIDDY H				WELL #:	7HC	RRCID -> 278687	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9944	-	13719		
04		44280 X	32641	-0-	-11639	-0-	32256	3	385	9	N	350	361	1		79
05		43369 X	32645	-0-	-10724	-0-	32645	3			N	-0-				79
06		39750 X	30600	-0-	-9150	-0-	30207	3	393	9	N	357	354	1		82
07		38409 X	27618	-0-	-10791	-0-	27193	3	425	9	N	386	373	1		95
08		34782 X	25291	-0-	-9491	-0-	24900	3	391	9	N	355	355	1		95
09		24330 X	24167	-0-	-163	-0-	23968	3	199	9	N	181	188	1		88
-----																
MCQUIDDY A				WELL #:	12HC	RRCID -> 278971	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	9751	-	13516		
04		7170 X	5732	-0-	-1438	-0-	5550	3	182	9	N	165	182	1		89
05		7409 X	6214	-0-	-1195	-0-	5404	3	810	9	N	736	730	1		95
06		6720 X	5809	-0-	-911	-0-	5261	3	548	9	N	498	357	1		236
07		6882 X	5624	-0-	-1258	-0-	5236	3	388	9	N	353	502	1		87
08		6448 X	5107	-0-	-1341	-0-	4900	3	207	9	N	188	188	1		87
09		5490 X	5125	-0-	-365	-0-	4666	3	459	9	N	417	352	1		152

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	36390 X	25903	-0-	-10487	-0-	25297	3	606	9	N	551	553	1	92	
05	31124 X	25577	-0-	-5547	-0-	24748	3	829	9	N	754	737	1	109	
06	30120 X	23996	-0-	-6124	-0-	23604	3	392	9	N	356	369	1	96	
07	30101 X	24272	-0-	-5829	-0-	23242	3	1030	9	N	936	927	1	105	
08	28334 X	21662	-0-	-6672	-0-	21257	3	405	9	N	368	368	1	105	
09	24960 X	21382	-0-	-3578	-0-	20589	3	793	9	N	721	727	1	99	

JONES ENERGY, LLC 441132  
 NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5613 X	2558	-0-	-3055	-0-	127	1	2403	2	N	25			416	
05	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	28	9	72	1	N	8			424	
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	154	1	2930	2	N	22			446	
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	116	1	2203	2	N	13			459	
*08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	N	7			466	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			N	NO RPT			466	

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	12696 X	5999	-0-	-6697	-0-	5872	2	127	9	N	115			1328	
05	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	296	1	5573	2	N	100	199	1	1229	
06	5910 X	4972	-0-	-938	-0-	110	9	235	1	N	110	196	1	1143	
07	6107 X	5751	-0-	-356	-0-	121	9	297	1	N	84			1227	
*08	6107 X	5529	-0-	-578	-0-	297	1	5130	2	N	104			1331	
09	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	92	9	114	9	N	NO RPT			1331	

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	10429 X	3214	-0-	-7215	-0-	3135	2	79	9	N	72			865	
05	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	549	1	10477	2	N	110			975	
06	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	121	9	422	1	N	139	197	1	917	
07	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	153	9	376	1	N	117	194	1	840	
*08	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	129	9	725	1	N	142	195	1	787	
09	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-	156	9			N	NO RPT			787	

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	26561 X	12979	-0-	-13582	-0-	814	1	11700	2	N	423	372	1	733	
05	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	465	9	752	1	N	406	183	1	956	
06	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	447	9	680	1	N	404	370	1	990	
07	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	444	9	697	1	N	402	543	1	849	
*08	12524 X	12383	-0-	-141	-0-	442	9	845	1	N	363	185	1	1027	
09	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-	399	9			N	NO RPT			1027	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
AGNES 80		WELL #:		1H	RRCID ->	268160	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9647 - 13438		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		7219 X	3439	-0-	-3780	-0-	3253	2	186	9	N	169	130 1	614
05		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	171	1	3215	2	N	124	197 1	541
							136	9						
06		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	144	1	2811	2	N	150		691
							165	9						
07		3782 X	2276	-0-	-1506	-0-	116	1	2072	2	N	80	196 1	575
							88	9						
08		3782 X	1665	-0-	-2117	-0-	84	1	1520	2	N	55		630
							61	9						
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT		630
-----														
MCQUIDDY 64		WELL #:		1H	RRCID ->	269790	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9150 - 14202		
04		2370 X	2265	-0-	-105	-0-	524	1	1210	2	N	483	560 1	340
							531	9						
05		2449 X	2272	-0-	-177	-0-	395	1	1353	2	N	476	369 1	447
							524	9						
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	313	1	1035	2	N	431	365 1	513
							474	9						
07		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	837	1	893	2	N	488	539 1	462
							537	9						
*08		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	372	1	1833	2	N	461	548 1	375
							507	9						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		375
-----														
MCQUIDDY 139		WELL #:		1H	RRCID ->	270649	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9735 - 14614		
04		25490 X	12595	-0-	-12895	-0-	12433	2	162	9	N	147	198 1	98
							611	1	11970	2	N	142	198 1	42
							156	9						
06		12630 X	11801	-0-	-829	-0-	545	1	11116	2	N	127	169 1	-0-
							140	9						
07		13051 X	12469	-0-	-582	-0-	623	1	11699	2	N	134		134
							147	9						
*08		13020 X	12274	-0-	-746	-0-	617	1	11591	2	N	60		194
							66	9						
09		12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT		194
-----														
WRIGHT 75		WELL #:		1H	RRCID ->	271454	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	9063 - 13055		
04		699 X	699	-0-	-0-	-0-	46	1	464	2	N	172	174 1	-0-
							189	9						
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	207	185 1	22
							228	9						
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	N	197	183 1	36
							217	9						
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	N	217	182 1	71
							239	9						
*08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	357	2	N	254	188 1	137
							45	5	279	9				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		137

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
KRITSER 5		WELL #: 2H		RRCID -> 273606		COMPL. DATE 11/02/2013				TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	8842 X	1813	-0-	-7029	-0-	1785	2	28	9	N	25	199	1	244
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
07	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	598	1	11063	2	N	321	196	1	369
*08	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	353	9	462	1	N	147	198	1	318
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-	162	9			N	NO RPT			318
CLEVELAND 108 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274384		COMPL. DATE 07/13/2013				TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070				
04	15162 X	5683	-0-	-9479	-0-	492	1	4968	2	N	203	370	1	1615
05	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	223	9	419	1	N	417	373	1	1659
06	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	459	9	676	1	N	583	553	1	1689
07	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	641	9	632	1	N	484	548	1	1625
*08	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	532	9	581	1	N	459	371	1	1713
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	505	9			N	NO RPT			1713
RP JONES TRUST 189		WELL #: 2H		RRCID -> 275747		COMPL. DATE 04/30/2013				TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985				
04	13969 X	6966	-0-	-7003	-0-	593	1	5992	2	N	346	366	1	250
05	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	381	9	620	1	N	301	186	1	365
06	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	331	9	632	1	N	336	367	1	334
07	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	370	9	624	1	N	292	362	1	264
*08	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	321	9	579	1	N	276	184	1	356
09	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-	2668	5	304	9	N	NO RPT			356
CLEVELAND 159		WELL #: 2H		RRCID -> 275748		COMPL. DATE 09/01/2013				TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400				
04	86699 X	2924	-0-	-83775	-0-	244	1	2471	2	N	190	190	1	-0-
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	209	9	259	1	N	326	262	1	64
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	359	9	295	1	N	192	256	1	-0-
07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	211	9	284	1	N	186	186	1	-0-
*08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	205	9	275	1	N	200	200	1	-0-
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-	790	5	220	9	N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
RP RADER 190		WELL #: 3H		RRCID -> 275752		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 8998 - 13439				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3775 X	1781	-0-	-1994	-0-	147	1	1481	2	N	139	179	1	531
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	151	1	1525	2	N	149	187	1	493
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	138	1	1400	2	N	139	184	1	448
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	150	1	1513	2	N	174	184	1	438
*08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	2	N	129	188	1	379
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	142	9			N	NO RPT			379
-----														
FOSTER UNIT 248		WELL #: 4H		RRCID -> 276329		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8851 - 12701				
04	0 Z	7771	-0-	7771	440684	645	1	6518	2	N	553	557	1	599
05	0 Z	7667	-0-	7667	448351	633	1	6404	2	N	573	558	1	614
06	0 Z	7308	-0-	7308	455659	630	1	6167	2	N	483	545	1	552
07	0 Z	6725	-0-	6725	462384	555	1	5610	2	N	509	545	1	516
*08	0 Z	6694	-0-	6694	469078	560	9	5618	2	N	474	369	1	621
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	469078	521	9			N	NO RPT			621
-----														
HOUSER 241		WELL #: 3H		RRCID -> 276375		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 8339		PERF. 8882 - 13283				
04	21282 X	10134	-0-	-11148	-0-	842	1	8508	2	N	713	590	1	897
05	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	784	9	7803	2	N	646	761	1	782
06	9420 X	8524	-0-	-896	-0-	772	1	7059	2	N	696	587	1	891
07	9734 X	8305	-0-	-1429	-0-	711	9	6950	2	N	606	581	1	916
*08	9734 X	7422	-0-	-2312	-0-	699	1	6124	2	N	630	592	1	954
09	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-	766	9			N	NO RPT			954
-----														
HOUSER 241		WELL #: 2H		RRCID -> 276376		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 8998 - 13400				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	1	1	156
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	53	1	148
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	38	57	1	129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			167
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	33	5	N	55	184	1	38
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61	9			N	NO RPT			38

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132											
RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID -> 276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780	- 13390			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1700 N	2920	-0-	1220	4510	246	1	2488	2	N	169	187	1		360
05	3100 N	2754	-0-	-346	4164	186	9	229	1	N	187	180	1		367
06	6683 X	2519	-0-	-4164	-0-	206	9	211	1	N	152				519
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	167	9	202	1	N	152	179	1		492
*08	2356 X	2145	-0-	-211	-0-	167	9	179	1	N	147	184	1		455
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-	767	5	162	9	N	NO RPT				455
RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID -> 276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	8896	- 13361			
04	20334 X	8184	-0-	-12150	-0-	688	1	6955	2	N	492	558	1		916
05	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	541	9	551	1	N	508	556	1		868
06	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	559	9	525	1	N	448	361	1		955
07	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	493	9	612	1	N	-0-	363	1		592
*08	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	612	1	586	1	N	454	550	1		496
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	499	9			N	NO RPT				496
LAUBHAN 526		WELL #:		3H	RRCID -> 277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8385	- 12443			
04	13934 X	9632	-0-	-4302	-0-	819	1	8282	2	N	483	553	1		1203
05	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	531	9	929	1	N	469	371	1		1301
06	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	929	1	516	9	N	415	551	1		1165
07	10447 X	8808	-0-	-1639	-0-	969	1	457	9	N	332	362	1		1135
*08	9951 X	1653	-0-	-8298	-0-	760	1	365	9	N	75				1210
09	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-	142	1	83	9	N	NO RPT				1210
R P JONES TRUST 189		WELL #:		4H	RRCID -> 277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8781	- 13569			
04	18850 X	12820	-0-	-6030	-0-	1053	1	10635	2	N	1029	914	1		1638
05	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	1132	9	853	1	N	438	555	1		1521
06	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	482	9	784	1	N	428	183	1		1766
07	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	471	9	763	1	N	498	361	1		1903
*08	13237 X	8543	-0-	-4694	-0-	548	9	709	1	N	600	557	1		1946
09	12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-	660	9			N	NO RPT				1946

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
LCU 155		WELL #: 1H		RRCID -> 277182		COMPL. DATE 07/04/2013				TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8596 X	4272	-0-	-4324	-0-	342	1	3458	2	N	429	3 1	2694
						472	9						
05	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	322	1	3257	2	N	414		3108
						455	9						
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	317	1	3203	2	N	357	414 1	3051
						393	9						
07	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	334	1	3377	2	N	346		3397
						381	9						
*08	3782 X	3681	-0-	-101	-0-	298	1	2692	2	N	339	302 1	3434
						318	5				373 9		
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT		3434
-----													
HOUSER 242		WELL #: 4H		RRCID -> 277184		COMPL. DATE 07/28/2013				TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326			
04	14402 X	7137	-0-	-7265	-0-	620	1	6269	2	N	225	1 1	1963
						248	9						
05	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	598	1	6046	2	N	159		2122
						175	9						
06	6870 X	6254	-0-	-616	-0-	550	1	5565	2	N	126	166 1	2082
						139	9						
07	7099 X	6053	-0-	-1046	-0-	535	1	5409	2	N	99		2181
						109	9						
*08	7099 X	5246	-0-	-1853	-0-	457	1	4629	2	N	145	106 1	2220
						160	9						
09	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT		2220
-----													
HOUSER 242		WELL #: 3H		RRCID -> 277185		COMPL. DATE 08/01/2013				TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218			
04	9447 X	4344	-0-	-5103	-0-	375	1	3798	2	N	155	1 1	1551
						171	9						
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	290	1	2923	2	N	74		1625
						81	9						
06	4350 X	1445	-0-	-2905	-0-	124	1	1249	2	N	65	61 1	1629
						72	9						
07	4495 X	1654	-0-	-2841	-0-	141	1	1425	2	N	80		1709
						88	9						
*08	4495 X	3473	-0-	-1022	-0-	293	1	2962	2	N	198	89 1	1818
						218	9						
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT		1818
-----													
HOUSER 242		WELL #: 2H		RRCID -> 277186		COMPL. DATE 08/01/2013				TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728			
04	11118 X	6872	-0-	-4246	-0-	598	1	6046	2	N	207	183 1	532
						228	9						
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	461	1	4662	2	N	23		555
						25	9						
06	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	611	1	6175	2	N	276	360 1	471
						304	9						
07	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	617	1	6243	2	N	261	182 1	550
						287	9						
*08	7099 X	4585	-0-	-2514	-0-	378	1	3818	2	N	354	183 1	721
						389	9						
09	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT		721

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
 MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6713 X	3740	-0-	-2973	-0-	119	1	2244	2	N	366	366	146
						974	5	403	9				
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	105	1	1884	2	N	445	375	216
						1127	5	490	9				
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	62	1	1174	2	N	162	184	194
						1460	5	178	9				
07	2976 X	2937	-0-	-39	-0-	41	1	989	2	N	146	180	160
						1746	5	161	9				
*08	3534 X	2795	-0-	-739	-0-	46	1	757	2	N	238	187	211
						1730	5	262	9				
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT		211

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117094					N	-0-		279
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117094					N	-0-		279
06	14B2 EXT	1	-0-	1	117095	1	2			N	-0-		279
07	14B2 EXT	100	-0-	100	117195	7	1	68	2	N	23		302
						25	9						
*08	14B2 EXT	422	-0-	422	117617	27	1	125	2	N	107	188	221
						152	5	118	9				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	117617					N	NO RPT		221

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

04	8200 X	3572	-0-	-4628	-0-	301	1	3042	2	N	208	1	1737
						229	9						
05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	243	1	2461	2	N	194		1931
						213	9						
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	252	1	2548	2	N	221	179	1973
						243	9						
07	4371 X	3229	-0-	-1142	-0-	268	1	2711	2	N	227		2200
						250	9						
*08	4371 X	3162	-0-	-1209	-0-	263	1	2666	2	N	212	242	2170
						233	9						
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT		2170

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

04	7132 X	3563	-0-	-3569	-0-	299	1	3021	2	N	221	2	1874
						243	9						
05	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	118	1	1182	2	N	65		1939
						72	9						
06	3390 X	1170	-0-	-2220	-0-	97	1	981	2	N	84	61	1962
						92	9						
07	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	319	1	3226	2	N	332		2294
						365	9						
*08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	300	1	3026	2	N	242	297	2239
						266	9						
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT		2239

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
WATERS RANCH 287		WELL #: 4H		RRCID -> 277216		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8619 - 12970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5926 X	3381	-0-	-2545	-0-	287	1	2892	2	N	184	1	1	1530
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	202	9	3014	2	N	176			1706
06	3420 X	3352	-0-	-68	-0-	298	1	2868	2	N	182	166	1	1722
07	3224 X	2993	-0-	-231	-0-	194	9	2475	2	N	248			1970
*08	3503 X	2255	-0-	-1248	-0-	284	1	1948	2	N	104	193	1	1881
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	200	9			N	NO RPT			1881
-----														
IMBODEN 73		WELL #: 5H		RRCID -> 277223		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 9180 - 13453				
04	4595 X	2321	-0-	-2274	-0-	189	1	1906	2	N	205	371	1	196
05	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	226	9	1561	2	N	200	187	1	209
06	2940 X	1897	-0-	-1043	-0-	155	1	1562	2	N	164			373
07	2635 X	2109	-0-	-526	-0-	180	9	1740	2	N	179	183	1	369
*08	2387 X	1967	-0-	-420	-0-	172	1	1202	2	N	152	186	1	335
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	197	9	167	9	N	NO RPT			335
-----														
HOUSER 242		WELL #: 5H		RRCID -> 277265		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 8363		PERF. 8674 - 13190				
04	12982 X	6004	-0-	-6978	-0-	521	1	5265	2	N	198	1	1	2505
05	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	218	9	4303	2	N	164			2669
06	6240 X	3720	-0-	-2520	-0-	426	1	3259	2	N	126	166	1	2629
07	6448 X	2652	-0-	-3796	-0-	180	9	2324	2	N	89			2718
*08	6448 X	3165	-0-	-3283	-0-	322	1	2745	2	N	135	107	1	2746
09	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	139	9			N	NO RPT			2746
-----														
HOUSER 241		WELL #: 5H		RRCID -> 277269		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 8787 - 13342				
04	15920 X	9301	-0-	-6619	-0-	805	1	8144	2	N	320	2	1	1640
05	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	352	9	8317	2	N	287			1927
06	8280 X	7424	-0-	-856	-0-	822	1	6586	2	N	169	280	1	1816
07	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	316	9	7476	2	N	335			2151
*08	9610 X	7540	-0-	-2070	-0-	652	1	6492	2	N	369	334	1	2186
09	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-	186	9			N	NO RPT			2186

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
HAND 16		WELL #: 1H		RRCID -> 277270		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
04	1580 N	735	-0-	-845	-0-	49	1	497	2	N	172	185	1	957
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	189	9	488	2	N	170	183	1	944
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	451	2	N	157	177	1	924
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	44	1	383	2	N	142			1066
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	173	9	267	2	N	155	184	1	1037
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38	1			N	NO RPT			1037
						156	9							
						26	1							
						171	9							
-----														
HOUSER 241		WELL #: 4H		RRCID -> 277797		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870						
04	1279 X	109	-0-	-1170	-0-	10	1	99	2	N	-0-			1528
05	95 X	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-			1528
06	3630 X	482	-0-	-3148	-0-	35	1	358	2	N	81	1	1	1608
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	89	9			N	-0-			1608
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	59	1	1549
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			1549
-----														
SNYDER 15		WELL #: 1H		RRCID -> 277843		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCQUIDDY 17		WELL #: 3H		RRCID -> 277863		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877						
04	5804 X	2626	-0-	-3178	-0-	123	1	2275	2	N	207	185	1	599
05	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	228	9	1544	2	N	246	190	1	655
06	2400 X	1097	-0-	-1303	-0-	88	1	850	2	N	181	183	1	653
07	3193 X	735	-0-	-2458	-0-	271	9	546	2	N	149	184	1	618
*08	3193 X	1092	-0-	-2101	-0-	48	1	874	2	N	150	185	1	583
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	199	9			N	NO RPT			583
						25	1							
						164	9							
						53	1							
						165	9							
-----														
CLEVELAND 159		WELL #: 4H		RRCID -> 277864		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342						
04	8167 X	2888	-0-	-5279	-0-	236	1	2382	2	N	245	197	1	684
05	3069 X	1875	-0-	-1194	-0-	270	9	1557	2	N	149	194	1	639
06	4980 X	1836	-0-	-3144	-0-	154	1	1530	2	N	141	195	1	585
07	5146 X	3008	-0-	-2138	-0-	164	9	2374	2	N	364	386	1	563
*08	5146 X	4129	-0-	-1017	-0-	151	1	3379	2	N	378	196	1	745
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	234	1			N	NO RPT			745
						400	9							
						334	1							
						416	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
NIX 84			WELL #: 1H		RRCID -> 277917		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 8431		PERF. 8905 - 13407		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		8753 X	4361	-0-	-4392	-0-	307 1	3102 2	N	865	776 1		4021
							952 9						
05		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	107 1	1078 2	N	232	387 1		3866
							255 9						
06		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	203 1	2056 2	N	680	766 1		3780
							748 9						
07		4402 X	3959	-0-	-443	-0-	281 1	2839 2	N	763	775 1		3768
							839 9						
*08		4495 X	62	-0-	-4433	-0-	5 1	43 2	N	8			3776
							5 5	9 9					
09		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT			3776
-----													
LUBBOCK UNIT 156			WELL #: 1H		RRCID -> 277951		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8905 - 13475		
04		7251 X	3647	-0-	-3604	-0-	273 1	2768 2	N	551	4 1		2623
							606 9						
05		552 X	552	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	481			3104
							529 9						
06		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			N	303	478 1		2929
07		3596 X	2595	-0-	-1001	-0-	198 1	2001 2	N	360			3289
							396 9						
*08		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	319 1	3222 2	N	426	362 1		3353
							469 9						
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT			3353
-----													
WRIGHT 75			WELL #: 5H		RRCID -> 278010		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 9235 - 13587		
04		5546 X	1619	-0-	-3927	-0-	124 1	1247 2	N	225	181 1		495
							248 9						
05		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	110 1	1110 2	N	174	183 1		486
							191 9						
06		1950 X	1353	-0-	-597	-0-	104 1	1051 2	N	180	187 1		479
							198 9						
07		2015 X	1039	-0-	-976	-0-	78 1	796 2	N	150	182 1		447
							165 9						
*08		2015 X	853	-0-	-1162	-0-	63 1	637 2	N	139	183 1		403
							153 9						
09		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT			403
-----													
NIX 84			WELL #: 2H		RRCID -> 278029		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 8523		PERF. 8790 - 12914		
04		8528 X	3811	-0-	-4717	-0-	283 1	2859 2	N	608	586 1		247
							669 9						
05		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	205 1	2077 2	N	577	585 1		239
							635 9						
06		5310 X	2329	-0-	-2981	-0-	155 1	1566 2	N	553	584 1		208
							608 9						
07		5487 X	2044	-0-	-3443	-0-	135 1	1360 2	N	499	584 1		123
							549 9						
*08		4712 X	2778	-0-	-1934	-0-	197 1	1991 2	N	533	592 1		64
							4 5	586 9					
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT			64

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
IMBODEN 73		WELL #:		1H	RRCID -> 278030	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9088 - 13540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	7332 X	3618	-0-	-3714	-0-	310	1	3130	2	N	162	189	1	706
05	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	178	9	3060	2	N	157	182	1	681
06	3540 X	3378	-0-	-162	-0-	303	1	2928	2	N	145	181	1	645
07	3720 X	3308	-0-	-412	-0-	173	9	2874	2	N	135			780
*08	3720 X	3027	-0-	-693	-0-	290	1	946	2	N	118	185	1	713
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-	160	9	130	9	N	NO RPT			713
RP JONES TRUST 189		WELL #:		3H	RRCID -> 278033	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	8972 - 13237			
04	11674 X	5676	-0-	-5998	-0-	486	1	4916	2	N	249	368	1	150
05	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	274	9	8295	2	N	407	186	1	371
06	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	820	1	7171	2	N	235	360	1	246
07	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	448	9	6567	2	N	386	359	1	273
*08	5890 X	3726	-0-	-2164	-0-	710	1	1748	2	N	189	184	1	278
09	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-	259	9	208	9	N	NO RPT			278
CLEVELAND 159		WELL #:		3H	RRCID -> 278034	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9075 - 13485			
04	8179 X	7538	-0-	-641	-0-	611	1	6187	2	N	673	6	1	1925
05	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	740	9	6581	2	N	537			2462
06	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	651	1	5685	2	N	351	464	1	2349
07	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	591	9	5414	2	N	359			2708
*08	7781 X	5294	-0-	-2487	-0-	562	1	4535	2	N	283	328	1	2663
09	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-	386	9			N	NO RPT			2663
FOSTER 248		WELL #:		3H	RRCID -> 278035	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9176 - 12615			
04	11447 X	5331	-0-	-6116	-0-	445	1	4504	2	N	347	368	1	142
05	5301 X	5201	-0-	-100	-0-	382	9	4373	2	N	359	183	1	318
06	5400 X	3980	-0-	-1420	-0-	433	1	3358	2	N	264	370	1	212
07	6107 X	4428	-0-	-1679	-0-	395	9	3800	2	N	229	365	1	76
*08	6107 X	2860	-0-	-3247	-0-	332	1	2200	2	N	192	185	1	83
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	290	9	211	9	N	NO RPT			83



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
NIX 84		WELL #:		3H	RRCID ->	278136	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8664 - 13234	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	4260 X	1577	-0-	-2683	-0-	105	1	1063	2	N	372	195 1	333
						409	9						
05	4402 X	2510	-0-	-1892	-0-	196	1	1986	2	N	298	387 1	244
						328	9						
06	4230 X	2844	-0-	-1386	-0-	227	1	2294	2	N	294	390 1	148
						323	9						
07	4216 X	3116	-0-	-1100	-0-	251	1	2539	2	N	296	195 1	249
						326	9						
*08	3193 X	2782	-0-	-411	-0-	221	1	2198	2	N	296	195 1	350
						37	5						
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT		350
-----													
NIX 84		WELL #:		4H	RRCID ->	278153	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	8662 - 12835	
04	8370 X	5418	-0-	-2952	-0-	432	1	4367	2	N	563	394 1	229
						619	9						
05	7037 X	5064	-0-	-1973	-0-	406	1	4104	2	N	504	583 1	150
						554	9						
06	6510 X	5053	-0-	-1457	-0-	404	1	4092	2	N	506	587 1	69
						557	9						
07	26102 X	4482	-0-	-21620	-0-	362	1	3657	2	N	421	387 1	103
						463	9						
*08	26102 X	3484	-0-	-22618	-0-	277	1	2793	2	N	376	396 1	83
						414	9						
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT		83
-----													
WHITFIELD UNIT		WELL #:		1561H	RRCID ->	278165	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8896 - 13078	
04	9600 X	4496	-0-	-5104	-0-	350	1	3538	2	Y	553	4 1	3910
						608	9						
05	9176 X	3263	-0-	-5913	-0-	258	1	2606	2	Y	363		4273
						399	9						
06	6750 X	1493	-0-	-5257	-0-	115	1	1154	2	Y	204	343 1	4134
						224	9						
07	7161 X	1426	-0-	-5735	-0-	119	1	1197	2	Y	100		4234
						110	9						
08	7161 X	1476	-0-	-5685	-0-	123	1	1236	2	Y	106	106 1	4134
						117	9						
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT		4134
-----													
WHITFIELD UNIT		WELL #:		1562H	RRCID ->	278166	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8867 - 12895	
04	6540 X	2682	-0-	-3858	-0-	199	1	2014	2	Y	426	3 1	4805
						469	9						
05	4681 X	3707	-0-	-974	-0-	294	1	2964	2	Y	408		5213
						449	9						
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	305	1	3086	2	Y	433	377 1	5269
						476	9						
07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	369	1	3732	2	Y	369		5638
						406	9						
*08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	367	1	3714	2	Y	354	385 1	5238
						389	9						
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT		5238

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1573H		RRCID -> 278177		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8858 - 13465				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5340 X	3292	-0-	-2048	-0-	245	1	2478	2	Y	517	4	1	3179
						569	9							
05	5518 X	3533	-0-	-1985	-0-	262	1	2648	2	Y	566			3745
						623	9							
06	5340 X	4864	-0-	-476	-0-	361	1	3646	2	Y	779	521	1	4003
						857	9							
07	4898 X	4072	-0-	-826	-0-	317	1	3207	2	Y	498			4501
						548	9							
08	4898 X	4299	-0-	-599	-0-	315	1	3138	2	Y	729	523	1	4209
						44	5	802	9					
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			4209
-----														
NIX 84		WELL #: 5H		RRCID -> 278206		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8616		PERF. 8903 - 12475				
04	9900 X	7645	-0-	-2255	-0-	639	1	6463	2	N	494	393	1	883
						543	9							
05	9238 X	7078	-0-	-2160	-0-	591	1	5980	2	N	461	591	1	753
						507	9							
06	8940 X	4705	-0-	-4235	-0-	376	1	3805	2	N	476	393	1	836
						524	9							
07	9145 X	4312	-0-	-4833	-0-	345	1	3485	2	N	438	390	1	884
						482	9							
*08	9145 X	5397	-0-	-3748	-0-	445	1	3805	2	N	407	395	1	896
						699	5	448	9					
09	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT			896
-----														
FRANCES 72		WELL #: 2H		RRCID -> 278208		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 9186 - 12990				
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	298	1	3006	2	N	229	188	1	350
						252	9							
05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	285	1	2884	2	N	259	187	1	422
						285	9							
06	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	252	1	2555	2	N	172	189	1	405
						189	9							
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	261	1	2641	2	N	172	182	1	395
						189	9							
*08	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	229	1	2161	2	N	162	185	1	372
						158	5	178	9					
09	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			372
-----														
KELLN 65		WELL #: 2H		RRCID -> 278247		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8841 - 12815				
04	11520 X	10386	-0-	-1134	-0-	273	1	8087	2	N	1842	1851	1	2070
						2026	9							
05	11904 X	10701	-0-	-1203	-0-	231	1	8415	2	N	1849	2206	1	1713
						21	5	2034	9					
06	11160 X	10501	-0-	-659	-0-	227	1	8387	2	N	1714	1639	1	1788
						2	5	1885	9					
07	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	191	1	8598	2	N	1652	1642	1	1798
						16	5	1817	9					
*08	10726 X	10582	-0-	-144	-0-	344	1	8416	2	N	1605	1473	1	1930
						56	5	1766	9					
09	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT			1930

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
WATERS RANCH 287		WELL #:		2H	RRCID ->	278271	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8510 - 13134	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	7710 X	307	-0-	-7403	-0-	27	1	280	2	N	-0-		4444
05	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-	9 1	4435
06	5700 X	490	-0-	-5210	-0-	35	1	359	2	N	87	9 1	4513
						96	9						
07	2821 X	2743	-0-	-78	-0-	187	1	1888	2	N	607		5120
						668	9						
*08	2821 X	2351	-0-	-470	-0-	164	1	1662	2	N	477	534 1	5063
						525	9						
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		5063
-----													
MCQUIDDY 17		WELL #:		4H	RRCID ->	278275	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8985 - 13209	
04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	2952	5	123	9	N	112	187 1	404
05	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	2	N	1029	924 1	509
						126	5	1132	9				
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	143	1	2484	2	N	803	915 1	397
						4	5	883	9				
07	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	231	1	5096	2	N	779	726 1	450
						857	9						
*08	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	306	1	4982	2	N	694	735 1	409
						763	9						
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT		409
-----													
BRAINARD		WELL #:		254H	RRCID ->	278338	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8880 - 12890	
04	3900 X	3815	-0-	-85	-0-	3290	2	525	9	N	477	375 1	105
05	4030 X	3821	-0-	-209	-0-	3307	2	16	5	N	453	555 1	3
						498	9						
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3214	2	466	9	N	424	365 1	62
07	4030 X	3597	-0-	-433	-0-	3136	2	24	5	N	397	360 1	99
						437	9						
*08	4030 X	3035	-0-	-995	-0-	2630	2	16	5	N	354	370 1	83
						389	9						
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT		83
-----													
WHEAT 255		WELL #:		2H	RRCID ->	278343	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8838 - 12815	
04	10200 X	9225	-0-	-975	-0-	735	1	7434	2	N	960	934 1	598
						1056	9						
05	10292 X	8984	-0-	-1308	-0-	702	1	7094	2	N	1080	929 1	749
						1188	9						
06	9300 X	8071	-0-	-1229	-0-	639	1	6467	2	N	877	1094 1	532
						965	9						
07	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	761	1	7693	2	N	1091	1077 1	546
						1200	9						
*08	9548 X	8310	-0-	-1238	-0-	662	1	6691	2	N	870	925 1	491
						957	9						
09	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT		491

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1575H		RRCID -> 278345		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8584		PERF. 8870 - 13352				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6300 X	5266	-0-	-1034	-0-	410	1	4145	2	Y	646	5	1	3464
						711	9							
05	6293 X	4241	-0-	-2052	-0-	330	1	3338	2	Y	521			3985
						573	9							
06	5400 X	3688	-0-	-1712	-0-	274	1	2772	2	Y	584	486	1	4083
						642	9							
07	5642 X	2829	-0-	-2813	-0-	199	1	2018	2	Y	556			4639
						612	9							
08	5642 X	2549	-0-	-3093	-0-	158	1	1423	2	Y	728	578	1	4233
						167	5	801	9					
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT			4233
-----														
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1574H		RRCID -> 278346		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8984 - 13580				
04	6690 X	2226	-0-	-4464	-0-	176	1	1778	2	Y	247	2	1	3240
						272	9							
05	5363 X	4857	-0-	-506	-0-	348	1	3512	2	Y	906			4146
						997	9							
06	4860 X	4541	-0-	-319	-0-	355	1	3584	2	Y	547	808	1	3885
						602	9							
07	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	382	1	3868	2	Y	919			4804
						1011	9							
*08	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	408	1	4133	2	Y	644	945	1	3584
						708	9							
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			3584
-----														
MARY SNYDER 157		WELL #: 1H		RRCID -> 278392		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 8546		PERF. 9058 - 13035				
04	0 W	7153	-0-	7153	351219	596	1	6028	2	N	481	3	1	3216
						529	9							
05	358293 X	7074	-0-	-351219	-0-	589	1	5957	2	N	480			3696
						528	9							
06	8190 X	6373	-0-	-1817	-0-	530	1	5356	2	N	443	456	1	3683
						487	9							
07	8153 X	6323	-0-	-1830	-0-	536	1	5414	2	N	339			4022
						373	9							
*08	7781 X	5705	-0-	-2076	-0-	473	1	4761	2	N	417	302	1	4137
						12	5	459	9					
09	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT			4137
-----														
MARY SNYDER 157		WELL #: 2H		RRCID -> 278393		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8949 - 13435				
04	0 W	8286	-0-	8286	301393	673	1	6807	2	N	733	6	1	4431
						806	9							
05	310340 X	8947	-0-	-301393	-0-	749	1	7571	2	N	570			5001
						627	9							
06	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	698	1	7055	2	N	665	669	1	4997
						732	9							
07	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	696	1	7031	2	N	699			5696
						769	9							
*08	8556 X	6652	-0-	-1904	-0-	531	1	5218	2	N	684	669	1	5711
						151	5	752	9					
09	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT			5711

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
LCU 155		WELL #: 3H		RRCID -> 278468		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8819 - 13320		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0 W	1621	-0-	1621	235950	96 1 556 9	969 2	N	505	4 1	2451	
05	237558 X	1608	-0-	-235950	-0-	97 1 535 9	976 2	N	486		2937	
06	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	138 1 548 9	15145 2	N	498	417 1	3018	
07	2418 X	1796	-0-	-622	-0-	117 1 504 9	1175 2	N	458		3476	
*08	1798 X	1241	-0-	-557	-0-	80 1 49 5	768 2	N	313	482 1	3307	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		344 9	N	NO RPT		3307	
-----												
WHEAT 255		WELL #: 3H		RRCID -> 278470		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 8854 - 12864		
04	5610 X	1938	-0-	-3672	-0-	164 1 123 9	1651 2	N	112	195 1	430	
05	5797 X	4587	-0-	-1210	-0-	378 1 382 9	3827 2	N	347	391 1	386	
06	4770 X	4702	-0-	-68	-0-	395 1 318 9	3989 2	N	289	197 1	478	
07	4991 X	4897	-0-	-94	-0-	413 1 304 9	4180 2	N	276	382 1	372	
*08	4991 X	4874	-0-	-117	-0-	410 1 2788 5	1367 2	N	281	198 1	455	
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-		309 9	N	NO RPT		455	
-----												
NIX 70		WELL #: 1H		RRCID -> 278471		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 8407		PERF. 9002 - 13588		
04	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	210 1 125 9	2119 2	N	114		211	
05	2325 X	2243	-0-	-82	-0-	189 1 136 9	1918 2	N	124	196 1	139	
06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	201 1 107 9	2028 2	N	97		236	
07	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	252 1 111 9	2554 2	N	101	193 1	144	
*08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	228 1 2182 5	131 2	N	110		254	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		121 9	N	NO RPT		254	
-----												
SNYDER 15		WELL #: 2H		RRCID -> 278472		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 9171 - 13389		
04	0 W	4655	-0-	4655	318397	396 1 252 9	4007 2	N	229	185 1	368	
05	323109 X	4712	-0-	-318397	-0-	405 1 217 9	4090 2	N	197	183 1	382	
06	4650 X	4379	-0-	-271	-0-	372 1 241 9	3766 2	N	219	183 1	418	
07	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	442 1 279 9	4474 2	N	254	180 1	492	
*08	4867 X	4585	-0-	-282	-0-	393 1 2261 5	1718 2	N	194	184 1	502	
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-		213 9	N	NO RPT		502	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
IMBODEN 73		WELL #:		2H	RRCID ->	278473	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9104 -	13582	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	1722	-0-	1722	98566	131	1	1320	2	N	246	183	1	575
05	100257 X	1691	-0-	-98566	-0-	271	9	1172	2	N	366	371	1	570
06	2460 X	1421	-0-	-1039	-0-	116	1	1070	2	N	223	182	1	611
07	2077 X	1420	-0-	-657	-0-	403	9	1084	2	N	208	363	1	456
*08	1984 X	1551	-0-	-433	-0-	107	1	1219	2	N	175			631
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	229	9	193	9	N	NO RPT			631
-----														
KELLN 65		WELL #:		3H	RRCID ->	278474	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8943 -	13479	
04	10440 X	7957	-0-	-2483	-0-	222	1	6555	2	N	1073	1109	1	1853
05	9703 X	7534	-0-	-2169	-0-	1180	9	6077	2	N	1097	1299	1	1651
06	8670 X	7189	-0-	-1481	-0-	167	1	5695	2	N	1149	1090	1	1710
07	9331 X	8062	-0-	-1269	-0-	83	5	1264	9	N	1116	1097	1	1729
*08	9331 X	7855	-0-	-1476	-0-	155	1	6616	2	N	1008	928	1	1809
09	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-	75	5	1228	9	N	NO RPT			1809
-----														
IMBODEN 73		WELL #:		3H	RRCID ->	278475	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	9026 -	13571	
04	0 W	1898	-0-	1898	158436	146	1	1471	2	N	255	181	1	804
05	160098 X	1662	-0-	-158436	-0-	281	9	1230	2	N	282	368	1	718
06	2490 X	1431	-0-	-1059	-0-	122	1	1082	2	N	220	181	1	757
07	2294 X	1378	-0-	-916	-0-	310	9	1045	2	N	208	178	1	787
*08	2046 X	1217	-0-	-829	-0-	107	1	887	2	N	203	184	1	806
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	242	9	223	9	N	NO RPT			806
-----														
IMBODEN 73		WELL #:		4H	RRCID ->	278476	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	9034 -	13619	
04	3750 X	3331	-0-	-419	-0-	278	1	2803	2	N	227	187	1	255
05	3844 X	3428	-0-	-416	-0-	250	9	2887	2	N	232	183	1	304
06	3720 X	2930	-0-	-790	-0-	286	1	2476	2	N	191	182	1	313
07	3627 X	3433	-0-	-194	-0-	255	9	2925	2	N	198	183	1	328
*08	3441 X	3220	-0-	-221	-0-	244	1	1633	2	N	190	188	1	330
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	210	9	209	9	N	NO RPT			330

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
KELLN 65		WELL #: 4H		RRCID -> 278489		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 8437		PERF. 8980 - 12994				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	262	1	7700	2	N	2223	2219	1	1850
						518	5	2445	9					
05	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	238	1	8594	2	N	2115	2207	1	1758
						1073	5	2327	9					
06	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	216	1	7896	2	N	1776	1634	1	1900
						833	5	1954	9					
07	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	184	1	8152	2	N	1921	2001	1	1820
						551	5	2113	9					
*08	11284 X	9440	-0-	-1844	-0-	284	1	6891	2	N	1603	1481	1	1942
						502	5	1763	9					
09	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					N	NO RPT			1942
-----														
STANLEY 280		WELL #: 1H		RRCID -> 278562		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 8786 - 13168				
04	13320 X	9698	-0-	-3622	-0-	815	1	8244	2	N	581	549	1	474
						639	9							
05	12834 X	9134	-0-	-3700	-0-	767	1	7759	2	N	553	555	1	472
						608	9							
06	11670 X	9597	-0-	-2073	-0-	807	1	8167	2	N	566	558	1	480
						623	9							
07	11501 X	8760	-0-	-2741	-0-	735	1	7439	2	N	533	544	1	469
						586	9							
*08	10726 X	8747	-0-	-1979	-0-	731	1	7391	2	N	568	554	1	483
						625	9							
09	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT			483
-----														
HAUGEN 72		WELL #: 1H		RRCID -> 278571		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 9209 - 12990				
04	10290 X	9082	-0-	-1208	-0-	907	1	7333	2	N	758	938	1	635
						8	5	834	9					
05	10509 X	8000	-0-	-2509	-0-	795	1	6426	2	N	697	746	1	586
						12	5	767	9					
06	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	879	1	7111	2	N	717	724	1	579
						789	9							
07	9858 X	8255	-0-	-1603	-0-	828	1	6701	2	N	657	739	1	497
						3	5	723	9					
*08	9858 X	6373	-0-	-3485	-0-	630	1	5103	2	N	582	558	1	521
						640	9							
09	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT			521
-----														
NIX 86		WELL #: 1H		RRCID -> 278572		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 9068 - 13590				
04	4650 X	1127	-0-	-3523	-0-	98	1	987	2	N	38			98
						42	9							
05	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	575	1	5820	2	N	1808	1697	1	209
						1989	9							
06	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	317	1	3195	2	N	910	774	1	345
						1001	9							
07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	251	1	2541	2	N	673	775	1	243
						740	9							
*08	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	226	1	2287	2	N	804	790	1	257
						884	9							
09	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT			257

-----														
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
LAUBHAN 526			WELL #: 4H		RRCID -> 278598			COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
04		10775 X	10775	-0-	-0-	909	1	9188	2	N	616	745	1	96
						678	9							
05		10881 X	10881	-0-	-0-	922	1	9325	2	N	576	553	1	119
						634	9							
06		9837 X	9837	-0-	-0-	842	1	8502	2	N	448	361	1	206
						493	9							
07		12338 X	9609	-0-	-2729	817	1	8268	2	N	476	532	1	150
						524	9							
*08		12338 X	10482	-0-	-1856	900	1	9102	2	N	436	366	1	220
						480	9							
09		10650 X	NO RPT	-0-	-10650					N	NO RPT			220
-----														
LUBBOCK 155			WELL #: 2H		RRCID -> 278602			COMPL. DATE 09/30/2013			TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505			
-----														
04		6900 X	2705	-0-	-4195	223	1	2261	2	N	201	186	1	2917
						221	9							
05		5456 X	3597	-0-	-1859	281	1	2839	2	N	434	371	1	2980
						477	9							
06		4710 X	4139	-0-	-571	332	1	3354	2	N	412	547	1	2845
						453	9							
07		5983 X	523	-0-	-5460	46	1	466	2	N	10			2855
						11	9							
*08		5983 X	4224	-0-	-1759	328	1	3300	2	N	529	553	1	2831
						14	5	582	9					
09		3480 X	NO RPT	-0-	-3480					N	NO RPT			2831
-----														
URSCHEL 72			WELL #: 1H		RRCID -> 278610			COMPL. DATE 08/01/2014			TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746			
-----														
04		5400 X	4019	-0-	-1381	273	1	2769	2	N	888	1115	1	432
						977	9							
05		4960 X	3697	-0-	-1263	251	1	2546	2	N	818	739	1	511
						900	9							
06		3870 X	3464	-0-	-406	234	1	2374	2	N	778	913	1	376
						856	9							
07		4619 X	3259	-0-	-1360	219	1	2217	2	N	748	544	1	580
						823	9							
*08		4619 X	2980	-0-	-1639	196	1	1985	2	N	726	739	1	567
						799	9							
09		3360 X	NO RPT	-0-	-3360					N	NO RPT			567
-----														
NIX 87			WELL #: 1H		RRCID -> 278611			COMPL. DATE 02/08/2015			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448			
-----														
04		7921 X	7921	-0-	-0-	581	1	5876	2	N	1331	1371	1	1645
						1464	9							
05		6995 X	6995	-0-	-0-	508	1	5132	2	N	1232	1155	1	1722
						1355	9							
06		7452 X	7452	-0-	-0-	547	1	5523	2	N	1256	1164	1	1814
						1382	9							
07		6776 X	6776	-0-	-0-	515	1	5205	2	N	960	1164	1	1610
						1056	9							
*08		7195 X	7195	-0-	-0-	521	1	4113	2	N	1284	977	1	1917
						1149	5	1412	9					
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970					N	NO RPT			1917



-----													
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB	
JONES ENERGY, LLC			//CONT.//		441132								
CLEVELAND 159			WELL #:		5H	RRCID ->	278633	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8933 - 12933
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
04		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	321	1	3243	2	N	156	451
							172	9					
05		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	273	1	2760	2	N	444	706
							488	9					
06		3450 X	2967	-0-	-483	-0-	256	1	2588	2	N	112	818
							123	9					
07		3937 X	2486	-0-	-1451	-0-	210	1	2123	2	N	139	776
							153	9					
*08		3937 X	2286	-0-	-1651	-0-	193	1	1957	2	N	124	900
							136	9					
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT	900
-----													
PEERY 331			WELL #:		2H	RRCID ->	278725	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8678 - 12580
-----													
04		4680 X	3168	-0-	-1512	-0-	242	1	2453	2	N	430	2504
							473	9					
05		4619 X	4386	-0-	-233	-0-	351	1	3549	2	N	442	2946
							486	9					
06		4470 X	4465	-0-	-5	-0-	356	1	3596	2	N	466	3005
							513	9					
07		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	357	1	3604	2	N	467	3472
							514	9					
*08		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	256	1	2591	2	N	437	3397
							481	9					
09		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT	3397
-----													
HAND 16			WELL #:		4H	RRCID ->	278726	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	9237 - 13037
-----													
04		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	158	1	1592	2	N	339	334
							373	9					
05		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	157	1	1586	2	N	316	277
							348	9					
06		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	160	1	1613	2	N	242	337
							266	9					
07		2015 X	1910	-0-	-105	-0-	149	1	1506	2	N	232	222
							255	9					
*08		2201 X	1028	-0-	-1173	-0-	79	1	804	2	N	132	168
							145	9					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	168
-----													
GARLON ROGERS UNIT 244			WELL #:		1H	RRCID ->	278727	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8762 - 13060
-----													
04		8460 X	6877	-0-	-1583	-0-	546	1	5521	2	N	736	2701
							810	9					
05		7967 X	6674	-0-	-1293	-0-	539	1	5446	2	N	626	3327
							689	9					
06		7320 X	6451	-0-	-869	-0-	524	1	5291	2	N	578	3305
							636	9					
07		6758 X	6450	-0-	-308	-0-	525	1	5313	2	N	556	3861
							612	9					
*08		7099 X	5670	-0-	-1429	-0-	458	1	4616	2	N	531	3803
							12	5	584	9			
09		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT	3803

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132								
LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		2H	RRCID -> 278728	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8950 - 13324	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	11820 X	8771	-0-	-3049	-0-	719 1	7272 2	N	709	5 1	3167	
						780 9						
05	9145 X	9077	-0-	-68	-0-	749 1	7569 2	N	690		3857	
						759 9						
06	9330 X	8625	-0-	-705	-0-	718 1	7256 2	N	592	626 1	3823	
						651 9						
07	9641 X	8913	-0-	-728	-0-	727 1	7348 2	N	762		4585	
						838 9						
*08	9052 X	7411	-0-	-1641	-0-	602 1	5980 2	N	651	723 1	4513	
						113 5	716 9					
09	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			N	NO RPT		4513	
-----												
POPHAM UNIT 193		WELL #:		3H	RRCID -> 278729	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8835 - 13462	
04	6840 X	6512	-0-	-328	-0-	557 1	5630 2	N	295	372 1	1074	
						325 9						
05	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	638 1	6459 2	N	277	368 1	983	
						305 9						
06	6780 X	6521	-0-	-259	-0-	561 1	5670 2	N	264	177 1	1070	
						290 9						
07	7006 X	6130	-0-	-876	-0-	526 1	5310 2	N	267	366 1	971	
						294 9						
*08	6727 X	4616	-0-	-2111	-0-	391 1	3931 2	N	249	186 1	1034	
						20 5	274 9					
09	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-			N	NO RPT		1034	
-----												
SNYDER 15		WELL #:		3H	RRCID -> 278730	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9116 - 13110	
04	4260 X	3850	-0-	-410	-0-	322 1	3245 2	N	257	196 1	872	
						283 9						
05	4402 X	2986	-0-	-1416	-0-	245 1	2477 2	N	240	389 1	723	
						264 9						
06	4380 X	3172	-0-	-1208	-0-	259 1	2631 2	N	256	193 1	786	
						282 9						
07	4526 X	3647	-0-	-879	-0-	302 1	3055 2	N	264	193 1	857	
						290 9						
*08	4340 X	3476	-0-	-864	-0-	290 1	2433 2	N	234	393 1	698	
						496 5	257 9					
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT		698	
-----												
SNYDER 15		WELL #:		5H	RRCID -> 278763	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9266 - 13830	
04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	367 1	3708 2	N	222	184 1	86	
						244 9						
05	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	301 1	3044 2	N	185	178 1	93	
						204 9						
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	297 1	3006 2	N	214	183 1	124	
						235 9						
07	3162 X	2898	-0-	-264	-0-	241 1	2442 2	N	195	181 1	138	
						215 9						
*08	3162 X	2542	-0-	-620	-0-	212 1	624 2	N	167	185 1	120	
						1522 5	184 9					
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT		120	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826 - 13304	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6870 X	4458	-0-	-2412	-0-	377 1	267 9	3814 2	N	243	2 1		1509
05	6634 X	4267	-0-	-2367	-0-	347 1	414 9	3506 2	N	376			1885
06	6420 X	4058	-0-	-2362	-0-	334 1	355 9	3369 2	N	323	342 1		1866
07	5890 X	4946	-0-	-944	-0-	413 1	360 9	4173 2	N	327			2193
*08	5673 X	3930	-0-	-1743	-0-	324 1	331 9	3275 2	N	301	342 1		2152
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-				N	NO RPT			2152
-----													
HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488	
04	5670 X	3922	-0-	-1748	-0-	331 1	250 9	3341 2	N	227	196 1		615
05	5456 X	3743	-0-	-1713	-0-	314 1	259 9	3170 2	N	235	198 1		652
06	4980 X	3418	-0-	-1562	-0-	286 1	246 9	2886 2	N	224	195 1		681
07	4712 X	3293	-0-	-1419	-0-	275 1	235 9	2783 2	N	214	191 1		704
*08	4433 X	2691	-0-	-1742	-0-	224 1	202 9	2265 2	N	184	198 1		690
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				N	NO RPT			690
-----													
HOUSER 288		WELL #:		5H	RRCID ->	278812	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8564 - 12669	
04	5010 X	3933	-0-	-1077	-0-	326 1	315 9	3292 2	N	286	391 1		215
05	4681 X	3906	-0-	-775	-0-	320 1	359 9	3227 2	N	326	194 1		347
06	4140 X	3389	-0-	-751	-0-	277 1	315 9	2797 2	N	286	388 1		245
07	4247 X	4010	-0-	-237	-0-	332 1	319 9	3359 2	N	290	192 1		343
*08	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	356 1	280 5	3318 2	N	291	196 1		438
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			320 9	N	NO RPT			438
-----													
MCQUIDDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	278818	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9896 - 17167	
04	7830 X	6354	-0-	-1476	-0-	262 1	1108 9	4984 2	N	1007	980 1		254
05	8091 X	6829	-0-	-1262	-0-	286 1	1111 9	5432 2	N	1010	982 1		282
06	6960 X	5845	-0-	-1115	-0-	239 1	1069 9	4537 2	N	972	784 1		470
07	7192 X	4255	-0-	-2937	-0-	163 1	990 9	3102 2	N	900	969 1		401
*08	6572 X	5192	-0-	-1380	-0-	212 1	952 9	4028 2	N	865	989 1		277
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-				N	NO RPT			277

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
HAND 16		WELL #: 2H		RRCID -> 278830		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 8699		PERF. 9096 - 13190				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0 W	1154	-0-	1154	83793	88	1	891	2	N	159	367	1	367
						175	9							
05	0 W	1280	-0-	1280	85073	100	1	1002	2	N	162	188	1	341
						178	9							
06	1600 N	2441	-0-	841	85914	186	1	1875	2	N	345	367	1	319
						380	9							
07	3100 N	1686	-0-	-1414	84500	126	1	1271	2	N	263	182	1	400
						289	9							
*08	3100 N	1146	-0-	-1954	82546	81	1	826	2	N	217	185	1	432
						239	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	82546					N	NO RPT			432
-----														
POPHAM 193		WELL #: 4H		RRCID -> 278852		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 8508		PERF. 8931 - 13213				
04	8220 X	6905	-0-	-1315	-0-	558	1	5637	2	N	645	561	1	1376
						710	9							
05	7719 X	6695	-0-	-1024	-0-	548	1	5535	2	N	556	374	1	1558
						612	9							
06	7290 X	6051	-0-	-1239	-0-	487	1	4917	2	N	588	736	1	1410
						647	9							
07	7781 X	5788	-0-	-1993	-0-	472	1	4765	2	N	501	544	1	1367
						551	9							
*08	7781 X	5609	-0-	-2172	-0-	457	1	4602	2	N	476	552	1	1291
						26	5	524	9					
09	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT			1291
-----														
WATERS RANCH 289		WELL #: 4H		RRCID -> 278853		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 8152		PERF. 8534 - 12882				
04	10620 X	8189	-0-	-2431	-0-	673	1	6799	2	Y	652	5	1	3895
						717	9							
05	10757 X	9643	-0-	-1114	-0-	811	1	8205	2	Y	570			4465
						627	9							
06	9360 X	8270	-0-	-1090	-0-	680	1	6873	2	Y	652	490	1	4627
						717	9							
07	8742 X	7964	-0-	-778	-0-	652	1	6582	2	Y	664			5291
						730	9							
08	8742 X	4399	-0-	-4343	-0-	358	1	3606	2	Y	387	678	1	4336
						9	5	426	9					
09	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT			4336
-----														
SNYDER 15		WELL #: 4H		RRCID -> 279060		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 9121 - 13590				
04	164808 X	3591	-0-	-161217	-0-	298	1	3014	2	N	254	372	1	638
						279	9							
05	3844 X	3800	-0-	-44	-0-	318	1	3216	2	N	242	182	1	698
						266	9							
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	314	1	3169	2	N	217	182	1	733
						239	9							
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	298	1	3007	2	N	252	184	1	801
						277	9							
*08	3720 X	3327	-0-	-393	-0-	279	1	2141	2	N	210	364	1	647
						676	5	231	9					
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			647

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
HAND 16		WELL #:		5H	RRCID ->	279061	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	9156 - 13055	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	483	-0-	-567	-0-	34	1	351	2	N	89		412
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	98	9	427	2	N	77		489
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	85	9	337	2	N	73	182 1	380
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	N	73		453
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	80	9	408	2	N	68		521
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41	1			N	NO RPT		521
						75	9						

PEERY 331		WELL #:		5H	RRCID ->	279069	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	8602 - 12412	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6660 X	4237	-0-	-2423	-0-	339	1	3429	2	N	426	3 1	2152
05	6417 X	1528	-0-	-4889	-0-	469	9	1042	2	N	347		2499
06	5820 X	2736	-0-	-3084	-0-	104	1	1981	2	N	508	296 1	2711
07	5456 X	3372	-0-	-2084	-0-	382	9	2542	2	N	526		3237
*08	5084 X	3258	-0-	-1826	-0-	196	1	2469	2	N	495	490 1	3242
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	559	9			N	NO RPT		3242
						251	1						
						579	9						
						244	1						
						545	9						

WATERS RANCH 289		WELL #:		2H	RRCID ->	279120	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8658 - 12956	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	5369	-0-	5369	122052	444	1	4495	2	Y	391	3 1	2223
05	127279 X	5227	-0-	-122052	-0-	430	9	4313	2	Y	444		2667
06	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	426	1	4053	2	Y	326	377 1	2616
07	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	488	9	6391	2	Y	532		3148
*08	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	401	1	5913	2	Y	409	538 1	2487
09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-	359	9	450	9	Y	NO RPT		2487
						631	1						
						585	9						
						587	1						
						27	5						

PEERY 200		WELL #:		2H	RRCID ->	279151	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8998 - 12750	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	351	1	3550	2	N	738	734 1	763
05	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	812	9	3717	2	N	728	752 1	739
06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	367	1	3167	2	N	615	366 1	988
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	801	9	3438	2	N	568	725 1	831
*08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	314	1	3465	2	N	765	740 1	856
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	677	9	842	9	N	NO RPT		856
						340	1						
						625	9						
						403	1						
						614	5						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
HAUGEN 72		WELL #:		2H	RRCID ->	279481	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	8906 - 12851			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 W	-0-	-0-	-0-	115574					N	-0-			227
05		115574 X	-0-	-0-	-115574	-0-					N	75			302
06		854 X	854	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	N	286	177	1	411
07		666 X	666	-0-	-0-	-0-	11	5	315	9	N				
*08		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	230	1	436	9	N	396	358	1	449
							685	1	5538	2	N	427	558	1	318
							470	9							
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			318
-----															
BRAINARD		WELL #:		255H	RRCID ->	279493	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8664 - 12556			
04		8010 X	6367	-0-	-1643	-0-	5685	2	26	5	N	596	557	1	1179
							656	9							
05		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	5520	2	49	5	N	531	751	1	959
							584	9							
06		6300 X	5745	-0-	-555	-0-	5056	2	108	5	N	528	375	1	1112
							581	9							
07		6944 X	5821	-0-	-1123	-0-	5053	2	211	5	N	506	550	1	1068
							557	9							
*08		6944 X	5796	-0-	-1148	-0-	469	1	4833	2	N	449	555	1	962
							494	9							
09		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			962
-----															
BRAINARD		WELL #:		253H	RRCID ->	279692	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8865 - 12689			
04		0 W	4214	-0-	4214	151114	3660	2	88	5	N	424	377	1	716
							466	9							
05		0 W	4173	-0-	4173	155287	3631	2	89	5	N	412	552	1	576
							453	9							
06		0 W	3394	-0-	3394	158681	3016	2	29	5	N	317	368	1	525
							349	9							
07		163890 X	5209	-0-	-158681	-0-	4706	2	9	5	N	449	363	1	611
							494	9							
*08		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	5774	2	502	9	N	456	367	1	700
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			700
-----															
BRAINARD		WELL #:		272H	RRCID ->	279707	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8460 - 12396			
04		0 Z	4976	-0-	4976	246219	551	1	4040	2	N	349	375	1	274
							1	5	384	9					
05		251357 X	5138	-0-	-246219	-0-	3906	2	907	5	N	295	370	1	199
							325	9							
06		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4576	2	336	9	N	305	183	1	321
							4031	2	323	9	N	294	371	1	244
07		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	3748	2	235	9	N	214	187	1	271
*08		5146 X	3983	-0-	-1163	-0-					N	214	187	1	271
09		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT			271
-----															
RP RADER 190		WELL #:		4H	RRCID ->	279794	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	8888 - 13540			
04		7470 X	6758	-0-	-712	-0-	490	1	4955	2	N	1194	1209	1	107
							1313	9							
05		7719 X	6804	-0-	-915	-0-	501	1	5060	2	N	1130	1009	1	228
							1243	9							
06		7470 X	6198	-0-	-1272	-0-	447	1	4530	2	N	1110			1338
							1221	9							
07		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	519	1	5248	2	N	685			2023
							754	9							
*08		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	479	1	4845	2	N	1084	1120	1	1987
							1192	9							
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1987

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
RP BUSSARD 106		WELL #: 1H		RRCID -> 279795		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 8988		- 13100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-			N	NO RPT			1460
05		10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			N	NO RPT			1460
06		10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-			N	NO RPT			1460
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1460
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1460
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1460
-----													
RP TUBB 194		WELL #: 5H		RRCID -> 279851		COMPL. DATE 02/19/2014		TOTAL DEPTH 8496		PERF.10814		- 13200	
04		12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-			N	NO RPT			770
05		12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-			N	NO RPT			770
06		12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-			N	NO RPT			770
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			770
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			770
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			770
-----													
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 279878		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8765		- 12911	
04		17130 X	NO RPT	-0-	-17130	-0-			N	NO RPT			109
05		17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-			N	NO RPT			109
06		17130 X	NO RPT	-0-	-17130	-0-			N	NO RPT			109
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
-----													
KRITSER 5		WELL #: 4H		RRCID -> 280040		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9706		- 13358	
04		18060 X	3877	-0-	-14183	-0-	190 1	3621 2	N	60	197 1		70
05		18662 X	3241	-0-	-15421	-0-	66 9	3015 2	N	61			131
06		18060 X	3059	-0-	-15001	-0-	159 1	2852 2	N	52			183
07		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	67 9	2766 2	N	602			785
*08		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	146 1	2637 2	N	53	198 1		640
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662 9		N	NO RPT			640
							139 1						
							58 9						
-----													
RP RADER 190		WELL #: 5H		RRCID -> 280118		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8584		PERF. 9064		- 13550	
04		10590 X	5727	-0-	-4863	-0-	443 1	4485 2	N	726	703 1		1803
05		10943 X	5678	-0-	-5265	-0-	799 9	4469 2	N	697	620 1		1880
06		10590 X	5677	-0-	-4913	-0-	442 1	4485 2	N	681			2561
07		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	767 9	3575 2	N	466			3027
*08		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	443 1	2792 2	N	593	668 1		2952
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	749 9		N	NO RPT			2952
							354 1						
							513 9						
							277 1						
							652 9						
-----													
URSCHEL 72		WELL #: 4H		RRCID -> 280306		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 8807		PERF. 9119		- 13214	
04		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
 WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5263 X	NO RPT	-0-	-5263	-0-			N	NO RPT		-0-
05	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			N	NO RPT		-0-
06	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-			N	NO RPT		-0-
07	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			N	NO RPT		-0-
08	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			N	NO RPT		-0-
09	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-			N	NO RPT		-0-

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

04	25560 X	NO RPT	-0-	-25560	-0-			N	NO RPT		964
05	26412 X	NO RPT	-0-	-26412	-0-			N	NO RPT		964
06	25560 X	NO RPT	-0-	-25560	-0-			N	NO RPT		964
07	26412 X	NO RPT	-0-	-26412	-0-			N	NO RPT		964
08	26412 X	NO RPT	-0-	-26412	-0-			N	NO RPT		964
09	25560 X	NO RPT	-0-	-25560	-0-			N	NO RPT		964

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

04	8620 X	NO RPT	-0-	-8620	-0-			N	NO RPT		-0-
05	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-			N	NO RPT		-0-
06	12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-			N	NO RPT		-0-
07	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-			N	NO RPT		-0-
08	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-			N	NO RPT		-0-
09	12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	138776			N	NO RPT		818
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	138776			N	NO RPT		818
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	138776			N	NO RPT		818
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	138776			N	NO RPT		818
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	138776			N	NO RPT		818
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	138776			N	NO RPT		818

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

04	15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-			N	NO RPT		-0-
05	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-			N	NO RPT		-0-
06	15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-			N	NO RPT		-0-
07	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-			N	NO RPT		-0-
08	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-			N	NO RPT		-0-
09	15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEVELAND 103 WELL #: RRCID -> 280898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2855 - 3095

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

CLEVELAND 103 WELL #: RRCID -> 280899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2855 - 3095

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



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
CLEVELAND 103		WELL #:		RRCID ->	280900	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2855 - 3095		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
ROGERS UNIT		WELL #: 2371H		RRCID ->	280930	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 8585 - 12844		
10		31031 X	5659	-0-	-25372	-0-	523 1	4582 2	N	504	567 1	358
11		30030 X	4415	-0-	-25615	-0-	554 9	3651 2	N	433	362 1	429
12		31031 X	4360	-0-	-26671	-0-	288 1	3471 2	N	436	541 1	324
01		31031 X	4194	-0-	-26837	-0-	476 9	3102 2	N	491	371 1	444
02		29029 X	NO RPT	-0-	-29029	-0-	409 1		N	NO RPT		444
03		31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-	480 9		N	NO RPT		444
04		30030 X	NO RPT	-0-	-30030	-0-	552 1		N	NO RPT		444
05		31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-	540 9		N	NO RPT		444
06		30030 X	NO RPT	-0-	-30030	-0-			N	NO RPT		444
07		31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-			N	NO RPT		444
08		31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-			N	NO RPT		444
09		30030 X	NO RPT	-0-	-30030	-0-			N	NO RPT		444
-----												
WATERS RANCH 289		WELL #: 5H		RRCID ->	280987	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8634 - 12916		
04		36690 X	NO RPT	-0-	-36690	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		37913 X	NO RPT	-0-	-37913	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		36690 X	NO RPT	-0-	-36690	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		37913 X	NO RPT	-0-	-37913	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		37913 X	NO RPT	-0-	-37913	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		36690 X	NO RPT	-0-	-36690	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WATERS RANCH 289		WELL #: 3H		RRCID ->	280988	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8191	PERF. 8622 - 12956		
04		11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HOUSER 288		WELL #: 3H		RRCID ->	280991	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8648 - 12572		
04		13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-			N	NO RPT		-0-
05		13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-			N	NO RPT		-0-
06		13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-			N	NO RPT		-0-
07		13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-			N	NO RPT		-0-
08		13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-			N	NO RPT		-0-
09		13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PEERY 331		WELL #:		RRCID ->	280993	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8648 - 12572		
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132								
WRIGHT 75		WELL #:		3HR	RRCID ->	281019	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	9050 - 12985
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				N	NO RPT		-0-
05	22103 X	NO RPT	-0-	-22103	-0-				N	NO RPT		-0-
06	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-				N	NO RPT		-0-
07	22103 X	NO RPT	-0-	-22103	-0-				N	NO RPT		-0-
08	22103 X	NO RPT	-0-	-22103	-0-				N	NO RPT		-0-
09	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-				N	NO RPT		-0-

NIX 88		WELL #:		3HR	RRCID ->	281083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8440 - 13218
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URSCHEL 72		WELL #:		3HR	RRCID ->	281084	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8440 - 13218
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	281258	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	281259	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		1H	RRCID ->	276157	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8645 - 12672
TEXA PEARL 326		WELL #:		1H	RRCID ->	276157	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8645 - 12672
04	20070 X	16600	-0-	-3470	-0-	16401	2	199 9	N	181		308
05	20398 X	16382	-0-	-4016	-0-	16183	2	199 9	N	181	197 1	292
06	18840 X	15273	-0-	-3567	-0-	15108	2	165 9	N	150	196 1	246
07	18600 X	15006	-0-	-3594	-0-	14841	2	165 9	N	150	195 1	201
08	17701 X	14324	-0-	-3377	-0-	14177	2	147 9	N	134	197 1	138
09	15120 X	12911	-0-	-2209	-0-	12782	2	129 9	N	117		255

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
HUMPHREYS 37		WELL #:		3H	RRCID ->	278085	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	9409 - 13782		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	8430 X	7657	-0-	-773	-0-	6951	2	706	9	N	642	540	1	287
05	8711 X	7526	-0-	-1185	-0-	6858	2	668	9	N	607	529	1	365
06	8430 X	6401	-0-	-2029	-0-	5841	2	560	9	N	509	716	1	158
07	8711 X	6486	-0-	-2225	-0-	5985	2	501	9	N	455	353	1	260
08	8711 X	6636	-0-	-2075	-0-	6084	2	552	9	N	502	537	1	225
09	6210 X	5943	-0-	-267	-0-	5442	2	501	9	N	455	527	1	153
-----														
HUMPHREYS 31		WELL #:		1H	RRCID ->	278662	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	9396 - 13899		
04	10020 X	8510	-0-	-1510	-0-	6512	2	1998	9	N	1816	1959	1	159
05	9734 X	8419	-0-	-1315	-0-	6463	2	1956	9	N	1778	1735	1	202
06	9210 X	7860	-0-	-1350	-0-	6054	2	1806	9	N	1642	1552	1	292
07	9517 X	7829	-0-	-1688	-0-	6057	2	1772	9	N	1611	1543	1	360
08	8897 X	7466	-0-	-1431	-0-	5775	2	1691	9	N	1537	1748	1	149
*09	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	5276	2	1632	9	N	1484	1362	1	271
-----														
GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	278673	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10645 - 15162		
04	26940 X	13569	-0-	-13371	-0-	12326	2	1243	9	N	1130	1312	1	258
05	24149 X	12953	-0-	-11196	-0-	11733	2	1220	9	N	1109	942	1	425
06	20070 X	11664	-0-	-8406	-0-	10546	2	1118	9	N	1016	1130	1	311
07	17732 X	11068	-0-	-6664	-0-	10053	2	1015	9	N	923	939	1	295
08	15562 X	10270	-0-	-5292	-0-	9295	2	975	9	N	886	936	1	245
09	10170 X	8490	-0-	-1680	-0-	7590	2	900	9	N	818	772	1	291
-----														
WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278703	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	10581 - 15084		
04	47790 X	29340	-0-	-18450	-0-	28028	2	1312	9	N	1193	1254	1	372
05	43927 X	28369	-0-	-15558	-0-	27159	2	1210	9	N	1100	899	1	573
06	38130 X	25688	-0-	-12442	-0-	24612	2	1076	9	N	978	1246	1	305
07	36208 X	25015	-0-	-11193	-0-	24032	2	983	9	N	894	911	1	288
08	33294 X	23361	-0-	-9933	-0-	22479	2	882	9	N	802	928	1	162
09	23820 X	19903	-0-	-3917	-0-	19098	2	805	9	N	732	561	1	333
-----														
WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID ->	278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	10527 - 14754		
04	123030 X	40040	-0-	-82990	-0-	38559	2	1481	9	N	1346	1314	1	424
05	80042 X	37205	-0-	-42837	-0-	35816	2	1389	9	N	1263	1486	1	201
06	62070 X	32617	-0-	-29453	-0-	31526	2	1091	9	N	992	940	1	253
07	54715 X	30643	-0-	-24072	-0-	29620	2	1023	9	N	930	943	1	240
08	46438 X	27553	-0-	-18885	-0-	26644	2	909	9	N	826	905	1	161
09	29820 X	23954	-0-	-5866	-0-	23109	2	845	9	N	768	770	1	159
-----														
TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID ->	278898	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8559 - 13057		
04	52320 X	30525	-0-	-21795	-0-	30235	2	290	9	N	264	380	1	184
05	47740 X	28524	-0-	-19216	-0-	28246	2	278	9	N	253	192	1	245
06	45570 X	25317	-0-	-20253	-0-	25095	2	222	9	N	202	177	1	270
07	23970 X	23970	-0-	-0-	-0-	23783	2	187	9	N	170	192	1	248
08	35371 X	22265	-0-	-13106	-0-	22096	2	169	9	N	154	194	1	208
09	23910 X	19748	-0-	-4162	-0-	19588	2	160	9	N	145	180	1	173
-----														
TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8286 - 12357		
04	51060 X	29162	-0-	-21898	-0-	28984	2	178	9	N	162			290
05	44826 X	27671	-0-	-17155	-0-	27517	2	154	9	N	140	196	1	234
06	40410 X	24936	-0-	-15474	-0-	24813	2	123	9	N	112	198	1	148
07	37386 X	24140	-0-	-13246	-0-	24008	2	132	9	N	120			268
08	32922 X	22663	-0-	-10259	-0-	22560	2	103	9	N	94	195	1	167
09	23880 X	20734	-0-	-3146	-0-	20618	2	116	9	N	105			272

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
KELLN 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278944	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL	DEPTH	8082	PERF.	8490 - 12605	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	9810 X	8893	-0-	-917	-0-	8291	2	602	9	N	547	572	1	302
05	10137 X	8556	-0-	-1581	-0-	8018	2	538	9	N	489	564	1	227
06	9360 X	7816	-0-	-1544	-0-	7332	2	484	9	N	440	380	1	287
07	9672 X	7729	-0-	-1943	-0-	7245	2	484	9	N	440	384	1	343
08	9672 X	7516	-0-	-2156	-0-	7079	2	437	9	N	397	568	1	172
09	8220 X	7214	-0-	-1006	-0-	6797	2	417	9	N	379	392	1	159
-----														
HEXT 60		WELL #:		1H	RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL	DEPTH	8764	PERF.	9329 - 13880	
04	3750 X	3485	-0-	-265	-0-	2807	2	678	9	N	616	564	1	200
05	3875 X	3519	-0-	-356	-0-	2841	2	678	9	N	616	563	1	253
06	3720 X	3387	-0-	-333	-0-	2752	2	635	9	N	577	573	1	257
07	3844 X	3530	-0-	-314	-0-	2878	2	652	9	N	593	573	1	277
08	3689 X	3186	-0-	-503	-0-	2550	2	636	9	N	578	573	1	282
09	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	2160	2	631	9	N	574	573	1	283
-----														
ARBUCKLE 76		WELL #:		1H	RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL	DEPTH	8675	PERF.	9161 - 13606	
04	9150 X	7287	-0-	-1863	-0-	5688	2	1599	9	N	1454	1164	1	523
05	9145 X	7109	-0-	-2036	-0-	5643	2	1466	9	N	1333	1564	1	292
06	8850 X	6413	-0-	-2437	-0-	5032	2	1381	9	N	1255	1167	1	380
07	8060 X	5802	-0-	-2258	-0-	4483	2	1319	9	N	1199	969	1	610
08	8060 X	5999	-0-	-2061	-0-	4728	2	1271	9	N	1155	1357	1	408
*09	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	4557	2	1133	9	N	1030	968	1	470
-----														
KINCAID 103		WELL #:		1H	RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL	DEPTH	8421	PERF.	8790 - 12918	
04	4080 X	3671	-0-	-409	-0-	2614	2	1057	9	N	961	733	1	539
05	4216 X	4026	-0-	-190	-0-	2871	2	1155	9	N	1050	1282	1	307
06	4080 X	3575	-0-	-505	-0-	2600	2	975	9	N	886	738	1	455
07	4216 X	3547	-0-	-669	-0-	2553	2	994	9	N	904	1110	1	249
08	4216 X	3386	-0-	-830	-0-	2421	2	965	9	N	877	742	1	384
*09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	2365	2	923	9	N	839	731	1	492
-----														
WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL	DEPTH	8673	PERF.	9325 - 13359	
04	3540 X	2346	-0-	-1194	-0-	1781	2	565	9	N	514	394	1	380
05	3658 X	1847	-0-	-1811	-0-	1294	2	553	9	N	503	588	1	295
06	3540 X	1798	-0-	-1742	-0-	1329	2	469	9	N	426	391	1	330
07	3534 X	1439	-0-	-2095	-0-	977	2	462	9	N	420	391	1	359
08	3534 X	1891	-0-	-1643	-0-	1304	2	587	9	N	534	581	1	312
*09	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1332	2	471	9	N	428	392	1	348
-----														
HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741	
04	15960 X	10692	-0-	-5268	-0-	9055	2	1637	9	N	1488	1411	1	297
05	15562 X	9894	-0-	-5668	-0-	8344	2	1550	9	N	1409	1413	1	293
06	13770 X	9444	-0-	-4326	-0-	8002	2	1442	9	N	1311	1226	1	378
07	14229 X	8874	-0-	-5355	-0-	7534	2	1340	9	N	1218	1229	1	367
08	14229 X	8543	-0-	-5686	-0-	7215	2	1328	9	N	1207	1404	1	170
*09	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	6821	2	1207	9	N	1097	889	1	378
-----														
FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876	
04	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	8969	2	1817	9	N	1652	1700	1	630
05	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	8685	2	1753	9	N	1594	1842	1	382
06	10110 X	10070	-0-	-40	-0-	8478	2	1592	9	N	1447	1110	1	719
07	10447 X	10042	-0-	-405	-0-	8504	2	1538	9	N	1398	1485	1	632
08	10447 X	9724	-0-	-723	-0-	8277	2	1447	9	N	1315	1498	1	449
09	9660 X	9012	-0-	-648	-0-	7718	2	1294	9	N	1176	1111	1	514

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579													
URSCHHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL.	DATE	08/04/2014	TOTAL	DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	3780	X	2072	-0-	-1708	-0-	1389	2	683	9	N	621	721	1	292
05	3100	X	2251	-0-	-849	-0-	1582	2	669	9	N	608	715	1	185
06	2940	X	2564	-0-	-376	-0-	1922	2	642	9	N	584	536	1	233
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2097	2	664	9	N	604	528	1	309
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2167	2	651	9	N	592	711	1	190
*09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	1908	2	629	9	N	572	529	1	233
-----															
URSCHHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL.	DATE	03/16/2014	TOTAL	DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654	
04	3240	X	2598	-0-	-642	-0-	1734	2	864	9	N	785	768	1	450
05	3100	X	2712	-0-	-388	-0-	1878	2	834	9	N	758	978	1	230
06	2820	X	2299	-0-	-521	-0-	1608	2	691	9	N	628	580	1	278
07	2883	X	2398	-0-	-485	-0-	1649	2	749	9	N	681	577	1	382
08	2883	X	2361	-0-	-522	-0-	1609	2	752	9	N	684	770	1	296
*09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	1533	2	706	9	N	642	774	1	164
-----															
KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL.	DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980	
04	11100	X	8208	-0-	-2892	-0-	7603	2	605	9	N	550	573	1	308
05	11470	X	8272	-0-	-3198	-0-	7713	2	559	9	N	508	578	1	238
06	8460	X	7674	-0-	-786	-0-	7162	2	512	9	N	465	388	1	315
07	8494	X	7566	-0-	-928	-0-	7057	2	509	9	N	463	383	1	395
08	8494	X	7086	-0-	-1408	-0-	6631	2	455	9	N	414	569	1	240
09	7800	X	6581	-0-	-1219	-0-	6150	2	431	9	N	392	387	1	245
-----															
HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL.	DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332	
04	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	7036	2	1686	9	N	1533	1509	1	576
05	10013	X	9066	-0-	-947	-0-	7494	2	1572	9	N	1429	1459	1	546
06	9120	X	8356	-0-	-764	-0-	6966	2	1390	9	N	1264	1469	1	341
07	9021	X	7695	-0-	-1326	-0-	6384	2	1311	9	N	1192	1291	1	242
08	9052	X	6757	-0-	-2295	-0-	5514	2	1243	9	N	1130	1111	1	261
09	7020	X	6329	-0-	-691	-0-	5134	2	1195	9	N	1086	1122	1	225
-----															
HUMPHREYS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279065	COMPL.	DATE	05/02/2014	TOTAL	DEPTH	9014	PERF.	9317 - 13907	
04	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11102	2	675	9	N	614	388	1	500
05	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11088	2	595	9	N	541	755	1	286
06	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10243	2	614	9	N	558	555	1	289
07	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	10701	2	596	9	N	542	562	1	269
*08	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	9799	2	609	9	N	554	571	1	252
09	10590	X	9737	-0-	-853	-0-	9163	2	574	9	N	522	580	1	194
-----															
NIX B		WELL #:		2024H	RRCID ->	279077	COMPL.	DATE	02/24/2015	TOTAL	DEPTH	8418	PERF.	8910 - 13380	
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	4903	2	982	9	N	893	942	1	363
05	6665	X	5736	-0-	-929	-0-	4815	2	921	9	N	837	906	1	294
06	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	5621	2	835	9	N	759	737	1	316
07	6262	X	5249	-0-	-1013	-0-	4446	2	803	9	N	730	919	1	127
08	6076	X	4942	-0-	-1134	-0-	4157	2	785	9	N	714	554	1	287
09	5100	X	4684	-0-	-416	-0-	3977	2	707	9	N	643	746	1	184
-----															
HUMPHREYS 37		WELL #:		2H	RRCID ->	279243	COMPL.	DATE	01/03/2015	TOTAL	DEPTH	9056	PERF.	9560 - 13999	
04	11820	X	8360	-0-	-3460	-0-	7591	2	769	9	N	699	577	1	413
05	11377	X	8033	-0-	-3344	-0-	7326	2	707	9	N	643	912	1	144
06	10500	X	7344	-0-	-3156	-0-	6715	2	629	9	N	572	562	1	154
07	10385	X	7019	-0-	-3366	-0-	6416	2	603	9	N	548	368	1	334
08	8959	X	6769	-0-	-2190	-0-	6183	2	586	9	N	533	577	1	290
*09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	5726	2	571	9	N	519	571	1	238

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
JULIA 71		WELL #:		1H	RRCID ->	279490	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	9977	PERF.10452	- 14400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		23700 X	8969	-0-	-14731	-0-	8374 2	595 9	N	541	707 1		147
05		24490 X	8487	-0-	-16003	-0-	7929 2	558 9	N	507	534 1		120
06		23700 X	7549	-0-	-16151	-0-	7046 2	503 9	N	457	354 1		223
07		10819 X	7176	-0-	-3643	-0-	6730 2	446 9	N	405	371 1		257
08		10819 X	6560	-0-	-4259	-0-	6146 2	414 9	N	376	355 1		278
09		6600 X	5950	-0-	-650	-0-	5530 2	420 9	N	382	387 1		273
-----													
NIX B		WELL #:		1024H	RRCID ->	280047	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	8444	PERF. 9145	- 12282	
04		1170 X	1120	-0-	-50	-0-	904 2	216 9	N	196	376 1		168
05		1209 X	1160	-0-	-49	-0-	945 2	215 9	N	195			363
06		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	952 2	250 9	N	227	385 1		205
07		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	962 2	229 9	N	208	195 1		218
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	950 2	224 9	N	204	196 1		226
09		1170 N	1123	-0-	-47	-0-	925 2	198 9	N	180	196 1		210
-----													
HYDE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	280054	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	9186	PERF. 9529	- 14147	
04		184528 X	80929	-0-	-103599	-0-	72070 2	8859 9	N	8054	8129 1		130
05		81499 X	76112	-0-	-5387	-0-	69102 2	7010 9	N	6373	6210 1		293
06		78870 X	59328	-0-	-19542	-0-	54113 2	5215 9	N	4741	4944 1		90
07		81499 X	59305	-0-	-22194	-0-	54860 2	4445 9	N	4041	3853 1		278
08		81499 X	48976	-0-	-32523	-0-	45325 2	3651 9	N	3319	3359 1		238
09		78870 X	40766	-0-	-38104	-0-	37701 2	3065 9	N	2786	2684 1		340
-----													
LEWIS 32		WELL #:		1H	RRCID ->	280331	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 9437	- 13603	
04		0	74950	-0-	74950	213430	67511 2	7439 9	N	6763	6942 1		273
05		277262 X	63832	-0-	-213430	-0-	58119 2	5713 9	N	5194	5272 1		195
06		53880 X	49124	-0-	-4756	-0-	44812 2	4312 9	N	3920	3744 1		371
07		55676 X	42961	-0-	-12715	-0-	39240 2	3721 9	N	3383	3429 1		325
08		55676 X	38122	-0-	-17554	-0-	34914 2	3208 9	N	2916	2815 1		426
09		53880 X	33530	-0-	-20350	-0-	30690 2	2840 9	N	2582	2407 1		601
-----													
JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	280606	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	9124	PERF. 9465	- 13667	
04		0	62121	-0-	62121	105901	56477 2	5644 9	N	5131	5208 1		275
05		150393 X	44492	-0-	-105901	-0-	40654 2	3838 9	N	3489	3399 1		365
06		42510 X	34943	-0-	-7567	-0-	32073 2	2870 9	N	2609	2851 1		123
07		43927 X	31048	-0-	-12879	-0-	28537 2	2511 9	N	2283	2296 1		110
08		43927 X	27454	-0-	-16473	-0-	25241 2	2213 9	N	2012	1952 1		170
09		42510 X	24073	-0-	-18437	-0-	22113 2	1960 9	N	1782	1780 1		172
-----													
WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9223	PERF. 9559	- 13350	
04		0	80560	-0-	80560	80560	71364 2	9196 9	N	8360	8065 1		295
05		0	96258	-0-	96258	176818	85238 2	11020 9	N	10018	10041 1		272
06		0	88165	-0-	88165	264983	79369 2	8796 9	N	7996	8000 1		268
07		0	104158	-0-	104158	369141	95431 2	8727 9	N	7934	8002 1		200
08		454177 X	85036	-0-	-369141	-0-	78907 2	6129 9	N	5572	5542 1		230
*09		65554 X	65554	-0-	-0-	-0-	60911 2	4643 9	N	4221	3964 1		487



-----  
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*08		21510 X	21510	-0-	-0-	-0-		25 1	12971 2		N	7740	7325 1			415
							8514 9									
*09		18031 X	18031	-0-	-0-	-0-		30 1	13507 2		N	4085	4033 1			467
							4494 9									

-----  
WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651  
-----

*10		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-		31 1	5390 2		N	1183	1158 1			368
							1301 9									
*11		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-		28 1	4784 2		N	946	966 1			348
							1041 9									
*12		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-		31 1	4939 2		N	1066	1174 1			240
							1173 9									
*01		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-		31 1	4567 2		N	972	767 1			445
							1069 9									
*02		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-		29 1	4169 2		N	888	968 1			365
							977 9									
*03		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-		31 1	4410 2		N	933	961 1			337
							1026 9									
*04		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-		30 1	3938 2		N	836	765 1			408
							920 9									
*05		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-		31 1	4056 2		N	895	755 1			548
							985 9									
*06		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-		30 1	3882 2		N	831	966 1			413
							914 9									
*07		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-		31 1	3586 2		N	550	766 1			197
							605 9									
08		0 W	2779	-0-	2779	2779		31 1	2285 2		N	421	386 1			232
							463 9									
09		0 W	2710	-0-	2710	5489		30 1	2098 2		N	529	387 1			374
							582 9									

-----  
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302  
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582  
-----

04		DLQ G-10	3506	-0-	3506	7542		14 1	3453 3		N	35				176
							39 9									
05		DLQ G-10	3549	-0-	3549	11091		3491 3	58 9		N	53				229
06		14574 X	3483	-0-	-11091	-0-		3444 3	39 9		N	35				264
07		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-		4297 3	36 9		N	33				297
08		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-		4079 3	40 9		N	36	179 1			154
*09		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-		3736 3	24 9		N	22				176

-----  
MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047  
-----

04		2640 N	2627	-0-	-13	-0-		11 1	2591 3		N	23				174
							25 9									
05		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-		2735 3	24 9		N	22				196
06		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-		2704 3	18 9		N	16				212
07		3100 N	3417	-0-	317	317		3387 3	30 9		N	27				239
08		3100 N	3174	-0-	74	391		3157 3	17 9		N	15				254
*09		3000 N	2797	-0-	-203	188		2778 3	19 9		N	17				271



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302									
HUNTER 538		WELL #:		2H	RRCID ->	232353	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8454 - 10379	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		814 N	814	-0-	-0-	3 1	811 3		N	-0-			242
05		903 N	903	-0-	-0-	903 3			N	-0-			242
06		824 N	824	-0-	-0-	824 3			N	-0-			242
07		3100 N	6143	-0-	3043	6143 3			N	-0-			242
08		3100 N	11610	-0-	8510	11553 3	22 9		N	20			262
*09		3000 N	11689	-0-	8689	20242 3	48 9		N	44	176 1		130

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574									
BRAVEHEART		WELL #:		2H	RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662 - 5182	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419									
MATHERS RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	206950	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	17325	PERF.	9210 - 9242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		682 N	580	-0-	-102	578 2	2 9		Y	2			98
*01		651 N	571	-0-	-80	571 2			Y	-0-			98
*02		522 N	381	-0-	-141	381 2			Y	-0-			98
*03		589 N	562	-0-	-27	562 2			Y	-0-	98 1		-0-
04		540 N	537	-0-	-3	534 2	3 9		Y	3	3 1		-0-
05		557 N	557	-0-	-0-	557 2			Y	-0-			-0-
06		540 N	454	-0-	-86	454 2			Y	-0-			-0-
07		604 N	604	-0-	-0-	604 2			Y	-0-			-0-
08		610 N	610	-0-	-0-	604 2	6 9		Y	5			5
09		450 N	NO RPT	-0-	-450				Y	NO RPT			5

MATHERS RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	249481	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	9080 - 9100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS 36		WELL #:		6H	RRCID ->	269916	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	9350 - 13183	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4470 X	3977	-0-	-493	3637 3	340 9		N	309	365 1		105
05		4557 X	3861	-0-	-696	3516 3	345 9		N	314	181 1	1 8	237
06		4632 X	4632	-0-	-0-	360 1	3821 3		N	410	536 1	1 8	110
						451 9							
07		5625 X	5625	-0-	-0-	1240 1	3956 3		N	390	359 1	1 8	140
						429 9							
08		5089 X	5089	-0-	-0-	1160 1	3549 3		N	345	365 1	10 8	110
						380 9							
09		4650 X	NO RPT	-0-	-4650				N	NO RPT			110

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		11340 X	9800	-0-	-1540	-0-	1623 1	7299 3	N	798	739 1	1 8		380
							878 9							
05		11160 X	10454	-0-	-706	-0-	1684 1	7934 3	N	760	909 1	2 8		229
							836 9							
06		10740 X	10105	-0-	-635	-0-	1650 1	7629 3	N	751	722 1	2 8		256
							826 9							
07		10664 X	10081	-0-	-583	-0-	1691 1	7532 3	N	780	901 1	2 8		133
							858 9							
08		10664 X	9931	-0-	-733	-0-	1705 1	7355 3	N	792	717 1	1 8		207
							871 9							
09		8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-			N	NO RPT				207
-----														
MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902														
04		37020 X	29246	-0-	-7774	-0-	300 1	27294 3	N	1502	1481 1	1 8		419
							1652 9							
05		35247 X	30125	-0-	-5122	-0-	310 1	28082 3	N	1575	1620 1	2 8		372
							1733 9							
06		33090 X	28146	-0-	-4944	-0-	300 1	26285 3	N	1419	1430 1	1 8		360
							1561 9							
07		34193 X	28296	-0-	-5897	-0-	310 1	26394 3	N	1447	1433 1	2 8		372
							1592 9							
08		31868 X	27298	-0-	-4570	-0-	310 1	25459 3	N	1390	1271 1	7 8		484
							1529 9							
09		27750 X	NO RPT	-0-	-27750	-0-			N	NO RPT				484
-----														
MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565														
04		11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	1110 1	9515 3	N	687	555 1	1 8		361
							756 9							
05		13175 X	11514	-0-	-1661	-0-	1137 1	9662 3	N	650	721 1	1 8		289
							715 9							
06		12390 X	11003	-0-	-1387	-0-	1110 1	9186 3	N	643	729 1	1 8		202
							707 9							
07		12648 X	11033	-0-	-1615	-0-	1144 1	9178 3	N	646	541 1	1 8		306
							711 9							
08		12152 X	10765	-0-	-1387	-0-	1147 1	8966 3	N	593	720 1	3 8		176
							652 9							
09		10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-			N	NO RPT				176
-----														
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 10860 - 10870														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011														
04		DLQ G-10	2483	-0-	2483	4723	2443 2	40 9	N	36				234
05		DLQ G-10	2601	-0-	2601	7324	2561 2	40 9	N	36	187 1			83
06		2900 N	2101	-0-	-799	6525	2067 2	34 9	N	31				114
07		3100 N	2080	-0-	-1020	5505	2043 2	37 9	N	34				148
08		3100 N	2381	-0-	-719	4786	2342 2	39 9	N	35				183
*09		3000 N	2146	-0-	-854	3932	2112 2	34 9	N	31				214

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7830 X	6065	-0-	-1765	-0-	5712	2	353	9	N	321	352	1	522	
05	7812 X	7011	-0-	-801	-0-	6703	2	308	9	N	280	185	1	617	
06	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	7660	2	350	9	N	318	358	1	577	
07	7192 X	568	-0-	-6624	-0-	284	2	284	9	N	258	175	1	660	
08	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7366	2	239	9	N	217	370	1	507	
*09	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	6892	2	257	9	N	234	171	1	570	

MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

04	DLQ G-10	4131	-0-	4131	7630	3954	2	177	9	N	161	180	1	461
05	DLQ G-10	4746	-0-	4746	12376	4535	2	211	9	N	192	187	1	466
06	17247 X	4871	-0-	-12376	-0-	4720	2	151	9	N	137	184	1	419
07	4278 X	260	-0-	-4018	-0-	130	2	130	9	N	118			537
08	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4620	2	127	9	N	115	187	1	465
09	4860 X	4530	-0-	-330	-0-	4401	2	129	9	N	117	194	1	388

LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

04	2340 N	2174	-0-	-166	-0-	2134	2	40	9	N	36			246
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2144	2	47	9	N	43			289
06	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2589	2	81	9	N	74	186	1	177
07	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2804	2	81	9	N	74			251
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2534	2	65	9	N	59			310
09	2550 N	2495	-0-	-55	-0-	2429	2	66	9	N	60	186	1	184

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

04	2220 X	1985	-0-	-235	-0-	1971	2	14	9	N	13			203
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	2	13	9	N	12			215
06	1920 N	1872	-0-	-48	-0-	1859	2	13	9	N	12			227
07	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1949	2	14	9	N	13			240
08	2046 N	1693	-0-	-353	-0-	1687	2	6	9	N	5			245
*09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1854	2	10	9	N	9	194	1	60

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

04	510 N	504	-0-	-6	-0-	468	2	36	9	N	33			190
05	527 N	507	-0-	-20	-0-	483	2	24	9	N	22			212
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	453	2	22	9	N	20			232
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	479	2	20	9	N	18			250
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	487	2	25	9	N	23			273
*09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	514	2	21	9	N	19	179	1	113

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

04	5160 X	5044	-0-	-116	-0-	4914	2	130	9	N	118	183	1	5 8	236
05	5332 X	5139	-0-	-193	-0-	5008	2	131	9	N	119	180	1	3 8	172
06	5160 X	5139	-0-	-21	-0-	4811	2	328	9	N	298	178	1	3 8	289
07	5332 X	5126	-0-	-206	-0-	5102	2	24	9	N	22			311	
08	5239 X	5096	-0-	-143	-0-	5053	2	43	9	N	39	188	1	162	
*09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4766	2	105	9	N	95			257	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
BABITZKE 109 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	264646	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	8541	- 13220	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	5610	X	4033	-0-	-1577	-0-	3583	2	450	9	N	409	364	187
05	5239	X	3893	-0-	-1346	-0-	3477	2	416	9	N	378	371	188
06	4530	X	2261	-0-	-2269	-0-	2087	2	174	9	N	158	6	340
07	4154	X	3959	-0-	-195	-0-	3441	2	518	9	N	471	554	257
08	4154	X	3613	-0-	-541	-0-	3203	2	410	9	N	373	380	250
09	3870	X	3447	-0-	-423	-0-	3029	2	418	9	N	380	362	268
-----														
DAYTONA 138		WELL #:		1H	RRCID ->	264765	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	9499	PERF.	9870	- 13053	
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-		44
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-		44
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	580	2	127	9	N	115		159
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	387	2	24	9	N	22		181
08	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-		181
09	720	N	463	-0-	-257	-0-	463	2			N	-0-		181
-----														
LOHR		WELL #:		701H	RRCID ->	265108	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	10138	- 14430	
04	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9740	2	237	9	N	215	179	176
05	10168	X	9821	-0-	-347	-0-	9600	2	221	9	N	201	171	203
06	9840	X	9597	-0-	-243	-0-	9415	2	182	9	N	165	190	175
07	10168	X	9331	-0-	-837	-0-	9118	2	213	9	N	194	187	181
08	10168	X	9099	-0-	-1069	-0-	8897	2	202	9	N	184	184	181
09	9060	X	8342	-0-	-718	-0-	8165	2	177	9	N	161	186	156
-----														
BIG LAKE		WELL #:		1022H	RRCID ->	267069	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	10244	- 14735	
04	15660	X	14472	-0-	-1188	-0-	14273	2	199	9	N	181	181	127
05	15903	X	14749	-0-	-1154	-0-	14578	2	171	9	N	155	2	280
06	14910	X	13992	-0-	-918	-0-	13876	2	116	9	N	105	191	193
07	15345	X	12845	-0-	-2500	-0-	12711	2	134	9	N	122	191	124
08	15283	X	13237	-0-	-2046	-0-	13119	2	118	9	N	107		231
09	13950	X	12745	-0-	-1205	-0-	12614	2	131	9	N	119	186	164
-----														
GEORGE 130 HMM		WELL #:		1H	RRCID ->	267093	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8120	- 12480	
04	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	456	1	2154	2	N	162	175	172
05	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	178	9	476	1	N	242	187	227
06	2940	X	2584	-0-	-356	-0-	266	9	461	1	N	141	182	181
07	3038	X	1989	-0-	-1049	-0-	155	9	1807	2	N	165	187	159
08	3038	X	1687	-0-	-1351	-0-	1807	2	1529	2	N	144		303
09	2880	X	1562	-0-	-1318	-0-	1529	2	156	9	N	142	167	278
-----														
MATHERS 131 HMM		WELL #:		1H	RRCID ->	267413	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8095	- 12855	
04	10950	X	9504	-0-	-1446	-0-	8694	2	810	9	N	736	562	390
05	11315	X	10099	-0-	-1216	-0-	9224	2	875	9	N	795	925	260
06	10350	X	10136	-0-	-214	-0-	9285	2	851	9	N	774	565	464
*07	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	9964	2	825	9	N	750	914	300
08	10106	X	9476	-0-	-630	-0-	8726	2	750	9	N	682	560	422
09	10020	X	9256	-0-	-764	-0-	8505	2	751	9	N	683	932	173

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4080 X	3593	-0-	-487	-0-	258	1	2749	2	N	533	562	1	160
							586	9							
05		4216 X	2994	-0-	-1222	-0-	273	1	2187	2	N	485	382	1	257
							534	9							
06		4080 X	2804	-0-	-1276	-0-	256	1	2095	2	N	412	378	1	286
							453	9							
07		4030 X	3118	-0-	-912	-0-	2510	2	608	9	N	553	553	1	286
08		3844 X	3244	-0-	-600	-0-	2825	2	419	9	N	381	354	1	313
*09		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2580	2	435	9	N	395	188	1	520
-----															
WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980															
04		6210 X	5426	-0-	-784	-0-	5022	2	404	9	N	367	369	1	113
05		6169 X	5185	-0-	-984	-0-	4833	2	352	9	N	320	382	1	46
06		5790 X	5037	-0-	-753	-0-	4673	2	364	9	N	331	182	1	190
07		5766 X	5604	-0-	-162	-0-	5174	2	430	9	N	391	362	1	219
08		5673 X	5076	-0-	-597	-0-	4709	2	367	9	N	334	376	1	177
09		5400 X	4558	-0-	-842	-0-	4261	2	297	9	N	270	343	1	104
-----															
OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915															
04		10500 X	9359	-0-	-1141	-0-	9208	2	151	9	N	137	192	1	165
05		10850 X	8691	-0-	-2159	-0-	8545	2	146	9	N	133	183	1	109
06		10200 X	6459	-0-	-3741	-0-	6331	2	128	9	N	116			225
07		10323 X	8409	-0-	-1914	-0-	8281	2	128	9	N	116	187	1	154
08		9672 X	8440	-0-	-1232	-0-	8285	2	155	9	N	141			295
09		8400 X	7956	-0-	-444	-0-	7802	2	154	9	N	140	188	1	247
-----															
SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975															
04		11610 X	10842	-0-	-768	-0-	10152	2	690	9	N	627	543	1	254
05		11997 X	11027	-0-	-970	-0-	10343	2	684	9	N	622	753	1	118
06		11610 X	10245	-0-	-1365	-0-	9631	2	614	9	N	558	367	1	300
07		11997 X	10118	-0-	-1879	-0-	9445	2	673	9	N	612	530	1	383
08		11439 X	10273	-0-	-1166	-0-	9693	2	580	9	N	527	539	1	371
*09		10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	9523	2	561	9	N	510	717	1	164
-----															
YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015															
04		9900 X	8653	-0-	-1247	-0-	8397	2	256	9	N	233	189	1	313
05		10230 X	8722	-0-	-1508	-0-	8484	2	238	9	N	216	357	1	170
06		9900 X	7980	-0-	-1920	-0-	7815	2	165	9	N	150	190	1	127
07		10013 X	8578	-0-	-1435	-0-	8312	2	266	9	N	242	189	1	180
08		9238 X	8182	-0-	-1056	-0-	7944	2	238	9	N	216	188	1	208
09		8640 X	7626	-0-	-1014	-0-	7389	2	237	9	N	215	181	1	242
-----															
RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010															
04		18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	17877	2	842	9	N	765	748	1	336
05		16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	15781	2	782	9	N	711	568	1	473
06		15586 X	15586	-0-	-0-	-0-	14685	2	901	9	N	819	746	1	546
*07		12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	11761	2	569	9	N	517	750	1	313
*08		14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	14325	2	656	9	N	596	543	1	366
*09		13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	13012	2	693	9	N	630	729	1	267

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID ->	268852	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9554 - 14060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		12900 X	12171	-0-	-729	-0-	11795 2	376 9	N	342	382 1		202
05		13330 X	12303	-0-	-1027	-0-	11942 2	361 9	N	328	372 1		158
06		12900 X	11922	-0-	-978	-0-	11372 2	550 9	N	500	190 1		468
07		13051 X	11646	-0-	-1405	-0-	11474 2	172 9	N	156	189 1		435
08		12679 X	11556	-0-	-1123	-0-	11206 2	350 9	N	318	373 1		380
09		12000 X	10947	-0-	-1053	-0-	10615 2	332 9	N	302	372 1		310
-----													
SMITH HMH		WELL #:		1HB	RRCID ->	268930	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9612 - 14440	
04		14640 X	12918	-0-	-1722	-0-	12530 2	388 9	N	353	380 1	4 8	207
05		15128 X	12953	-0-	-2175	-0-	12557 2	396 9	N	360	372 1	6 8	189
06		13830 X	12158	-0-	-1672	-0-	11815 2	343 9	N	312	190 1		311
07		14229 X	12202	-0-	-2027	-0-	11841 2	361 9	N	328	377 1		262
08		13702 X	11884	-0-	-1818	-0-	11543 2	341 9	N	310	375 1		197
09		12900 X	11189	-0-	-1711	-0-	10875 2	314 9	N	285	185 1		297
-----													
SLOAN HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850 - 14430	
04		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	547 1	3183 2	N	187	191 1		177
							206 9						
05		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	565 1	3512 2	N	204	190 1		191
							224 9						
06		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	547 1	3959 2	N	224	188 1		227
							246 9						
*07		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3525 2	238 9	N	216	182 1		261
08		1953 X	1651	-0-	-302	-0-	1498 2	153 9	N	139	191 1		209
*09		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3401 2	238 9	N	216	188 1		237
-----													
VIOLET 29 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150 - 12750	
04		17250 X	15430	-0-	-1820	-0-	14695 2	735 9	N	668	749 1	10 8	190
05		17825 X	15532	-0-	-2293	-0-	14791 2	741 9	N	674	736 1	15 8	113
06		16950 X	14798	-0-	-2152	-0-	13926 2	872 9	N	793	554 1	13 8	339
07		16864 X	13294	-0-	-3570	-0-	12800 2	494 9	N	449	556 1		233
08		16337 X	14393	-0-	-1944	-0-	13740 2	653 9	N	594	564 1		263
09		14520 X	13268	-0-	-1252	-0-	12666 2	602 9	N	547	714 1		96
-----													
JO NELL 135 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750 - 14100	
04		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8047 2	420 9	N	382	383 1	5 8	185
05		8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8337 2	382 9	N	347	380 1	3 8	149
06		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8276 2	405 9	N	368	379 1	3 8	135
07		8680 X	8135	-0-	-545	-0-	7741 2	394 9	N	358	369 1		124
08		8680 X	7929	-0-	-751	-0-	7556 2	373 9	N	339	186 1		277
09		0 W	7516	-0-	7516	7516	7167 2	349 9	N	317	377 1		217
-----													
KRITSER 3 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269819	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9570 - 13930	
04		2820 X	2473	-0-	-347	-0-	2067 2	406 9	N	369	361 1	4 8	132
05		2790 X	2449	-0-	-341	-0-	2088 2	361 9	N	328	193 1		267
06		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2119 2	329 9	N	299	376 1		190
*07		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2260 2	365 9	N	332	367 1		155
*08		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2492 2	345 9	N	314	192 1		277
*09		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2407 2	314 9	N	285	368 1		194

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
CHARLOTTE 136		WELL #:		2H	RRCID ->	269972	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	9664	PERF.10050	- 14620	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	11400 X	10348	-0-	-1052	-0-	9973 2	375 9	N	341	377 1	7 8	233	
05	11780 X	10377	-0-	-1403	-0-	10044 2	333 9	N	303	377 1	3 8	156	
06	11400 X	9743	-0-	-1657	-0-	9469 2	274 9	N	249	188 1	3 8	214	
07	11625 X	10127	-0-	-1498	-0-	9610 2	517 9	N	470	505 1		178	
08	11377 X	9813	-0-	-1564	-0-	9498 2	315 9	N	286	379 1		85	
09	9600 X	9299	-0-	-301	-0-	8991 2	308 9	N	280	192 1		173	
-----													
SMITH HMH		WELL #:		1HA	RRCID ->	270139	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9491	PERF. 9534	- 14440	
04	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6221 2	399 9	N	363	382 1		263	
05	6789 X	6752	-0-	-37	-0-	6346 2	406 9	N	369	381 1		251	
06	6630 X	6285	-0-	-345	-0-	5936 2	349 9	N	317	373 1		195	
07	6851 X	6614	-0-	-237	-0-	6166 2	448 9	N	407	190 1		412	
08	6851 X	6367	-0-	-484	-0-	5973 2	394 9	N	358	372 1		398	
*09	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	5671 2	409 9	N	372	573 1		197	
-----													
BENJAMIN 120 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270280	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 8248	- 12730	
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	776 1	1920 2	N	395	380 1		67	
						435 9							
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	805 1	2003 2	N	496	379 1		184	
						546 9							
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	835 1	1903 2	N	423	366 1		241	
						465 9							
07	2914 X	2810	-0-	-104	-0-	2329 2	481 9	N	437	364 1		314	
08	2914 X	2338	-0-	-576	-0-	1906 2	432 9	N	393	512 1		195	
09	2820 X	2033	-0-	-787	-0-	1658 2	375 9	N	341	327 1		209	
-----													
SMITH HMH		WELL #:		1HD	RRCID ->	270353	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 9646	- 14020	
04	5850 X	5485	-0-	-365	-0-	5358 2	127 9	N	115			242	
05	6045 X	5249	-0-	-796	-0-	5130 2	119 9	N	108	188 1		162	
06	5850 X	5076	-0-	-774	-0-	4960 2	116 9	N	105			267	
07	6045 X	5246	-0-	-799	-0-	5127 2	119 9	N	108	188 1		187	
08	5704 X	5194	-0-	-510	-0-	5069 2	125 9	N	114	186 1		115	
09	5280 X	4989	-0-	-291	-0-	4866 2	123 9	N	112			227	
-----													
SUE 14 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270765	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 8880	- 13260	
04	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	798 1	9548 2	N	1089	938 1	6 8	294	
						1198 9							
05	12699 X	12699	-0-	-0-	-0-	856 1	10512 2	N	1210	1069 1		435	
						1331 9							
06	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	807 1	9699 2	N	1073	1251 1		257	
						1180 9							
07	10695 X	9213	-0-	-1482	-0-	8191 2	1022 9	N	929	374 1		812	
08	10695 X	10478	-0-	-217	-0-	9314 2	1164 9	N	1058	1486 1		384	
09	10440 X	8923	-0-	-1517	-0-	7836 2	1087 9	N	988	710 1		662	
-----													
LOHR		WELL #:		702H	RRCID ->	270894	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.10250	- 14870	
04	19740 X	17382	-0-	-2358	-0-	17186 2	196 9	N	178	191 1	7 8	153	
05	20398 X	17389	-0-	-3009	-0-	17140 2	249 9	N	226	191 1	3 8	185	
06	18810 X	16280	-0-	-2530	-0-	16073 2	207 9	N	188	188 1	5 8	180	
07	19437 X	15926	-0-	-3511	-0-	15684 2	242 9	N	220	188 1		212	
08	18755 X	15290	-0-	-3465	-0-	15070 2	220 9	N	200	190 1		222	
09	16500 X	14316	-0-	-2184	-0-	14109 2	207 9	N	188	183 1		227	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
S. EWING HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270901	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9390 - 13930		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	8190 X	6540	-0-	-1650	-0-	6402	2	138	9	N	125	2	8	262
05	7657 X	6459	-0-	-1198	-0-	6330	2	129	9	N	117	192	1	187
06	7020 X	6340	-0-	-680	-0-	6011	2	329	9	N	299	187	1	299
07	7037 X	6016	-0-	-1021	-0-	5977	2	39	9	N	35			333
08	6758 X	5919	-0-	-839	-0-	5797	2	122	9	N	111	187	1	257
09	6450 X	5561	-0-	-889	-0-	5442	2	119	9	N	108			365
-----														
SHELBY 133 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270966	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9915 - 14550		
04	2370 N	1987	-0-	-383	-0-	1811	2	176	9	N	160	183	1	113
05	2232 N	2060	-0-	-172	-0-	1902	2	158	9	N	144		1	257
06	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2748	2	174	9	N	158	188	1	227
*07	3100 N	3380	-0-	280	280	3194	2	186	9	N	169	187	1	209
*08	3100 N	3493	-0-	393	673	3260	2	233	9	N	212	190	1	231
*09	3000 N	3403	-0-	403	1076	3139	2	264	9	N	240	190	1	281
-----														
JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271055	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9227 - 13655		
04	43220 X	13491	-0-	-29729	-0-	12586	2	905	9	N	823	745	1	406
05	20119 X	13314	-0-	-6805	-0-	12400	2	914	9	N	831	945	1	292
06	19470 X	13281	-0-	-6189	-0-	12095	2	1186	9	N	1078	927	1	443
07	15872 X	13005	-0-	-2867	-0-	12200	2	805	9	N	732	921	1	253
08	14880 X	12732	-0-	-2148	-0-	11821	2	911	9	N	828	564	1	517
*09	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	11339	2	912	9	N	829	939	1	407
-----														
DHERDE 59 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271209	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9991 - 16010		
04	35700 X	30545	-0-	-5155	-0-	29753	2	792	9	N	720	731	1	367
05	36053 X	29586	-0-	-6467	-0-	28894	2	692	9	N	629	762	1	228
06	33870 X	27988	-0-	-5882	-0-	27330	2	658	9	N	598	572	1	249
07	33821 X	26848	-0-	-6973	-0-	26122	2	726	9	N	660	750	1	158
08	33821 X	27571	-0-	-6250	-0-	26899	2	672	9	N	611	566	1	203
09	30060 X	26071	-0-	-3989	-0-	25442	2	629	9	N	572	553	1	222
-----														
SLAVIN 68 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271332	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10286 - 14660		
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	835	1	2094	2	N	144	188	1	136
						158	9							
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	863	1	2066	2	N	121	5	8	252
						133	9							
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	835	1	1726	2	N	196	189	1	255
						216	9							
07	2728 X	1534	-0-	-1194	-0-	1534	2			N	-0-			171
08	2728 X	1814	-0-	-914	-0-	1714	2	100	9	N	91			262
09	2640 X	1899	-0-	-741	-0-	1797	2	102	9	N	93	172	1	183
-----														
VIOLET 29 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	271488	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8170 - 12580		
04	15750 X	13112	-0-	-2638	-0-	12383	2	729	9	N	663	561	1	305
05	16151 X	13821	-0-	-2330	-0-	13029	2	792	9	N	720	761	1	242
06	14580 X	12994	-0-	-1586	-0-	12107	2	887	9	N	806	570	1	460
07	14942 X	12447	-0-	-2495	-0-	12040	2	407	9	N	370	563	1	267
08	14694 X	11565	-0-	-3129	-0-	11051	2	514	9	N	467	377	1	357
09	12810 X	10344	-0-	-2466	-0-	9886	2	458	9	N	416	491	1	282



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
MEEK 69		WELL #:		2H	RRCID ->	271890	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10028	PERF.10216	- 14550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	9420 X	8844	-0-	-576	-0-	8657 2	187 9	N	170	170	189 1	5 8	133
05	9982 X	8856	-0-	-1126	-0-	8685 2	171 9	N	155	155	171 1	2 8	115
06	9660 X	8242	-0-	-1418	-0-	8090 2	152 9	N	138	138	187 1	3 8	63
07	9982 X	8367	-0-	-1615	-0-	8202 2	165 9	N	150	150			213
08	9610 X	8111	-0-	-1499	-0-	7954 2	157 9	N	143	143	189 1		167
09	8100 X	7679	-0-	-421	-0-	7522 2	157 9	N	143	143	187 1		123
-----													
STORM 101		WELL #:		2H	RRCID ->	272007	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	9888	PERF.10200	- 14190	
04	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	835 1	3594 2	N	178	178	193 1	7 8	98
						196 9							
05	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	863 1	3729 2	N	129	129	4 8		223
						142 9							
06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	835 1	3553 2	N	181	181	4 8		400
						199 9							
07	4030 X	3628	-0-	-402	-0-	3533 2	95 9	N	86	86	189 1		297
08	4030 X	3403	-0-	-627	-0-	3334 2	69 9	N	63	63	188 1		172
09	4200 X	3376	-0-	-824	-0-	3232 2	144 9	N	131	131			303
-----													
BIG LAKE		WELL #:		1021H	RRCID ->	272232	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10075	- 14217	
04	11760 X	8992	-0-	-2768	-0-	8692 2	300 9	N	273	273	383 1	7 8	92
05	11439 X	9800	-0-	-1639	-0-	9484 2	316 9	N	287	287	186 1	3 8	190
06	10710 X	8853	-0-	-1857	-0-	8553 2	300 9	N	273	273	379 1	4 8	80
07	10478 X	7994	-0-	-2484	-0-	7656 2	338 9	N	307	307	189 1		198
08	10478 X	7772	-0-	-2706	-0-	7445 2	327 9	N	297	297	373 1		122
09	9480 X	7235	-0-	-2245	-0-	6946 2	289 9	N	263	263	183 1		202
-----													
EMORY 111 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	280119	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF. 8500	- 12952	
04	0 W	12355	-0-	12355	24919	9866 2	2489 9	N	2263	2263	2223 1	10 8	315
05	0 W	13021	-0-	13021	37940	10514 2	2507 9	N	2279	2279	2232 1	11 8	351
06	0 W	11748	-0-	11748	49688	9603 2	2145 9	N	1950	1950	1846 1	13 8	442
07	0 W	12552	-0-	12552	62240	10229 2	2323 9	N	2112	2112	2324 1		230
08	0 W	11193	-0-	11193	73433	9125 2	2068 9	N	1880	1880	1672 1		438
09	0 W	10029	-0-	10029	83462	8225 2	1804 9	N	1640	1640	1613 1		465
-----													
LIPSCOMB, SW. (ATOKA)		53879 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB				
MGE RESOURCES, INC.		563288											
BUSSARD, JESS		WELL #:		1	RRCID ->	104911	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 9201	- 9211	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			55

-----												
LIPSCOMB, SW. (ATOKA)		//CONT.//		53879 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB	
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
OWEN				WELL #: 1544	RRCID -> 088265	COMPL. DATE 03/12/1980	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9211 - 9227				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
04	600 N	743	-0-	143 B	-6135	60 1	683 2	N	-0-		5	
05	620 N	742	-0-	122 B	-6013	62 1	674 2	N	5		10	
						6 9						
06	750 N	658	-0-	-92 B	-6013	60 1	598 2	N	-0-		10	
07	775 N	700	-0-	-75 B	-6013	58 1	642 2	N	-0-		10	
08	744 N	702	-0-	-42 B	-6013	62 1	640 2	N	-0-		10	
09	660 N	678	-0-	18 B	-5995	60 1	618 2	N	-0-		10	
-----												
LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)				53879 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB	
WICHITA WATER LLC				921665								
LOTZ -419-				WELL #: 1	RRCID -> 072316	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 3950 - 4180				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)				53879 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB	
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
ELISE 286				WELL #: 1A	RRCID -> 169563	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH 11420	PERF. 11064 - 11076				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
KATY 285				WELL #: 1	RRCID -> 170802	COMPL. DATE 08/02/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 11037 - 11159				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
LISTER (GRANITE WASH)				53923 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER	
APACHE CORPORATION				027200								
ALEXANDRA 47				WELL #: 2	RRCID -> 268630	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 11346 - 12443				
04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	953 1	2613 2	N	208	378 1	164	
						229 9						
05	3906 X	3701	-0-	-205	-0-	1045 1	2473 2	N	166	182 1	148	
						183 9						
06	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	1044 1	2809 2	N	166		314	
						183 9						
07	3906 X	3743	-0-	-163	-0-	973 1	2619 2	N	137		451	
						151 9						
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	1044 1	2704 2	N	201	360 1	292	
						221 9						
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N	NO RPT		292	

-----															
LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059															
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4452	2	550	9	N	500	710	1	97
05		6262 X	3531	-0-	-2731	-0-	3121	2	410	9	N	373	181	1	289
06		6060 X	3122	-0-	-2938	-0-	2799	2	323	9	N	294	364	1	219
07		5766 X	2993	-0-	-2773	-0-	2697	2	296	9	N	269	184	1	304
08		5177 X	188	-0-	-4989	-0-	137	2	51	9	N	46	188	1	162
09		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT			162
-----															
DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963															
04		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2900	2	219	9	N	199	194	1	66
05		4247 X	3244	-0-	-1003	-0-	2973	2	271	9	N	246	181	1	131
06		4590 X	4424	-0-	-166	-0-	4179	2	245	9	N	223	188	1	166
07		4743 X	4441	-0-	-302	-0-	4195	2	246	9	N	224	369	1	21
08		4743 X	4233	-0-	-510	-0-	4014	2	219	9	N	199			220
09		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT			220
-----															
MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446															
04		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5225	2	468	9	N	425	363	1	763
05		5177 X	5135	-0-	-42	-0-	4596	2	539	9	N	490	383	1	870
06		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4577	2	222	9	N	202	377	1	695
07		5890 X	4953	-0-	-937	-0-	4666	2	287	9	N	261	186	1	770
08		5890 X	4916	-0-	-974	-0-	4554	2	362	9	N	329	185	1	914
09		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT			914
-----															
MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899															
04		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4524	2	166	9	N	151	558	1	448
05		3906 X	1025	-0-	-2881	-0-	929	2	96	9	N	87			535
06		6270 X	5356	-0-	-914	-0-	5207	2	149	9	N	135	190	1	480
07		6479 X	6111	-0-	-368	-0-	5844	2	267	9	N	243	183	1	540
08		6479 X	4795	-0-	-1684	-0-	4556	2	239	9	N	217			757
09		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT			757
-----															
DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870															
04		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3284	2	9	9	N	8			1042
05		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-			1042
06		9120 X	5793	-0-	-3327	-0-	5676	2	117	9	N	106	367	1	781
07		9424 X	8651	-0-	-773	-0-	8508	2	143	9	N	130			911
08		7750 X	6786	-0-	-964	-0-	6733	2	53	9	N	48	185	1	774
09		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT			774
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406															
04		834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			90
05		838 X	838	-0-	-0-	-0-	829	2	9	9	N	8			98
06		810 X	682	-0-	-128	-0-	678	2	4	9	N	4			102
07		868 X	860	-0-	-8	-0-	832	2	28	9	N	25			127
08		994 X	994	-0-	-0-	-0-	952	2	42	9	N	38			165
09		840 X	765	-0-	-75	-0-	754	2	11	9	N	10			175

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, R. N. UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126799		COMPL. DATE 02/18/1988			TOTAL DEPTH 16238			PERF.12370 - 12424			
04	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2152	2	101	9	N	92	188	1		172
05	2294 X	2237	-0-	-57	-0-	2197	2	40	9	N	36				208
06	2220 X	2124	-0-	-96	-0-	2120	2	4	9	N	4				212
07	2325 X	2174	-0-	-151	-0-	2152	2	22	9	N	20				232
08	2325 X	2111	-0-	-214	-0-	2032	2	79	9	N	72	189	1		115
09	2250 X	1419	-0-	-831	-0-	1394	2	25	9	N	23				138
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2306		RRCID -> 209106		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 13475			PERF.12329 - 12362			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2310		RRCID -> 211629		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 13000			PERF.11564 - 11568			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
STREET, E.B.		WELL #: 1513		RRCID -> 212036		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 13600			PERF.13278 - 13407			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STREET, E.B.		WELL #: 1516		RRCID -> 214970		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 13640			PERF.12215 - 12223			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
MCALLISTER		WELL #: 2211		RRCID -> 215202		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 13600			PERF.13381 - 13504			
04	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				22
05	403 X	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-				22
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-				22
07	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-				22
08	403 X	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-				22
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				22
WALKER		WELL #: 501		RRCID -> 218928		COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 13580			PERF.13295 - 13483			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, R.N. UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #: 2303		RRCID -> 219946		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13881		PERF.12154 - 13739			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 X	455	-0-	-145	-0-	455	2		N	-0-			132
05	620 X	128	-0-	-492	-0-	128	2		N	-0-			132
06	480 X	56	-0-	-424	-0-	56	2		N	-0-			132
07	496 X	25	-0-	-471	-0-	25	2		N	-0-			132
08	465 X	59	-0-	-406	-0-	59	2		N	-0-			132
09	450 X	16	-0-	-434	-0-	16	2		N	-0-			132
-----													
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2308		RRCID -> 219947		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13607		PERF.12100 - 13363			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
-----													
MOORE		WELL #: 5004		RRCID -> 219959		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12487 - 13770			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STREET, E.B.		WELL #: 1510		RRCID -> 219984		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12375 - 13666			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WILEY		WELL #: 616		RRCID -> 220616		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 13962		PERF.13376 - 13865			
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			30
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			30
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
-----													
RIVES		WELL #: 5011		RRCID -> 223170		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13875		PERF.12607 - 13802			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WITHAM		WELL #: 2215		RRCID -> 223956		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13668		PERF.12170 - 12992			
04	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-			138
05	2759 X	712	-0-	-2047	-0-	712	2		N	-0-			138
06	2700 X	427	-0-	-2273	-0-	427	2		N	-0-			138
07	2883 X	647	-0-	-2236	-0-	647	2		N	-0-			138
08	2883 X	482	-0-	-2401	-0-	482	2		N	-0-			138
09	2790 X	527	-0-	-2263	-0-	527	2		N	-0-			138

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCALLISTER		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #: 2203		RRCID -> 223962		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 13970		PERF.12331 - 13791			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			115
05	1116 N	423	-0-	-693	-0-	-0-	423 2		N	-0-			115
06	720 N	225	-0-	-495	-0-	-0-	225 2		N	-0-			115
07	775 N	226	-0-	-549	-0-	-0-	226 2		N	-0-			115
08	434 N	152	-0-	-282	-0-	-0-	152 2		N	-0-			115
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-			115
-----													
RN BYERS UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224666		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4090 - 4650			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STREET, E.B.		WELL #: 1511		RRCID -> 224695		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12263 - 12602			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2307		RRCID -> 225498		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 13706		PERF.12118 - 13363			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
-----													
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 225502		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 13782		PERF.12178 - 13635			
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-			N	-0-			156
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-			N	-0-			156
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-0-			N	-0-			156
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
-----													
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2314		RRCID -> 225503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13670		PERF.12217 - 13950			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCALLISTER NORTH		WELL #: 2204		RRCID -> 225526		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 13815		PERF.12284 - 13485			
04	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			188
05	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-			188
06	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			188
07	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			188
08	1674 X	1582	-0-	-92	-0-	-0-	1582 2		N	-0-			188
09	1620 X	1410	-0-	-210	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			188

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, RN UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 2302		RRCID -> 225551		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 13851		PERF.12254 - 13382						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	625	-0-	-3155	-0-	624	2	1	9	N	1				193
05	3875	X	528	-0-	-3347	-0-	526	2	2	9	N	2				195
06	990	X	883	-0-	-107	-0-	869	2	14	9	N	13				208
07	868	X	673	-0-	-195	-0-	660	2	13	9	N	12				220
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	897	2	9	9	N	8				228
09	870	X	674	-0-	-196	-0-	674	2			N	-0-				228
-----																
MOORE				WELL #: 5003		RRCID -> 227762		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SN BYERS UNIT				WELL #: 2309		RRCID -> 228016		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 13642		PERF.12128 - 13495				
04	360	X	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-				33
05	341	X	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-				33
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				33
07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				33
08	341	X	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-				33
*09	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				33
-----																
VELASQUEZ				WELL #: 1614		RRCID -> 228034		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 13837		PERF.12849 - 13598				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				53
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				53
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
-----																
MCALLISTER				WELL #: 2213		RRCID -> 228056		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 13514		PERF.12241 - 13420				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MCALLISTER NORTH				WELL #: 2206		RRCID -> 231203		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	3840	X	3493	-0-	-347	-0-	3493	2			N	-0-				132
05	4588	X	2827	-0-	-1761	-0-	2827	2			N	-0-				132
06	4440	X	2455	-0-	-1985	-0-	2455	2			N	-0-				132
07	4588	X	2278	-0-	-2310	-0-	2278	2			N	-0-				132
08	3596	X	2230	-0-	-1366	-0-	2230	2			N	-0-				132
*09	3480	X	2514	-0-	-966	-0-	2507	2	7	9	N	6				138
-----																
MCALLISTER				WELL #: 2212		RRCID -> 236454		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12300 - 13466				
04	1350	X	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-				105
05	1395	X	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-				105
06	1320	X	1180	-0-	-140	-0-	1180	2			N	-0-				105
07	1395	X	1230	-0-	-165	-0-	1230	2			N	-0-				105
08	1395	X	1288	-0-	-107	-0-	1288	2			N	-0-				105
*09	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-				105

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WITHAM		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
		WELL #: 2210		RRCID ->	237099	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14598	PERF.	14457 - 14464			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2998	2	4	9	N	4			172
05	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3151	2	7	9	N	6			178
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3070	2	6	9	N	5			183
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3169	2	4	9	N	4			187
08	3162 X	3026	-0-	-136	-0-	3009	2	17	9	N	15			202
09	3090 X	2661	-0-	-429	-0-	2647	2	14	9	N	13			215
-----														
R. N. BYERS UNIT				WELL #: 2305		RRCID ->	246551	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12205 - 13617	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
-----														
MCALLISTER				WELL #: 2214		RRCID ->	248357	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13637	PERF.	13292 - 13498	
04	2160 X	385	-0-	-1775	-0-	385	2			N	-0-			180
05	1705 X	249	-0-	-1456	-0-	249	2			N	-0-			180
06	360 X	75	-0-	-285	-0-	75	2			N	-0-			180
07	403 X	148	-0-	-255	-0-	148	2			N	-0-			180
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			180
09	390 X	185	-0-	-205	-0-	185	2			N	-0-			180
-----														
R. N. BYERS UNIT				WELL #: 2316		RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	12187 - 13549	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LOCKE (BROWN DOLOMITE) LE NORMAN OPERATING LLC LOCKE				54284 500 491579		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
		WELL #: 360		RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	4100 - 5900			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OVERFLOW ENERGY, LLC LOCKE CATTLE CO.				628574 4		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
		WELL #: 4		RRCID ->	054008	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	4444	PERF.	4396 - 4435			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39



OIL AND GAS DIVISION

-----

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			140
05	868 N	707	-0-	-161	-0-	707 3		N	-0-			140
06	870 N	810	-0-	-60	-0-	810 3		N	-0-			140
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	817 3		N	-0-			140
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			140
*09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-			140

-----

LOESCH (MORROW UPPER) 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MGE RESOURCES, INC. 563288  
 PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 162144 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 8726

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

-----

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 LOESCH WELL #: 1945 RRCID -> 160463 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 8674 - 8694

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	155 3	44 9	N	40	39 1		17
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	158 3	35 9	N	32	27 1		22
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	162 3	39 9	N	35	40 1		17
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	174 3	34 9	N	31	40 1		8
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	178 3	33 9	N	30	27 1		11
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	179 3	35 9	N	32	27 1		16

LONE BUTTE (CLEVELAND)		//CONT.//		54573 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
COURSON RANCH 159		WELL #:		3A	RRCID ->	174328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7084 - 7112				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
HARBAUGH				1		RRCID ->		174181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7330 - 7860		
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	2	N	-0-			198
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	31	1	61	2	N	-0-			198
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	30	1	55	2	N	-0-			198
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	31	1	57	2	N	-0-			198
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-			198
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	2	N	-0-			198

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
HARBAUGH, P.A.				34		RRCID ->		276650	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8873	PERF. 7191 - 7628		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54

LONE BUTTE (NOVI)				54573 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785		RRCID ->		215697	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8653 - 8670		
HARBAUGH-COURSON		WELL #:		1146											
04	3750	X	3672	-0-	-78	-0-	60	1	3612	2	N	-0-			168
05	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	62	1	3724	2	N	-0-			168
06	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	60	1	3522	2	N	-0-			168
07	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	62	1	3648	2	N	15	156	1	27
08	3844	X	3699	-0-	-145	-0-	62	1	3637	2	N	-0-			27
09	3660	X	3577	-0-	-83	-0-	60	1	3517	2	N	-0-			27

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
HARBAUGH				147		RRCID ->		093029	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	10265	PERF. 8202 - 8252		
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-				34
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-				34
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-				34
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-				34
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-				34
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2		N	-0-				34

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)			55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC			491579											
LOTT			WELL #: 1516		RRCID -> 251183		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2942	2	78	9	N	71	13	8	128
05	2635 X	2498	-0-	-137	-0-	2418	2	80	9	N	73	6	8	195
06	2550 X	2434	-0-	-116	-0-	2366	2	68	9	N	62	186	1	62
07	2635 X	2519	-0-	-116	-0-	2468	2	51	9	N	46	10	8	98
08	2635 X	2343	-0-	-292	-0-	2273	2	70	9	N	64	7	8	155
09	2550 X	2068	-0-	-482	-0-	2015	2	53	9	N	48	186	1	13
-----														
CARR 1			WELL #: 2H		RRCID -> 255809		COMPL. DATE 02/18/2010			TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631				
04	3030 X	2791	-0-	-239	-0-	2641	2	150	9	N	136			356
05	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	2677	2	110	9	N	100			456
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2672	2	99	9	N	90	370	1	176
07	2883 X	2872	-0-	-11	-0-	2744	2	128	9	N	116			292
08	2883 X	2861	-0-	-22	-0-	2740	2	121	9	N	110	196	1	206
09	2790 X	2698	-0-	-92	-0-	2567	2	131	9	N	119	188	1	137
-----														
LUNSFORD 3			WELL #: 4H		RRCID -> 257677		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156				
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3770	2	125	9	N	114			241
05	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4534	2	136	9	N	124	180	1	185
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4729	2	97	9	N	88	183	1	90
07	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	4915	2	110	9	N	100			190
08	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4805	2	87	9	N	79	189	1	80
09	3840 X	3415	-0-	-425	-0-	3326	2	89	9	N	81			161
-----														
WHITNEY 4			WELL #: 2H		RRCID -> 261461		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199				
04	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	12111	2	67	9	N	61			147
05	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	12236	2	103	9	N	94	183	1	58
06	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	12404	2	63	9	N	57			115
07	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	12602	2	102	9	N	93	179	1	29
08	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13058	2	76	9	N	69			98
*09	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	11889	2	128	9	N	116			214
-----														
LUNSFORD 3			WELL #: 8H		RRCID -> 262178		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483				
04	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6469	2	482	9	N	438	185	1	425
05	8432 X	7445	-0-	-987	-0-	7007	2	438	9	N	398	369	1	454
06	8160 X	7406	-0-	-754	-0-	7001	2	405	9	N	368	539	1	283
07	8432 X	8058	-0-	-374	-0-	7596	2	462	9	N	420	361	1	342
08	5983 X	4367	-0-	-1616	-0-	4099	2	268	9	N	244	405	1	181
09	6210 X	5928	-0-	-282	-0-	5558	2	370	9	N	336	192	1	325
-----														
LUNSFORD 3			WELL #: 6H		RRCID -> 263138		COMPL. DATE 11/09/2010			TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264				
*10	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	8897	2	374	9	N	340	184	1	245
*11	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	8792	2	306	9	N	278	189	1	334
*12	10199 X	7507	-0-	-2692	-0-	7229	2	278	9	N	253	372	1	215
*01	9517 X	8561	-0-	-956	-0-	8176	2	385	9	N	350	370	1	195
*02	8903 X	7358	-0-	-1545	-0-	7007	2	351	9	N	319	185	1	329
*03	9145 X	7829	-0-	-1316	-0-	7511	2	318	9	N	289	373	1	245
*04	8670 X	6941	-0-	-1729	-0-	6689	2	252	9	N	229	184	1	290
*05	8959 X	6298	-0-	-2661	-0-	6058	2	240	9	N	218	188	1	320
*06	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5114	2	207	9	N	188	182	1	326
*07	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5104	2	228	9	N	207	182	1	351
08	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5061	2	187	9	N	170	384	1	137
*09	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6682	2	315	9	N	286	192	1	231

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
SAMSON LONE STAR, LLC 744737																						
LOTT 2													WELL #: 3H		RRCID -> 264990		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 11525		PERF.11510 - 15867	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE										
04	6690 X	5871	-0-	-819	-0-	1037	1	4614	2	N	200	175	1	304								
05	6324 X	4613	-0-	-1711	-0-	1105	1	3253	2	N	232	372	1	164								
06	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	1084	1	4183	2	N	234	176	1	222								
07	5487 X	3996	-0-	-1491	-0-	1614	1	2174	2	N	189	172	1	239								
08	5487 X	4976	-0-	-511	-0-	1609	1	3117	2	N	227	362	1	104								
09	5310 X	3242	-0-	-2068	-0-	1367	1	1626	2	N	226	172	1	158								
													220 9									
													255 9									
													257 9									
													208 9									
													250 9									
													249 9									
LOTT 2													WELL #: 4H		RRCID -> 265691		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11536 - 16237	
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1031	1	813	2	N	154			341								
05	3100 N	3155	-0-	55	55	1108	1	1872	2	N	159	358	1	142								
06	1380 N	1200	-0-	-180	-0-	1045	1	155	9	N	141	178	1	105								
07	3100 N	6565	-0-	3465	3465	595	1	5796	2	N	158	176	1	87								
08	9282 X	5817	-0-	-3465	-0-	609	1	5063	2	N	132			219								
*09	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	503	1	4449	2	N	104	171	1	152								
													174 9									
													145 9									
													114 9									
4P ENERGY TEXAS, LLC													953803									
LOTT													WELL #: 1017		RRCID -> 213136		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12725		PERF.11958 - 12650	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15								
08	14B2 EXT	1573	-0-	1573	1573	1422	2	151	9	N	137			152								
09	14B2 EXT	531	-0-	531	2104	531	2			N	-0-			152								
LOTT 17													WELL #: 2H		RRCID -> 253336		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12267		PERF.12135 - 16492	
04	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5175	2	312	9	N	284	192	1	210								
05	6045 X	5878	-0-	-167	-0-	5520	2	358	9	N	325	359	1	153								
06	5850 X	5563	-0-	-287	-0-	5320	2	243	9	N	221	215	1	145								
*07	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	5924	2	320	9	N	291	208	1	228								
*08	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6805	2	260	9	N	236	186	1	278								
*09	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6322	2	212	9	N	193	191	1	280								
													14 8									
LOTT 17													WELL #: 3H		RRCID -> 256306		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 12079		PERF.12180 - 16573	
04	9600 X	8099	-0-	-1501	-0-	7850	2	249	9	N	226	161	1	152								
05	9920 X	8654	-0-	-1266	-0-	8456	2	198	9	N	180	191	1	131								
06	8700 X	8371	-0-	-329	-0-	8365	2	6	9	N	5	83	1	48								
07	8990 X	7691	-0-	-1299	-0-	7588	2	103	9	N	94			141								
08	8990 X	6698	-0-	-2292	-0-	6467	2	231	9	N	210	147	1	204								
09	8370 X	8106	-0-	-264	-0-	7823	2	283	9	N	257	361	1	100								

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803		WELL #: 3057H		RRCID -> 259619		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11380 - 15725		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-	30	1	32
05		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			32
06		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			32
*07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			29
*08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	800	2	110	9	100			129
*09		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1873	2	7	9	6			135

LOTT 17		WELL #: 4H		RRCID -> 262148		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12060 - 16453					
04		13050 X	11904	-0-	-1146	-0-	11343	2	561	9	N	510	756	1	104
05		12555 X	12328	-0-	-227	-0-	11583	2	745	9	N	677	573	1	194
06		11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	10910	2	490	9	N	445	354	1	274
07		11470 X	11390	-0-	-80	-0-	10847	2	543	9	N	494	552	1	216
*08		12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	11642	2	607	9	N	552	424	1	344
09		11100 X	11043	-0-	-57	-0-	10650	2	393	9	N	357	545	1	156

ATHERTON, D. E.		WELL #: 2057H		RRCID -> 262422		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 11393		PERF.11503 - 15847					
04		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4527	2	319	9	N	290	429	1	61
05		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4547	2	294	9	N	267	208	1	120
06		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4657	2	306	9	N	278	309	1	89
07		5022 X	4858	-0-	-164	-0-	4577	2	281	9	N	255	188	1	156
08		5022 X	4692	-0-	-330	-0-	4449	2	243	9	N	221	187	1	190
09		4950 X	4588	-0-	-362	-0-	4310	2	278	9	N	253	166	1	277

LOTT RANCH (MORROW, UP)		55072 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 1		RRCID -> 072006		COMPL. DATE 06/01/1977		TOTAL DEPTH 15486		PERF.14748 - 14859		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 068750		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16246		PERF.14622 - 15081	
04		2910 X	2281	-0-	-629	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
05		3007 X	1935	-0-	-1072	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
06		2910 X	1878	-0-	-1032	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
07		2666 X	1561	-0-	-1105	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
08		2666 X	1947	-0-	-719	-0-	1947	3			N	-0-			-0-
09		2280 X	1509	-0-	-771	-0-	1509	3			N	-0-			-0-

LOTT		WELL #: 1		RRCID -> 073959		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 17086		PERF.14854 - 14994					
04		2460 N	2220	-0-	-240	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
05		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
06		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-			-0-
07		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-			-0-
08		3100 N	3340	-0-	240	240	3340	3			N	-0-			-0-
*09		2747 N	2507	-0-	-240	-0-	2507	3			N	-0-			-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
LOTT		WELL #:		102	RRCID ->	075152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15473	PERF.15072 - 15098					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: WHEELER								
HORN, THURMAN				1	RRCID ->	077144	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	15170	PERF. 0 - 14850					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENHOUSE, T. A.				1	RRCID ->	078714	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15625	PERF.14538 - 14786					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON, D. E.				1	RRCID ->	079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14621 - 14639					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTT RANCH (14500)				55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER								
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535												
BROWN, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.11577 - 13686					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175				CNTY: WHEELER								
LEE-HEFLEY		WELL #:		105	RRCID ->	138733	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14342 - 14368					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
HORN		WELL #: 1049		RRCID -> 186636	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 14940	PERF.14346	- 14684			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	3720 X	2959	-0-	-761	-0-	2959	2	N	-0-		69
05	3844 X	3041	-0-	-803	-0-	3041	2	N	-0-		69
06	3720 X	2925	-0-	-795	-0-	2925	2	N	-0-		69
07	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-		69
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2	N	-0-		69
09	2970 X	2969	-0-	-1	-0-	2969	2	N	-0-		69
-----											
LUNSFORD		WELL #: 203		RRCID -> 194948	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 14856	PERF.14150	- 14174			
04	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2	N	-0-		58
05	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6728	2	N	41 9	37	95
06	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6302	2	N	11 9	10	105
07	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2	N		-0-	105
08	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2	N		-0-	105
*09	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5803	2	N	1 9	1 8	105
-----											
PANNELL		WELL #: 202		RRCID -> 198190	COMPL. DATE 10/11/2003	TOTAL DEPTH 14898	PERF.14254	- 14786			
04	6690 X	6429	-0-	-261	-0-	6387	2	N	42 9	38	191
05	6913 X	5584	-0-	-1329	-0-	5547	2	N	37 9	34 181 1	44
06	6690 X	5935	-0-	-755	-0-	5916	2	N	19 9	17	61
07	6758 X	5965	-0-	-793	-0-	5904	2	N	61 9	55	116
08	6696 X	5173	-0-	-1523	-0-	5117	2	N	56 9	51	167
09	6420 X	6026	-0-	-394	-0-	5957	2	N	69 9	63 173 1	57
-----											
MICHELLE		WELL #: 1		RRCID -> 212670	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 14558	PERF.13452	- 14487			
04	180 X	167	-0-	-13	-0-	167	2	N		-0-	24
05	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N		-0-	24
06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N		-0-	24
07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N		-0-	24
08	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N		-0-	24
09	210 X	200	-0-	-10	-0-	200	2	N		-0-	24
-----											
MURPHY 2		WELL #: 1		RRCID -> 223731	COMPL. DATE 08/26/2006	TOTAL DEPTH 14420	PERF.13474	- 14268			
04	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N		-0-	95
05	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N		-0-	95
06	900 X	817	-0-	-83	-0-	817	2	N		-0-	95
07	2449 X	748	-0-	-1701	-0-	748	2	N		-0-	95
08	2449 X	795	-0-	-1654	-0-	795	2	N		-0-	95
09	2370 X	808	-0-	-1562	-0-	808	2	N		-0-	95
-----											
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 209982	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11885	- 12995			
O'BRIEN		WELL #: 1021									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER											
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803											
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346											
04	840 N	601	-0-	-239	-0-	601	2	N	-0-		51
05	744 N	632	-0-	-112	-0-	632	2	N	-0-		51
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	633	2	N	26	1	51
07	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2	N	-0-		3
*08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-		3
09	660 N	501	-0-	-159	-0-	476	2	N	23		26
LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798											
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB											
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099											
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257											
04	960 X	764	-0-	-196	-0-	764	2	N	-0-		130
05	1116 X	749	-0-	-367	-0-	749	2	N	-0-		130
06	1080 X	577	-0-	-503	-0-	577	2	N	-0-		130
07	1116 X	563	-0-	-553	-0-	563	2	N	-0-		130
08	775 X	562	-0-	-213	-0-	562	2	N	-0-		130
09	750 X	749	-0-	-1	-0-	749	2	N	-0-		130
MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL											
CHEVRON U. S. A. INC. 148113											
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277											
04	28740 #	26150	-0-	-2590	-0-	20	1	N	-0-		10
05	29295 #	26447	-0-	-2848	-0-	26447	2	N	-0-		10
06	27330	26176	-0-	-1154	-0-	26176	2	N	-0-		10
07	27900 #	26107	-0-	-1793	-0-	26107	2	N	-0-		10
08	27156 #	25620	-0-	-1536	-0-	25620	2	N	-0-		10
09	26190 #	25371	-0-	-819	-0-	25371	2	N	-0-		10
MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB											
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560											
AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480											
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
AKERS WELL #: 2 RRCID -> 150868 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 6506											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		57019 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BURCHFIELD -B-		WELL #:		2	RRCID ->	150869	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6482 - 6502
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	279541	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6623 - 8880
04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	N	-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	31	1	1082	2	N	95
							8	9				102
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	30	1	1004	2	N	-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	31	1	1050	2	N	102
							6	9				107
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	N	-0-
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	N	107

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:	3	RRCID ->	139993	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6622 - 6631
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-	
05	1271	N	998	-0-	-273	-0-	998	2			N	-0-	
06	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	1008	2			N	-0-	
07	1302	N	686	-0-	-616	-0-	686	2			N	-0-	
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-	
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-	

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND)		57021 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
SCHULTZ -D-		WELL #:		1	RRCID ->	094650	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	3600 - 3857
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)		57022 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
BROYLES		WELL #:		2	RRCID ->	127299	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7364 - 7386
04	3360	#	1809	-0-	-1551	-0-	87	1	1722	2	N	-0-
05	2790	#	2174	-0-	-616	-0-	81	1	2093	2	N	80
06	2720	R	2720	-0-	-0-	-0-	90	1	2630	2	N	-0-
07	2635	R	2635	-0-	-0-	-0-	93	1	2542	2	N	80
08	2232	#	1727	-0-	-505	-0-	57	1	1670	2	N	80
*09	2770	R	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	60	1	104	2	N	9	9	8			155
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	38	1	80	2	N	4	4	8			155
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	34	1	69	2	N	6	6	8			155
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	44	1	53	2	N	2	155	1	2	8	-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	4	1	5	2	N	5	3	8			2
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	48	1	51	2	N	-0-					2

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

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

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795  
 HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

04	1470 #	1188	-0-	-282	-0-	1174	1	14	9	Y	13					71
05	1519 #	1204	-0-	-315	-0-	1189	1	15	9	Y	14					85
06	1470 #	1069	-0-	-401	-0-	1057	1	12	9	Y	11					96
07	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1459	1	26	9	Y	24	95	1			25
08	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1654	1	6	9	Y	5					30
09	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					30

HILL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

04	1980 #	659	-0-	-1321	-0-	659	1			Y	-0-					161
05	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	1			Y	-0-					161
06	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	1			Y	-0-					161
07	1178 #	139	-0-	-1039	-0-	139	1			Y	-0-	72	1			89
08	1643 #	1540	-0-	-103	-0-	1540	1			Y	-0-					89
09	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					89

HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

04	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					-0-
05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-
06	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
07	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
08	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	1			N	-0-					-0-
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)  
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC  
PIONEER

58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
691795

WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2842 1	41 9	N		37			155
05	2945 N	2883	-0-	-62	-0-	2875 1	8 9	N		7			162
06	2850 N	2475	-0-	-375	-0-	2472 1	3 9	N		3			165
07	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3034 1	2 9	N		2			167
08	2883 N	2054	-0-	-829	-0-	2053 1	1 9	N		1			168
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N		NO RPT			168

MATHERS RANCH (DOUGLAS)  
H & L OPERATING CO., LLC  
LEWIS

58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
339787

WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N		-0-			120
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N		-0-			120
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N		-0-			120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			120

LEWIS

WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

*10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	10 1	423 2	N		-0-			26
*11	240 N	103	-0-	-137	-0-	10 1	93 2	N		-0-			26
*12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N		-0-			26
*01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N		-0-			26
*02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N		-0-			26
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26

LE NORMAN OPERATING LLC  
WRIGHT

491579  
WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N		-0-			43
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N		-0-			43
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		N		-0-			43
07	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2		N		-0-			43
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2		N		-0-			43
09	120 N	21	-0-	-99	-0-	21 2		N		-0-			43

UNIT PETROLEUM COMPANY  
JC STUDER 168

877099  
WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

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

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
HUMPHREYS				WELL #: 3701	RRCID -> 173643	COMPL. DATE 05/27/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 7036	- 7144				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HUMPHREYS				WELL #: 4037	RRCID -> 175856	COMPL. DATE 12/15/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7066	- 7123				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
-----													
HUMPHREYS				WELL #: 3037	RRCID -> 176054	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7008	- 7108				
04	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
05	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
06	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HUMPHREYS				WELL #: 2	RRCID -> 176550	COMPL. DATE 03/23/2000	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7076	- 7112				
04	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			187
05	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			187
06	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			187
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			187
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187
-----													
HUMPHREYS				WELL #: 5037	RRCID -> 176551	COMPL. DATE 03/23/2000	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 7102	- 7138				
04	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			-0-
05	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-
06	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HUMPHREYS				WELL #: 6037	RRCID -> 197589	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7089	- 7117				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			192
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			192
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			192
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			192
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			192
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			192

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)													58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.													144535											
WRIGHT 122													WELL #:		1H		RRCID -> 265977		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 10417		PERF.10362 - 14696	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE										
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT											
04		40260 X	35077	-0-	-5183	-0-	34244	2	833	9	N	757	773	1	546									
05		41602 X	34359	-0-	-7243	-0-	33576	2	783	9	N	712	962	1	296									
06		41160 X	33529	-0-	-7631	-0-	32799	2	730	9	N	664	579	1	381									
07		42532 X	33274	-0-	-9258	-0-	32590	2	684	9	N	622	581	1	422									
08		42532 X	32179	-0-	-10353	-0-	31544	2	635	9	N	577	579	1	420									
09		35070 X	30458	-0-	-4612	-0-	29843	2	615	9	N	559	582	1	397									
-----																								
WRIGHT 122													WELL #:		2H		RRCID -> 269820		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 10437		PERF.13383 - 16091	
04		22860 X	16662	-0-	-6198	-0-	16395	2	267	9	N	243	386	1	400									
05		20925 X	17787	-0-	-3138	-0-	17564	2	223	9	N	203			603									
06		20250 X	15501	-0-	-4749	-0-	15284	2	217	9	N	197	388	1	412									
07		19065 X	14249	-0-	-4816	-0-	14053	2	196	9	N	178			590									
08		18197 X	13315	-0-	-4882	-0-	13136	2	179	9	N	163	386	1	367									
09		17220 X	11277	-0-	-5943	-0-	11135	2	142	9	N	129			496									
-----																								
WRIGHT 122													WELL #:		3H		RRCID -> 270680		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10436		PERF.11261 - 15501	
04		19480 X	19480	-0-	-0-	-0-	19078	2	402	9	N	365	385	1	626									
05		21005 X	21005	-0-	-0-	-0-	20431	2	574	9	N	522	578	1	570									
06		20566 X	20566	-0-	-0-	-0-	20140	2	426	9	N	387	583	1	374									
07		21808 X	21808	-0-	-0-	-0-	21465	2	343	9	N	312	191	1	495									
08		22174 X	22174	-0-	-0-	-0-	21871	2	303	9	N	275	193	1	577									
*09		21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	21061	2	337	9	N	306	389	1	494									
-----																								
JONES ENERGY, LLC													441132											
HUMPHREYS, M.													WELL #:		1A		RRCID -> 264041		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 17456		PERF.10478 - 10495	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194									
-----																								
LE NORMAN OPERATING LLC													491579											
STUDER													WELL #:		1		RRCID -> 128788		COMPL. DATE 01/29/1988		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10212 - 10377	
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			108									
05		62 N	18	-0-	-44	-0-	14	2	4	9	N	4			112									
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			112									
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			112									
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			112									
09		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-			112									
-----																								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC													841419											
WRIGHT													WELL #:		1151		RRCID -> 056623		COMPL. DATE 08/06/1973		TOTAL DEPTH 17665		PERF.10153 - 10251	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419					
WILDLIFE				WELL #: 1167	RRCID -> 125676	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10134	- 10560
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STATE				WELL #:	1	RRCID -> 231034	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 17475	PERF.10142	- 10220
*11	690 N	410	-0-	-280	-0-	28 1	380 2	Y	2	21
						2 9				
12	248 N	79	-0-	-169	-0-	9 1	69 2	Y	1	16 1
						1 9				6
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22 1	428 2	Y	12	1 1
						13 9				17
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	46 1	357 2	Y	3	20
						3 9				
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	30 1	191 2	Y	2	22
						2 9				
04	450 N	328	-0-	-122	-0-	50 1	275 2	Y	3	25
						3 9				
05	434 N	292	-0-	-142	-0-	39 1	250 2	Y	3	28
						3 9				
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	40 1	400 2	Y	-0-	28
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	57 1	341 2	Y	-0-	28
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	53 1	341 2	Y	2	30
						2 9				
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	30

LUCILLE WRIGHT 149				WELL #:	1149	RRCID -> 235063	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 17918	PERF.10346	- 10810
*02	696 N	504	-0-	-192	-0-	504 2		N	-0-	124
*03	620 N	504	-0-	-116	-0-	504 2		N	-0-	25
04	570 N	476	-0-	-94	-0-	473 2	3 9	N	3	25
05	558 N	457	-0-	-101	-0-	449 2	8 9	N	7	32
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	439 2	3 9	N	3	35
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	501 2	11 9	N	10	45
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	501 2	10 9	N	9	54
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	54

MATHERS RANCH 172				WELL #:	11	RRCID -> 241707	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 13463	PERF. 9080	- 10398
*11	1020 N	875	-0-	-145	-0-	875 2		Y	-0-	126 1
12	992 N	980	-0-	-12	-0-	946 2	34 9	Y	31	6 1
01	1054 N	997	-0-	-57	-0-	968 2	29 9	Y	26	27
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	893 2	24 9	Y	22	53
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	926 2	13 9	Y	12	75
04	960 N	883	-0-	-77	-0-	875 2	8 9	Y	7	3
05	992 N	872	-0-	-120	-0-	872 2		Y	-0-	7
06	900 N	760	-0-	-140	-0-	754 2	6 9	Y	5	7
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1028 2	22 9	Y	20	12
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1028 2	22 9	Y	20	32
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT	52

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																		
MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009													TOTAL DEPTH	17012	PERF.10358	- 10652		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		900 X	549	-0-	-351	-0-		26	1	512	2	Y	10		1	1		22
								11	9									
05		930 X	275	-0-	-655	-0-		52	1	211	2	Y	11					33
								12	9									
06		3810 X	215	-0-	-3595	-0-		26	1	178	2	Y	10					43
								11	9									
07		3937 X	256	-0-	-3681	-0-		26	1	222	2	Y	7					50
								8	9									
08		1178 X	288	-0-	-890	-0-		52	1	222	2	Y	13					63
								14	9									
09		540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-						Y	NO RPT					63
-----																		
MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011													TOTAL DEPTH	10273	PERF.10385	- 12753		
04		7620 X	7095	-0-	-525	-0-		6972	2	123	9	Y	112		1	1		188
05		7874 X	6888	-0-	-986	-0-		6779	2	109	9	Y	99		180	1		107
06		6600 X	5254	-0-	-1346	-0-		5181	2	73	9	Y	66					173
07		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-		6997	2	95	9	Y	86		181	1		78
08		6820 X	6418	-0-	-402	-0-		6302	2	116	9	Y	105					183
09		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-						Y	NO RPT					183
-----																		
WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011													TOTAL DEPTH	10308	PERF.10620	- 14673		
04		18390 X	15040	-0-	-3350	-0-		150	1	14574	2	Y	287		189	1		132
05		18321 X	14545	-0-	-3776	-0-		144	1	14123	2	Y	253		187	1	1	8
06		16852 X	16852	-0-	-0-	-0-		278	9	148	1	Y	263		377	1	1	8
07		16200 X	16200	-0-	-0-	-0-		289	9	155	1	Y	254		180	1	1	8
08		15717 X	14893	-0-	-824	-0-		279	9	144	1	Y	240		186	1	6	8
09		15450 X	NO RPT	-0-	-15450	-0-		264	9			Y	NO RPT					203
-----																		
LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012													TOTAL DEPTH	10412	PERF.10070	- 15387		
04		14640 X	12825	-0-	-1815	-0-		12646	2	179	9	Y	163		188	1		68
05		14601 X	12949	-0-	-1652	-0-		12772	2	177	9	Y	161		186	1		43
06		14130 X	12401	-0-	-1729	-0-		12240	2	161	9	Y	146		1	8		188
07		14074 X	12765	-0-	-1309	-0-		12603	2	162	9	Y	147		186	1	1	8
08		13640 X	12303	-0-	-1337	-0-		12148	2	155	9	Y	141		186	1	4	8
09		12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-						Y	NO RPT					99
-----																		
MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012													TOTAL DEPTH	10366	PERF.10400	- 14903		
04		15330 X	13241	-0-	-2089	-0-		150	1	12895	3	Y	178		188	1		120
05		15500 X	13525	-0-	-1975	-0-		196	9	155	1	Y	192		187	1		125
06		14040 X	12825	-0-	-1215	-0-		211	9	150	1	Y	165		172	1		118
07		14353 X	12970	-0-	-1383	-0-		182	9	155	1	Y	166		177	1	1	8
08		14105 X	12657	-0-	-1448	-0-		183	9	155	1	Y	153		180	1	1	8
09		13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-		168	9			Y	NO RPT					78





MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013													TOTAL DEPTH	10307	PERF.10390	- 12145	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
04		9660 X	8270	-0-	-1390	-0-	8140	2	130	9	N	118	191	1			97
05		9455 X	8560	-0-	-895	-0-	8416	2	144	9	N	131	188	1			40
06		9030 X	8038	-0-	-992	-0-	7914	2	124	9	N	113					153
07		8990 X	7991	-0-	-999	-0-	7864	2	127	9	N	115	187	1	1	8	80
08		8835 X	8181	-0-	-654	-0-	8036	2	145	9	N	132	6	8			206
09		8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					206

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011													TOTAL DEPTH	17409	PERF.10178	- 10320	
04		0 W	625	-0-	625	1138	618	2	7	9	Y	6	1	1			5
05		1905 N	767	-0-	-1138	-0-	748	2	19	9	Y	17					22
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	Y	5					27
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	745	2	9	9	Y	8					35
08		775 N	753	-0-	-22	-0-	745	2	8	9	Y	7					42
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					42

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013													TOTAL DEPTH	10297	PERF.10370	- 18353	
04		31290 X	28575	-0-	-2715	-0-	27929	3	646	9	N	587	548	1			266
05		32333 X	28884	-0-	-3449	-0-	28236	3	648	9	N	589	541	1	2	8	312
06		30240 X	27337	-0-	-2903	-0-	26758	3	579	9	N	526	545	1	1	8	292
07		30783 X	26986	-0-	-3797	-0-	26428	3	558	9	N	507	529	1	2	8	268
08		30163 X	26435	-0-	-3728	-0-	25878	3	557	9	N	506	535	1	1	8	238
09		28590 X	NO RPT	-0-	-28590	-0-					N	NO RPT					238

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013													TOTAL DEPTH	10429	PERF.10700	- 16703	
04		35910 X	30700	-0-	-5210	-0-	30287	2	413	9	N	375	342	1			163
05		35619 X	30820	-0-	-4799	-0-	30409	2	411	9	N	374	375	1	2	8	160
06		32760 X	29196	-0-	-3564	-0-	28845	2	351	9	N	319	378	1	2	8	99
07		33666 X	29226	-0-	-4440	-0-	28862	2	364	9	N	331	185	1	2	8	243
08		32736 X	28589	-0-	-4147	-0-	28222	2	367	9	N	334	379	1	7	8	191
09		30690 X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					N	NO RPT					191

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014													TOTAL DEPTH	10327	PERF.10896	- 20988		
04		27300 X	22057	-0-	-5243	-0-	300	1	21321	3	N	396	189	1	1	8	297	
05		26908 X	20943	-0-	-5965	-0-	436	9	288	1	20273	3	347	378	1	3	8	263
06		24390 X	20274	-0-	-4116	-0-	382	9	300	1	19598	3	342	376	1	3	8	226
07		25203 X	15298	-0-	-9905	-0-	376	9	196	1	14825	3	252	185	1	3	8	290
08		24211 X	21172	-0-	-3039	-0-	277	9	310	1	20484	3	344	379	1	14	8	241
09		22050 X	NO RPT	-0-	-22050	-0-	378	9			N	NO RPT					241	

-----																
MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		28620 X	22896	-0-	-5724	-0-	900	1	21321	3	N	614	544	1	2 8	233
							675	9								
05		28365 X	22694	-0-	-5671	-0-	930	1	21140	3	N	567	538	1	1 8	261
							624	9								
06		24150 X	21146	-0-	-3004	-0-	900	1	19684	3	N	511	538	1	1 8	233
							562	9								
07		24955 X	20911	-0-	-4044	-0-	930	1	19421	3	N	509	531	1	1 8	210
							560	9								
08		24738 X	20091	-0-	-4647	-0-	930	1	18631	3	N	482	545	1	9 8	138
							530	9								
09		22890 X	NO RPT	-0-	-22890	-0-					N	NO RPT				138
-----																
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003																
04		35970 X	31384	-0-	-4586	-0-	30903	3	481	9	N	437	549	1		102
							30989	3	492	9	N	447	364	1		185
05		35340 X	31481	-0-	-3859	-0-	29093	3	433	9	N	394	365	1	1 8	213
							29498	3	428	9	N	389	364	1		238
06		33840 X	29526	-0-	-4314	-0-	28393	3	424	9	N	385	360	1	3 8	260
											N	NO RPT				260
07		34255 X	29498	-0-	-4757	-0-										
08		33511 X	28817	-0-	-4694	-0-										
09		31380 X	NO RPT	-0-	-31380	-0-										
-----																
MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433																
04		31800 X	25589	-0-	-6211	-0-	450	1	24385	3	N	685	731	1	3 8	164
							754	9								
05		31403 X	25451	-0-	-5952	-0-	465	1	24259	3	N	661	537	1	2 8	286
							727	9								
06		29280 X	24275	-0-	-5005	-0-	450	1	23158	3	N	606	709	1	2 8	181
							667	9								
07		29388 X	22213	-0-	-7175	-0-	372	1	21314	3	N	479	543	1	2 8	115
							527	9								
08		27714 X	23503	-0-	-4211	-0-	465	1	22456	3	N	529	358	1	10 8	276
							582	9								
09		25590 X	NO RPT	-0-	-25590	-0-					N	NO RPT				276
-----																
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173																
04		46290 X	39773	-0-	-6517	-0-	300	1	38878	3	N	541	552	1	3 8	220
							595	9								
05		47833 X	39745	-0-	-8088	-0-	310	1	38827	3	N	553	534	1	1 8	238
							608	9								
06		44490 X	37162	-0-	-7328	-0-	300	1	36321	3	N	492	536	1	2 8	192
							541	9								
07		43958 X	37822	-0-	-6136	-0-	310	1	36961	3	N	501	545	1	1 8	147
							551	9								
08		42594 X	36682	-0-	-5912	-0-	310	1	35835	3	N	488	364	1	7 8	264
							537	9								
09		39810 X	NO RPT	-0-	-39810	-0-					N	NO RPT				264

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	32730 X	29288	-0-	-3442	-0-	150	1	28276	3	N	784	929	1	1 8	245
						862	9								
05	33263 X	29590	-0-	-3673	-0-	155	1	28574	3	N	783	720	1	1 8	307
						861	9								
06	30990 X	27776	-0-	-3214	-0-	150	1	26853	3	N	703	717	1	2 8	291
						773	9								
07	31496 X	26971	-0-	-4525	-0-	144	1	26090	3	N	670	725	1	2 8	234
						737	9								
08	30628 X	27463	-0-	-3165	-0-	153	1	26542	3	N	698	716	1	10 8	206
						768	9								
09	29310 X	NO RPT	-0-	-29310	-0-					N	NO RPT				206

MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

04	75249 X	75249	-0-	-0-	-0-	73151	3	2098	9	N	1907	1839	1	1 8	526
05	104563 X	72853	-0-	-31710	-0-	70717	3	2136	9	N	1942	2010	1		458
06	93330 X	68229	-0-	-25101	-0-	66253	3	1976	9	N	1796	2167	1		87
07	89218 X	67046	-0-	-22172	-0-	65140	3	1906	9	N	1733	1624	1		196
08	82491 X	64434	-0-	-18057	-0-	62588	3	1846	9	N	1678	1624	1	24 8	226
09	75240 X	NO RPT	-0-	-75240	-0-					N	NO RPT				226

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 URSCHER -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

04	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3			N	-0-				-0-
05	9269 X	8175	-0-	-1094	-0-	8167	3	8	9	N	7				7
06	8970 X	6370	-0-	-2600	-0-	6370	3			N	-0-	7	5		-0-
07	9269 X	6649	-0-	-2620	-0-	6649	3			N	-0-				-0-
*08	8246 X	7240	-0-	-1006	-0-	7240	3			N	-0-				-0-
09	7920 X	5941	-0-	-1979	-0-	5941	3			N	-0-				-0-

JONES ENERGY, LLC 441132  
 HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

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

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-				-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				-0-
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-				-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

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

MATHERS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		58257 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419							
ISAACS		WELL #:		1	RRCID ->	054448	COMPL. DATE	11/01/1972	TOTAL DEPTH	17730	PERF.17495 - 17517
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	177 S	177	-0-	-0-	-0-	29 1	148 2	N	-0-		-0-
05	62 S	44	-0-	-18	-0-	31 1	13 2	N	-0-		-0-
06	90 S	33	-0-	-57	-0-	25 1	8 2	N	-0-		-0-
07	186 S	91	-0-	-95	-0-	18 1	73 2	N	-0-		-0-
08	104 S	104	-0-	-0-	-0-	31 1	73 2	N	-0-		-0-
09	30 S	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHERS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	054743	COMPL. DATE	02/11/1973	TOTAL DEPTH	17410	PERF.17078 - 17156
*11	16086 S	16086	-0-	-0-	-0-	16086 2		N	-0-		-0-
*12	15445 S	15445	-0-	-0-	-0-	15445 2		N	-0-		-0-
*01	16476 S	16476	-0-	-0-	-0-	16470 2	6 9	N	5	5 8	-0-
*02	10658 S	10658	-0-	-0-	-0-	10649 2	9 9	N	8	8 8	-0-
*03	18200 S	18200	-0-	-0-	-0-	18199 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*04	17040 S	17040	-0-	-0-	-0-	17039 2	1 9	N	1		1
*05	15419 S	15419	-0-	-0-	-0-	15417 2	2 9	N	2	2 8	1
*06	15744 S	15744	-0-	-0-	-0-	189 1	15554 2	N	1	1 8	1
						1 9					
*07	20295 S	20295	-0-	-0-	-0-	1087 1	19207 2	N	1	1 8	1
						1 9					
*08	20464 S	20464	-0-	-0-	-0-	1243 1	19207 2	N	13	8 8	6
						14 9					
09	2850 S	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT		6

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		WELL #:		3	RRCID ->	266476	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	17350	PERF.11832 - 11842
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		10	RRCID ->	189169	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	17555	PERF.11862 - 11872
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	267734	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	12164	PERF.12134 - 12154
04	127500 X	106753	-0-	-20747	-0-	106753 2		N	-0-		158
05	122233 X	106192	-0-	-16041	-0-	106192 2		N	-0-		158
06	100322 X	100322	-0-	-0-	-0-	100322 2		N	-0-		158
07	111662 X	101839	-0-	-9823	-0-	101789 2	50 9	N	45		203
08	111662 X	100251	-0-	-11411	-0-	100251 2		N	-0-		203
09	106740 X	95539	-0-	-11201	-0-	95539 2		N	-0-		203

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL  
 AXIS ENERGY CORPORATION 039136  
 CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		450 N	147	-0-	-303	-0-	147	2		N	-0-			164
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			164
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			164
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			164
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			164
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-			164

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

04		420 N	129	-0-	-291	-0-	129	2		N	-0-			17
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			17
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			17
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			17
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-	17	1	-0-
09		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

04		2160 N	1950	-0-	-210	-0-	27	1	1910	2	Y	12	2	1	21
							13	9							
05		2201 N	1784	-0-	-417	-0-	28	1	1748	2	Y	7			28
							8	9							
06		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	30	1	2056	2	Y	6			34
							7	9							
07		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	31	1	1996	2	Y	16			50
							18	9							
08		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	31	1	1987	2	Y	14			64
							15	9							
09		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			64

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

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

DUKE, BOBBY K. 230469  
 DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

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

OIL AND GAS DIVISION

MAY (MORROW MIDDLE)		58568 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		027200									
STABEL		WELL #: 1		RRCID -> 119667		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1237 N	1237	-0-	-0-	1224 3	13 9	N	12		89
05		1220 N	1220	-0-	-0-	1206 3	14 9	N	13		102
06		1290 N	942	-0-	-348	939 3	3 9	N	3		105
07		1271 N	1110	-0-	-161	1110 3		N	-0-		105
08		1209 N	1079	-0-	-130	1078 3	1 9	N	1		106
*09		1028 N	1028	-0-	-0-	1026 3	2 9	N	2		108

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)		59445 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
J-BREX COMPANY		427513									
SWINK TARBOX		WELL #: 1		RRCID -> 204624		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336			
04	05	06	07	08	09						
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260				CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON RANCH 149		WELL #: 2		RRCID -> 209082		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206			
04	05	06	07	08	09						
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		207

MCGEE (MORROW, LOWER)		59470 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
BETTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078049		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740			
04	05	06	07	08	*09						
766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	719 2	N	15		200
651 N	644	-0-	-7	-0-	-0-	17 9	605 2	N	7		207
728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	681 2	N	15	180 1	42
806 N	738	-0-	-68	-0-	-0-	17 9	690 2	N	15		57
732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	684 2	N	15		72
729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	17 9	688 2	N	10		82
						30 1					
						11 9					

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424			
04	05	06	07	08	*09						
1530 N	1317	-0-	-213	-0-	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
1643 N	1476	-0-	-167	-0-	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
1410 N	1265	-0-	-145	-0-	-0-	1265 2		N	-0-		-0-
1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-		-0-
1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-		-0-
1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-		-0-

MCGEE (MORROW UPPER)		//CONT.//		59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581									
HAWK				WELL #:	1	RRCID ->	089930	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7222 - 7668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: OCHILTREE					
TEVIS				WELL #:	1	RRCID ->	193621	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7390 - 7398
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574				CNTY: OCHILTREE					
CUDD				WELL #:	1	RRCID ->	074405	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	3000 - 5172
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: OCHILTREE					
CUDD -A-				WELL #:	1-C	RRCID ->	127504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	7163 - 7696
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCMORDIE (UPPER MORROW 9922)				59833 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937									
MCMORDIE BROTHERS				WELL #:	1	RRCID ->	083921	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9922 - 9934
04	930 N	810	-0-	-120	-0-	810	2		N	-0-			-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCMORDIE RANCH (9400)				59836 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
MCMORDIE "B"				WELL #:	3012	RRCID ->	219934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9422 - 9479
04	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
06	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
07	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
08	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
*09	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-

MCMORDIE RANCH (9400)		//CONT.//		59836 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC				844133								
PAYNE				WELL #: 308	RRCID -> 202672	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11438	PERF.	9312 - 9434	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	635 R	635	-0-	-0-	-0-	627	3	8	9	N	7	219
05	650 R	650	-0-	-0-	-0-	83	1	553	3	N	13	232
						14	9					
06	667 R	667	-0-	-0-	-0-	85	1	569	3	N	12	244
						13	9					
07	875 R	875	-0-	-0-	-0-	110	1	735	3	N	27	271
						30	9					
08	774 R	774	-0-	-0-	-0-	99	1	666	3	N	8	191 1 88
						9	9					
*09	727 R	727	-0-	-0-	-0-	92	1	617	3	N	16	104
						18	9					

MCMORDIE RANCH (9500)				59836 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC				844133								
MCCORDIE "B"				WELL #: 2011	RRCID -> 214503	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9214 - 9342	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	827 R	827	-0-	-0-	-0-	97	1	710	3	N	18	253
						20	9					
05	806 #	791	-0-	-15	-0-	93	1	678	3	N	18	271
						20	9					
06	780 #	617	-0-	-163	-0-	67	1	492	3	N	53	178 1 146
						58	9					
07	868 #	649	-0-	-219	-0-	74	1	540	3	N	32	178
						35	9					
08	868 #	791	-0-	-77	-0-	91	1	664	3	N	33	211
						36	9					
09	840 #	775	-0-	-65	-0-	88	1	646	3	N	37	248
						41	9					

MCMORDIE RANCH (9700)				59840 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
MILLS				WELL #: 2 T	RRCID -> 119680	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9424 - 9437	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)				59840 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC				844133								
MCMORDIE				WELL #: 207	RRCID -> 158382	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	11021 - 11049	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	900 X	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-	-0-
05	930 X	905	-0-	-25	-0-	118	1	787	3	N	-0-	-0-
06	900 X	843	-0-	-57	-0-	110	1	733	3	N	-0-	-0-
07	930 X	882	-0-	-48	-0-	115	1	767	3	N	-0-	-0-
08	930 X	875	-0-	-55	-0-	114	1	761	3	N	-0-	-0-
09	870 X	527	-0-	-343	-0-	69	1	458	3	N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167						CNTY: ROBERTS		
PAYNE, NONA S.				WELL #: 1	RRCID -> 109181	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	11616	PERF.	11179 - 11218	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/29/2016 - P/A 08/29/16



MCMORDIE RANCH (11,000)		//CONT.//		59840 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MCMORDIE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161741	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10958 - 10976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2280 X	843	-0-	-1437	-0-	843 2		N	-0-			-0-
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 2		N	-0-			-0-
06	3570 X	1616	-0-	-1954	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
07	3689 X	3321	-0-	-368	-0-	3321 2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3411	-0-	-557	-0-	3411 2		N	-0-			-0-
*09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		N	-0-			-0-
-----												
MEEKS (MORROW, UPPER)				60260 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
MEEK		WELL #:		2041	RRCID ->	211915	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16342 - 16369	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
-----												
MEG (GRANITE WASH)				60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION				027200								
SANDERS		WELL #:		74 A	RRCID ->	108746	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10934 - 10979	
04	1710 N	1625	-0-	-85	-0-	1595 2	30 9	N	27			57
05	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1704 2	32 9	N	29			86
06	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	1521 2	24 9	N	22			108
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1700 2	23 9	N	21			129
08	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1710 2	19 9	N	17			146
*09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1597 2	19 9	N	17			163
-----												
MABEL		WELL #:		6099	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10778 - 12645	
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	663 2	6 9	N	5			110
05	713 N	654	-0-	-59	-0-	646 2	8 9	N	7			117
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	652 2	6 9	N	5			122
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	668 2	9 9	N	8			130
08	651 N	622	-0-	-29	-0-	618 2	4 9	N	4			134
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			134
-----												
BURTON 106		WELL #:		2	RRCID ->	262143	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10631 - 12419	
04	630 N	576	-0-	-54	-0-	575 2	1 9	N	1			139
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	591 2	4 9	N	4			143
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	544 2		N	-0-			143
07	589 N	530	-0-	-59	-0-	530 2		N	-0-			143
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			143
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			143
-----												
DAUGHTRY 105		WELL #:		1	RRCID ->	262450	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10635 - 11930	
04	4320 X	4040	-0-	-280	-0-	4036 2	4 9	N	4			86
05	4371 X	4121	-0-	-250	-0-	4110 2	11 9	N	10			96
06	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3966 2	2 9	N	2			98
07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4073 2	3 9	N	3			101
*08	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3934 2	9 9	N	8	15 7		94
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT			94

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
DAUGHTRY 98		WELL #:		1	RRCID ->	264768	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10676 - 12096	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1402 2	30 9	N		27			228
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1466 2	31 9	N		28	187 1		69
06	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1388 2	31 9	N		28			97
07	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1441 2	32 9	N		29			126
08	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1401 2	25 9	N		23			149
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N		NO RPT			149
-----													
DAUGHTRY 134		WELL #:		1	RRCID ->	264774	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	10544 - 12328	
04	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2894 2	35 9	N		32			79
05	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2926 2	41 9	N		37			116
06	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2727 2	24 9	N		22			138
07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2754 2	22 9	N		20			158
08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2641 2	24 9	N		22			180
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N		NO RPT			180
-----													
GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	11204 - 15244	
04	3750 X	3089	-0-	-661	-0-	2984 2	105 9	N		95	190 1		133
05	3720 X	3211	-0-	-509	-0-	3105 2	106 9	N		96			229
06	3120 X	2930	-0-	-190	-0-	2842 2	88 9	N		80	182 1		127
07	3224 X	2966	-0-	-258	-0-	2875 2	91 9	N		83			210
08	3224 X	2863	-0-	-361	-0-	2765 2	98 9	N		89			299
09	3120 X	2683	-0-	-437	-0-	2596 2	87 9	N		79	186 1		192
-----													
GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID ->	272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	11157 - 15388	
04	21510 X	17865	-0-	-3645	-0-	1005 1	16548 2	N		284	379 1		89
05	20460 X	17733	-0-	-2727	-0-	1060 1	16348 2	N		295	191 1		193
06	17820 X	16432	-0-	-1388	-0-	1044 1	15095 2	N		266	185 1		274
07	18414 X	16402	-0-	-2012	-0-	1074 1	15034 2	N		267	377 1		164
08	18414 X	15713	-0-	-2701	-0-	1079 1	14349 2	N		259	191 1		232
09	17820 X	14561	-0-	-3259	-0-	1038 1	13247 2	N		251	188 1		295
-----													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131			RRCID ->	092601	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	15395	PERF.	10918 - 10934	
THIERSTEIN		WELL #:		7501									
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	590 2	18 9	N		16			123
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	622 2	21 9	N		19			142
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	599 2	12 9	N		11			153
*07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	604 2	21 9	N		19			172
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	618 2	20 9	N		18			190
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			190
-----													
ANDERSON RANCH 61		WELL #:		1	RRCID ->	219323	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10950 - 11100	
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	451 2	15 9	N		14			120
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	507 2	20 9	N		18			138
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	428 2	18 9	N		16			154
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	427 2	14 9	N		13			167
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398 2	7 9	N		6			173
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			173

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MOORE 63		WELL #:		1	RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4350 X	3975	-0-	-375	-0-	3975 2		N	-0-			-0-
05		4495 X	4369	-0-	-126	-0-	4369 2		N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	4031	-0-	4031	-0-	4031 2		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	4405	-0-	4405	8436	4149 2	256 9	N	233			233
08	DLQ	G-10	4327	-0-	4327	12763	4271 2	56 9	N	51			284
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12763			N	NO RPT			284
-----													
SANDERS 73		WELL #:		1	RRCID -> 225448		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072			
04		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1438 2	14 9	N	13			131
05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1566 2	21 9	N	19			150
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1418 2	19 9	N	17			167
*07		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1439 2	15 9	N	14			181
*08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1497 2	19 9	N	17			198
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			198
-----													
HANSON 29		WELL #:		1	RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298			
04		1230 N	1132	-0-	-98	-0-	1124 2	8 9	N	7			185
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1177 2	9 9	N	8			193
06		1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1136 2	6 9	N	5			198
07		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172 2		N	-0-			198
*08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-			198
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			198
-----													
COOK 64		WELL #:		1	RRCID -> 230020		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
-----													
HANSON 40		WELL #:		1	RRCID -> 232206		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428			
04		2820 N	2393	-0-	-427	-0-	2365 2	28 9	N	25			159
05		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2354 2	8 9	N	7			166
06		2490 N	2322	-0-	-168	-0-	2319 2	3 9	N	3			169
07		2480 N	2290	-0-	-190	-0-	2289 2	1 9	N	1			170
*08		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2368 2	14 9	N	13			183
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
-----													
MOORE 63		WELL #:		2	RRCID -> 241403		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291			
04		5220 X	4107	-0-	-1113	-0-	121 1	3934 2	N	47			292
							52 9						
05		5394 X	4395	-0-	-999	-0-	4344 2	51 9	N	46			338
06	DLQ	G-10	4198	-0-	4198	4198	4153 2	45 9	N	41	181 1		198
07	DLQ	G-10	4050	-0-	4050	8248	4005 2	45 9	N	41			239
08	DLQ	G-10	4226	-0-	4226	12474	4184 2	42 9	N	38			277
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12474			N	NO RPT			277

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	241692	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11102	- 11749			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WELLS, J. O.				WELL #:	4096	RRCID ->	241735	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.10766	- 12011		
04	1410 N	1246	-0-	-164	-0-	1234	2	12	9	N	11				138
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1394	2	13	9	N	12				150
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1325	2	11	9	N	10				160
*07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1347	2	15	9	N	14				174
*08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	N	5				179
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179
-----															
WELLS, J.O.96				WELL #:	5	RRCID ->	243171	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10672	- 11709		
04	1500 N	1054	-0-	-446	-0-	1037	2	17	9	N	15				98
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1363	2	21	9	N	19				117
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1282	2	18	9	N	16				133
*07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-				133
*08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-				133
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133
-----															
MOORE 63				WELL #:	3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10965	- 12219		
04	3600 X	3125	-0-	-475	-0-	145	1	2980	2	N	-0-				72
05	3720 X	3308	-0-	-412	-0-	3308	2			N	-0-				72
06	DLQ G-10	2995	-0-	2995	2995	2995	2			N	-0-				72
07	DLQ G-10	3229	-0-	3229	6224	72	1	3157	2	N	-0-				72
08	DLQ G-10	3231	-0-	3231	9455	3231	2			N	-0-				72
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9455					N	NO RPT				72
-----															
COOK 39				WELL #:	1	RRCID ->	246655	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11227	- 12348		
04	1350 N	1106	-0-	-244	-0-	18	1	1080	2	N	7				62
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1130	2	4	9	N	4				66
06	1620 N	1085	-0-	-535	-0-	1078	2	7	9	N	6				72
07	1147 N	915	-0-	-232	-0-	1	1	911	2	N	3				75
*08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	2	6	9	N	5				80
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
-----															
MOORE 63				WELL #:	4	RRCID ->	246656	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11323	- 12378		
04	3330 X	2598	-0-	-732	-0-	145	1	2436	2	N	15				285
05	3441 X	2679	-0-	-762	-0-	2653	2	26	9	N	24	183	1		126
06	DLQ G-10	2555	-0-	2555	2555	2536	2	19	9	N	17				143
07	DLQ G-10	2490	-0-	2490	5045	2468	2	22	9	N	20				163
08	DLQ G-10	2596	-0-	2596	7641	2581	2	15	9	N	14				177
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7641					N	NO RPT				177

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HANSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	247525	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11136	- 12448	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2010 N	1393	-0-	-617	-0-	1378	2	15	9	N	14	154
05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	2	11	9	N	10	164
06		1590 N	1355	-0-	-235	-0-	1344	2	11	9	N	10	174
07		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1414	2	7	9	N	6	180
*08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1426	2	8	9	N	7	187
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	187
-----													
HANSON 40		WELL #:		3	RRCID ->	247527	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11242	- 12078	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
COOK 64		WELL #:		2	RRCID ->	247545	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12445	PERF.11366	- 12065	
04		1710 N	1635	-0-	-75	-0-	724	1	911	2	N	-0-	50
05		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	748	1	1024	2	N	7	57
							8	9					
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	724	1	931	2	N	-0-	57
*07		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	748	1	961	2	N	-0-	57
*08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	748	1	1048	2	N	2	59
							2	9					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
-----													
MOORE 62		WELL #:		1	RRCID ->	247831	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11197	- 12434	
04		1800 N	1278	-0-	-522	-0-	145	1	1048	2	N	77	488
							85	9					
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1086	2	96	9	N	87	394
06		1800 N	1137	-0-	-663	-0-	1049	2	88	9	N	80	294
07		1333 N	1176	-0-	-157	-0-	1084	2	92	9	N	84	378
*08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	302	1	1051	2	N	86	285
							95	9					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	285
-----													
ANDERSON RANCH 75		WELL #:		1	RRCID ->	248731	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12593	PERF. 9800	- 12534	
04		3870 X	3429	-0-	-441	-0-	3320	2	109	9	N	99	257
05		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3504	2	156	9	N	142	218
06		DLQ G-10	3239	-0-	3239	3239	3130	2	109	9	N	99	132
07		DLQ G-10	3432	-0-	3432	6671	3338	2	94	9	N	85	217
08		DLQ G-10	3574	-0-	3574	10245	3464	2	110	9	N	100	135
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10245					N	NO RPT	135
-----													
THOMAS 41		WELL #:		1	RRCID ->	249879	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	12655	PERF.11130	- 12374	
04		2640 X	2232	-0-	-408	-0-	2232	2			N	-0-	81
05		2728 X	2309	-0-	-419	-0-	24	1	2285	2	N	-0-	81
06		2640 X	2165	-0-	-475	-0-	2165	2			N	-0-	81
07		2325 X	2244	-0-	-81	-0-	2244	2			N	-0-	81
08		2325 X	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			N	-0-	81
09		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT	81

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MOORE 63		WELL #:		5	RRCID ->	255633	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	16275	PERF.11080	- 12071
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5160 X	4515	-0-	-645	-0-	60 61	1 9	4394	2	N	55	283
05	5332 X	5044	-0-	-288	-0-	4971	2	73	9	N	66	187 1
06	DLQ G-10	4602	-0-	4602	4602	4536	2	66	9	N	60	222
07	DLQ G-10	4341	-0-	4341	8943	4289	2	52	9	N	47	269
08	DLQ G-10	4785	-0-	4785	13728	4732	2	53	9	N	48	186 1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13728					N	NO RPT	131
-----												
HANSON 40		WELL #:		4 H	RRCID ->	256744	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11742	- 15622
04	26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	398 136	1 9	25857	2	Y	124	188 1
05	12834 X	10624	-0-	-2210	-0-	10496	2	128	9	Y	116	189
06	DLQ G-10	10642	-0-	10642	10642	10524	2	118	9	Y	107	112
07	DLQ G-10	10515	-0-	10515	21157	10406	2	109	9	Y	99	211
08	DLQ G-10	10447	-0-	10447	31604	10358	2	89	9	Y	81	187 1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31604					Y	NO RPT	105
-----												
HANSON 29		WELL #:		2H	RRCID ->	257792	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11323	PERF.11630	- 12975
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	1957	2	Y	5	175
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1959	2	12	9	Y	11	186
06	DLQ G-10	1631	-0-	1631	1631	1624	2	7	9	Y	6	192
07	DLQ G-10	1993	-0-	1993	3624	1981	2	12	9	Y	11	203
08	DLQ G-10	1937	-0-	1937	5561	1928	2	9	9	Y	8	211
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5561					Y	NO RPT	211
-----												
SANDERS 74		WELL #:		1H	RRCID ->	259493	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11986	- 15140
04	16050 X	13903	-0-	-2147	-0-	13642	2	261	9	Y	237	187 1
05	15469 X	14720	-0-	-749	-0-	14496	2	224	9	Y	204	185 1
06	DLQ G-10	13744	-0-	13744	13744	13556	2	188	9	Y	171	184 1
07	DLQ G-10	13921	-0-	13921	27665	13763	2	158	9	Y	144	166 1
08	DLQ G-10	13840	-0-	13840	41505	13642	2	198	9	Y	180	181 1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	41505					Y	NO RPT	208
-----												
MOORE 63		WELL #:		6H	RRCID ->	261764	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11420	PERF.12360	- 16220
04	13740 X	12795	-0-	-945	-0-	12580	2	215	9	N	195	181 1
05	14074 X	12986	-0-	-1088	-0-	12740	2	246	9	N	224	182 1
06	DLQ G-10	12441	-0-	12441	12441	12233	2	208	9	N	189	184 1
07	DLQ G-10	12673	-0-	12673	25114	12462	2	211	9	N	192	185 1
08	DLQ G-10	12275	-0-	12275	37389	12078	2	197	9	N	179	183 1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37389					N	NO RPT	258
-----												
HANSON 29		WELL #:		5H	RRCID ->	261773	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11479	PERF.12282	- 16171
04	18180 X	16890	-0-	-1290	-0-	16689	2	201	9	Y	183	188 1
05	18786 X	16380	-0-	-2406	-0-	16182	2	198	9	Y	180	185 1
06	DLQ G-10	15852	-0-	15852	15852	15684	2	168	9	Y	153	284
07	DLQ G-10	16555	-0-	16555	32407	16420	2	135	9	Y	123	221
08	DLQ G-10	16288	-0-	16288	48695	15970	2	318	9	Y	289	368 1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48695					Y	NO RPT	142

MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HANSON 40		//CONT.// //CONT.//		60265 500 252131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483																
04		17970 X	16301	-0-	-1669	-0-	1086	1	14956	2	Y	235				414
05		17980 X	16466	-0-	-1514	-0-	1122	1	15102	2	Y	220	376	1		258
06	DLQ	G-10	15797	-0-	15797	15797	1086	1	14496	2	Y	195	177	1		276
07	DLQ	G-10	16149	-0-	16149	31946	1122	1	14821	2	Y	187	183	1		280
08	DLQ	G-10	15702	-0-	15702	47648	1122	1	14378	2	Y	184	182	1		282
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47648	202	9			Y	NO RPT				282
-----																
WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000																
04		566 X	-0-	-0-	-566	-0-					Y	-0-				41
05		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				41
06	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-				41
07	14B2	EXT	445	-0-	445	505	445	2			Y	-0-				41
08	14B2	EXT	203	-0-	203	708	203	2			Y	-0-				41
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	708					Y	NO RPT				41
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454																
04		15885 X	15885	-0-	-0-	-0-	20	1	15697	2	Y	153	190	1		104
05		7068 X	6744	-0-	-324	-0-	168	9			Y	-0-				41
06	DLQ	G-10	6359	-0-	6359	6359	6578	2	166	9	Y	151				255
07	DLQ	G-10	6434	-0-	6434	12793	6239	2	120	9	Y	109	184	1		180
08	DLQ	G-10	6481	-0-	6481	19274	6322	2	112	9	Y	102				282
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19274	6365	2	116	9	Y	105	186	1		201
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803																
04		10230 X	9782	-0-	-448	-0-	9578	2	204	9	Y	185				298
05		10416 X	8766	-0-	-1650	-0-	8646	2	120	9	Y	109	187	1		220
06	DLQ	G-10	10339	-0-	10339	10339	10042	2	297	9	Y	270	183	1		307
07	DLQ	G-10	10179	-0-	10179	20518	9986	2	193	9	Y	175	369	1		113
08	DLQ	G-10	10016	-0-	10016	30534	9796	2	220	9	Y	200				313
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30534					Y	NO RPT				313
-----																
WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160																
04		22800 X	20584	-0-	-2216	-0-	20269	2	315	9	Y	286	186	1		211
05		22196 X	21018	-0-	-1178	-0-	20633	2	385	9	Y	350	370	1		191
06	DLQ	G-10	20042	-0-	20042	20042	19746	2	296	9	Y	269	370	1		90
07	DLQ	G-10	20535	-0-	20535	40577	20196	2	339	9	Y	308	182	1		216
08	DLQ	G-10	19287	-0-	19287	59864	19011	2	276	9	Y	251	185	1		282
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	59864					Y	NO RPT				282

MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. JO WELLS 96		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
WELL #: 7H		RRCID ->	262571	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	11567	-	15860			
04	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	217	1	12093	2	N	178	186	1	186
						196	9							
05	11997 X	11836	-0-	-161	-0-	11654	2	182	9	N	165	187	1	164
06	DLQ G-10	11298	-0-	11298	11298	11129	2	169	9	N	154			318
07	DLQ G-10	12369	-0-	12369	23667	12229	2	140	9	N	127	179	1	266
08	DLQ G-10	11971	-0-	11971	35638	11837	2	134	9	N	122	183	1	205
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35638					N	NO RPT			205
-----														
WELL #: 2H		RRCID ->	262692	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	11429	-	15057			
04	15420 X	13197	-0-	-2223	-0-	12944	2	253	9	Y	230	183	1	311
05	15407 X	12484	-0-	-2923	-0-	12266	2	218	9	Y	198	370	1	139
06	DLQ G-10	11846	-0-	11846	11846	11581	2	265	9	Y	241	186	1	194
07	DLQ G-10	12415	-0-	12415	24261	12182	2	233	9	Y	212	183	1	223
08	DLQ G-10	12605	-0-	12605	36866	12370	2	235	9	Y	214	188	1	249
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36866					Y	NO RPT			249
-----														
WELL #: 3H		RRCID ->	262696	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	11098	-	15096			
04	18930 X	11413	-0-	-7517	-0-	217	1	10919	2	Y	252	185	1	258
						277	9							
05	19561 X	11390	-0-	-8171	-0-	11137	2	253	9	Y	230	374	1	114
06	DLQ G-10	10705	-0-	10705	10705	10504	2	201	9	Y	183			297
07	DLQ G-10	12337	-0-	12337	23042	12128	2	209	9	Y	190	368	1	119
08	DLQ G-10	12187	-0-	12187	35229	11944	2	243	9	Y	221			340
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35229					Y	NO RPT			340
-----														
WELL #: 6HR		RRCID ->	264083	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	11729	-	15509			
04	7770 X	6472	-0-	-1298	-0-	6331	2	141	9	Y	128	181	1	222
05	8029 X	6535	-0-	-1494	-0-	6394	2	141	9	Y	128	187	1	163
06	DLQ G-10	6213	-0-	6213	6213	6080	2	133	9	Y	121			284
07	DLQ G-10	6247	-0-	6247	12460	6140	2	107	9	Y	97	180	1	201
08	DLQ G-10	6113	-0-	6113	18573	6004	2	109	9	Y	99			300
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18573					Y	NO RPT			300
-----														
WELL #: 5H		RRCID ->	264086	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	11854	-	15758			
04	4800 X	3933	-0-	-867	-0-	217	1	3676	2	Y	36			230
						40	9							
05	4960 X	3745	-0-	-1215	-0-	3665	2	80	9	Y	73	189	1	114
06	DLQ G-10	3657	-0-	3657	3657	3610	2	47	9	Y	43			157
07	DLQ G-10	3641	-0-	3641	7298	3588	2	53	9	Y	48			205
08	DLQ G-10	3579	-0-	3579	10877	3560	2	19	9	Y	17			222
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10877					Y	NO RPT			222
-----														
WELL #: 3H		RRCID ->	264370	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	10924	-	14754			
04	6690 X	6059	-0-	-631	-0-	5927	2	132	9	Y	120			164
05	6913 X	5916	-0-	-997	-0-	5796	2	120	9	Y	109	187	1	86
06	DLQ G-10	5540	-0-	5540	5540	5427	2	113	9	Y	103			189
07	DLQ G-10	4373	-0-	4373	9913	4317	2	56	9	Y	51	182	1	58
08	DLQ G-10	6953	-0-	6953	16866	6813	2	140	9	Y	127			185
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16866					Y	NO RPT			185



MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. ANDERSON RANCH 61		//CONT.// //CONT.//	60265 500 252131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
04	5790 X	4996	-0-	-794	-0-	724	1	4265	2	N	6		121	
05	5983 X	4793	-0-	-1190	-0-	666	1	4119	2	N	7		128	
06	DLQ G-10	4594	-0-	4594	4594	642	1	3946	2	N	5		133	
07	DLQ G-10	4498	-0-	4498	9092	684	1	3812	2	N	2		135	
08	DLQ G-10	4368	-0-	4368	13460	686	1	3675	2	N	6		141	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13460					N	NO RPT		141	
-----														
WELLS, J. O. 96														
04	16050 X	15373	-0-	-677	-0-	217	1	14959	2	Y	179	184	1	228
05	16585 X	15210	-0-	-1375	-0-	15016	2	194	9	Y	176	187	1	217
06	DLQ G-10	9040	-0-	9040	9040	8924	2	116	9	Y	105			322
07	DLQ G-10	13178	-0-	13178	22218	12972	2	206	9	Y	187	185	1	324
08	DLQ G-10	11906	-0-	11906	34124	11723	2	183	9	Y	166	178	1	312
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34124					Y	NO RPT			312
-----														
SANDERS UNIT 74														
04	14670 X	14212	-0-	-458	-0-	13931	2	281	9	N	255	185	1	202
05	15159 X	14568	-0-	-591	-0-	14273	2	295	9	N	268	376	1	94
06	DLQ G-10	13846	-0-	13846	13846	13619	2	227	9	N	206			300
07	DLQ G-10	14144	-0-	14144	27990	13924	2	220	9	N	200	365	1	135
08	DLQ G-10	14015	-0-	14015	42005	13788	2	227	9	N	206			341
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42005					N	NO RPT			341
-----														
HANSON 40														
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	60	1	3767	2	Y	3			141
05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3955	2	2	9	Y	2			143
06	DLQ G-10	3482	-0-	3482	3482	3481	2	1	9	Y	1			144
07	DLQ G-10	3351	-0-	3351	6833	3351	2			Y	-0-			144
08	DLQ G-10	3290	-0-	3290	10123	3290	2			Y	-0-			144
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10123					Y	NO RPT			144
-----														
ANDERSON RANCH 97														
04	9570 X	8428	-0-	-1142	-0-	8428	2			N	-0-			-0-
05	DELO PR	8727	-0-	8727	8727	8242	2	485	9	N	441	369	1	72
06	DLQ G-10	7947	-0-	7947	16674	7725	2	222	9	N	202			274
07	DLQ G-10	8440	-0-	8440	25114	8247	2	193	9	N	175	185	1	264
08	DLQ G-10	8640	-0-	8640	33754	8440	2	200	9	N	182	188	1	258
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33754					N	NO RPT			258

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
JO WELLS 95		WELL #:		6H	RRCID ->	267174	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	10827	PERF.11210	- 14951
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7140 X	4810	-0-	-2330	-0-	253 1	4397 2	N	145	189 1		162
						160 9						
05	7378 X	4628	-0-	-2750	-0-	4500 2	128 9	N	116	190 1		88
06	DLQ G-10	4471	-0-	4471	4471	4302 2	169 9	N	154			242
07	DLQ G-10	4496	-0-	4496	8967	4382 2	114 9	N	104	183 1		163
08	DLQ G-10	4450	-0-	4450	13417	4279 2	171 9	N	155			318
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13417			N	NO RPT			318
-----												
SANDERS 73		WELL #:		3H	RRCID ->	267175	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	11221	PERF.11323	- 15411
04	6600 X	4989	-0-	-1611	-0-	4879 2	110 9	N	100	186 1		195
05	6820 X	5321	-0-	-1499	-0-	5191 2	130 9	N	118	195 1		118
06	DLQ G-10	5436	-0-	5436	5436	5245 2	191 9	N	174			292
07	DLQ G-10	5296	-0-	5296	10732	5142 2	154 9	N	140	184 1		248
08	DLQ G-10	5261	-0-	5261	15993	5142 2	119 9	N	108	179 1		177
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15993			N	NO RPT			177
-----												
ANDERSON RANCH 97		WELL #:		4H	RRCID ->	267463	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	1829	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOORE 62		WELL #:		5H	RRCID ->	268201	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11015	PERF.11132	- 15220
04	11370 X	9737	-0-	-1633	-0-	213 1	9344 2	N	164	187 1		193
						180 9						
05	11749 X	9563	-0-	-2186	-0-	9377 2	186 9	N	169	182 1		180
06	DLQ G-10	9220	-0-	9220	9220	9060 2	160 9	N	145	183 1		142
07	DLQ G-10	8920	-0-	8920	18140	26 1	8764 2	N	118	185 1		75
						130 9						
08	DLQ G-10	9093	-0-	9093	27233	8931 2	162 9	N	147			222
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27233			N	NO RPT			222
-----												
MOORE 63		WELL #:		8H	RRCID ->	268785	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11734	- 16486
04	14370 X	12992	-0-	-1378	-0-	12709 2	283 9	N	257	356 1		141
05	14849 X	13246	-0-	-1603	-0-	12949 2	297 9	N	270	184 1		227
06	DLQ G-10	12735	-0-	12735	12735	12498 2	237 9	N	215	179 1		263
07	DLQ G-10	12768	-0-	12768	25503	12537 2	231 9	N	210	183 1		290
08	DLQ G-10	12413	-0-	12413	37916	12182 2	231 9	N	210	181 1		319
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37916			N	NO RPT			319
-----												
MONTAGUE 30		WELL #:		2H	RRCID ->	274886	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11683	- 16464
04	27960 X	-0-	-0-	-27960	-0-			N	306	365 1		242
05	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-			N	293	258 1		277
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	282	187 1		372
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	246	366 1		252
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	251			503
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			503

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CLARA GREEN 28		WELL #:		7H	RRCID ->	275427	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11274	PERF.	11639 -	16141
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14280 X	12342	-0-	-1938	-0-	12138 2	204 9	N	185	189 1		175
05		14756 X	12442	-0-	-2314	-0-	12252 2	190 9	N	173			348
06	DLQ	G-10	11711	-0-	11711	11711	11550 2	161 9	N	146	187 1		307
07	DLQ	G-10	11768	-0-	11768	23479	11613 2	155 9	N	141	184 1		264
08	DLQ	G-10	11254	-0-	11254	34733	11105 2	149 9	N	135	190 1		209
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34733			N	NO RPT			209

MEKEEL (MORROW UPPER)				60288 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200									
MEKEEL, LELAND		WELL #:		2	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9346 -	9359
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2310 X	2250	-0-	-60	-0-	2239 3	11 9	N	10			70
05		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2503 3	9 9	N	8			78
06		2490 X	2263	-0-	-227	-0-	2255 3	8 9	N	7			85
07		2573 X	2083	-0-	-490	-0-	2077 3	6 9	N	5			90
08		2573 X	2068	-0-	-505	-0-	2066 3	2 9	N	2			92
09		2430 X	2064	-0-	-366	-0-	2056 3	8 9	N	7			99

MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9378 -	10345
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	189536	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9434 -	9442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750	RRCID ->	124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9364 -	9374
MAY, ESTER				2227									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	52 1	1493 2	N	-0-			7
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	46 1	1479 2	N	-0-			7
06		1920 N	1201	-0-	-719	-0-	26 1	1175 2	N	-0-			7
07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	28 1	1585 2	N	-0-			7
08		1519 N	1361	-0-	-158	-0-	46 1	1315 2	N	-0-			7
09		1200 N	1082	-0-	-118	-0-	44 1	1038 2	N	-0-			7

MENDOTA, EAST (MORROW UPPER)		WELL #:		60459 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
CAMPELL, -A-		WELL #:		2041	RRCID ->	082616	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	12012 -	12083
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2016 - PLUGGED 06/21/16

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)			60460 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099														
VOLLMERT 'C'			WELL #:	4	RRCID ->	224645	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11180 - 11193					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT					-0-
-----																	
FLOWERS "A"			WELL #:	1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10828 - 10836					
04	2220	X	2002	-0-	-218	-0-	2002	2			N	-0-					99
05	2263	X	2045	-0-	-218	-0-	2045	2			N	-0-					99
06	2190	X	1954	-0-	-236	-0-	1954	2			N	-0-					99
07	2170	X	1652	-0-	-518	-0-	1652	2			N	-0-					99
08	2077	X	1827	-0-	-250	-0-	1825	2	2	9	N	2					101
09	2010	X	1734	-0-	-276	-0-	1734	2			N	-0-					101
-----																	
CHAMBERS "A"			WELL #:	1	RRCID ->	250774	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10196 - 10201					
04	5130	X	5016	-0-	-114	-0-	5015	2	1	9	N	1					41
05	5301	X	4360	-0-	-941	-0-	4356	2	4	9	N	4					45
06	5010	X	4676	-0-	-334	-0-	4673	2	3	9	N	3					48
07	5177	X	3701	-0-	-1476	-0-	3701	2			N	-0-					48
08	5177	X	4212	-0-	-965	-0-	4212	2			N	-0-					48
09	5010	X	4439	-0-	-571	-0-	4439	2			N	-0-					48
-----																	
VOLLMERT 'C'			WELL #:	5	RRCID ->	269234	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	11169 - 11183					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MENDOTA, NW. (CHEROKEE)			60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798														
ISAACS, JOHN C., JR. -L-			WELL #:	1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.	10126 - 10142					
04	450	N	219	-0-	-231	-0-	1	1	217	3	N	-0-					124
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	4	3	1	N	15					139
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	4	2	4	N	16					155
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	3	1	N	-0-					155
*08	248	N	228	-0-	-20	-0-	2	4	3	1	N	1	149	1			7
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	2	4	3	1	N	-0-	2	5			5
-----																	
WEBB LOIS			WELL #:	1083 L	RRCID ->	064606	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	9836 - 10700					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	9	1	1085	3	N	-0-			20	
						1	4								
05	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	20	1	1185	3	N	20			40	
						2	4								
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	21	1	1105	3	N	20			60	
						2	4								
07	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	19	1	1059	3	N	-0-			60	
						2	4								
*08	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	21	1	1100	3	N	14			74	
						2	4								
09	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	20	1	1021	3	N	47			121	
						52	9								
BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964															
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	N	2			133	
						1	4								
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	7	1	543	3	N	-0-	17	5	116	
						2	4								
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	7	1	513	3	N	-0-	3	5	113	
						2	4								
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	7	1	515	3	N	-0-			113	
						2	4								
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	8	1	555	3	N	-0-			113	
						2	4								
*09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	7	1	538	3	N	-0-			113	
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552															
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	213	3	N	-0-			2	
						1	4								
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	4	1	237	3	N	-0-	2	5	-0-	
						2	4								
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	N	81			81	
						2	4								
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	3	1	202	3	N	-0-			81	
						2	4								
*08	248 N	107	-0-	-141	-0-	2	1	100	3	N	3			84	
						2	4								
09	300 N	35	-0-	-265	-0-	1	1	34	3	N	-0-			84	
WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413															
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	1	164	1	5	7
						1	4								
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	9	1	603	3	N	-0-			7	
						2	4								
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	8	1	574	3	N	20			27	
						2	4								
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	7	1	525	3	N	13			40	
						2	4								
*08	620 N	504	-0-	-116	-0-	8	1	486	3	N	7			47	
						2	4								
09	600 N	497	-0-	-103	-0-	7	1	490	3	N	-0-			47	

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
WEBB, ET AL -P- //CONT.// 040798															
WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	1	1	207	3	N	43	180	1		4
						1	4	47	9						
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	240	3	N	16				20
						2	4	18	9						
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	3	1	233	3	N	-0-				20
						2	4								
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	3	1	229	3	N	2				22
						2	4	2	9						
*08	248 N	219	-0-	-29	-0-	3	1	214	3	N	-0-				22
						2	4								
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	2	1	204	3	N	-0-				22
WEBB, LESLIE ET AL															
WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035															
04	1080 N	967	-0-	-113	-0-	9	1	957	3	N	-0-	5	5		47
						1	4								
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	19	1	1055	3	N	24				71
						2	4	26	9						
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	17	1	1002	3	N	20				91
						2	4	22	9						
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	16	1	964	3	N	10				101
						2	4	11	9						
*08	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	19	1	1030	3	N	15				116
						2	4	17	9						
09	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	19	1	1007	3	N	-0-				116
WATERFIELD, JAMES B. ET AL-A-															
WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEBB, LOIS															
WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEBB, ARTHUR ET AL "S"															
WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10469 - 10502															
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	662	3	N	20				121
						1	4	22	9						
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	739	3	N	20				141
						2	4	22	9						
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	705	3	N	-0-				141
						2	4								
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	15	1	693	3	N	3				144
						2	4	3	9						
*08	775 N	707	-0-	-68	-0-	17	1	688	3	N	-0-				144
						2	4								
09	720 N	573	-0-	-147	-0-	10	1	563	3	N	-0-				144

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BRAINARD, E.S.F. "W" //CONT.// 040798															
WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M		CODE	CODE	
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	5	1	898	3	N	2			188
							1	4		2					
05		1023 N	1012	-0-	-11	-0-	14	1	986	3	N	9	180	1	10 5 7
							2	4		10					
06		990 N	983	-0-	-7	-0-	11	1	918	3	N	47			54
							2	4		52					
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	11	1	932	3	N	17			71
							2	4		19					
*08		1023 N	988	-0-	-35	-0-	13	1	959	3	N	13			84
							2	4		14					
09		990 N	961	-0-	-29	-0-	12	1	949	3	N	-0-			84
WEBB, ARTHUR ET AL -S-															
WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561															
04		3000 N	3511	-0-	511	511	35	1	3386	3	N	81			121
							1	4		89					
05		3100 N	3392	-0-	292	803	74	1	3241	3	N	68	189	1	-0-
							2	4		75					
06		3000 N	3060	-0-	60	863	67	1	2902	3	N	81			81
							2	4		89					
07		3706 X	2843	-0-	-863	-0-	64	1	2733	3	N	40			121
							2	4		44					
*08		2015 X	1882	-0-	-133	-0-	44	1	1836	3	N	-0-			121
							2	4							
*09		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	50	1	2260	3	N	103	199	1	25
							113	9							
WEBB, ARTHUR ET AL "T"															
WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEBB, ARTHUR ET AL -S-															
WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559															
04		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	10	1	1625	3	N	-0-			146
							1	4							
05		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	24	1	1849	3	N	141			287
							2	4		155					
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	24	1	1831	3	N	25			312
							2	4		28					
07		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	22	1	1812	3	N	77	176	1	213
							2	4		85					
*08		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	23	1	1915	3	N	-0-			213
							2	4							
09		2010 N	1943	-0-	-67	-0-	23	1	1920	3	N	-0-			213

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	6	1	1003	3	N	42			60		
							1	4	46	9							
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	18	1	1296	3	N	61			121		
							2	4	67	9							
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	19	1	1298	3	N	161			282		
							2	4	177	9							
07		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	17	1	1069	3	N	94	187	1	34	5	155
							2	4	103	9							
*08		1395 N	1195	-0-	-200	-0-	16	1	1177	3	N	-0-			155		
							2	4									
09		1500 N	1230	-0-	-270	-0-	17	1	1213	3	N	-0-			155		
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																	
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531																	
04		5940 X	5451	-0-	-489	-0-	30	1	5421	2	N	-0-			193		
05		6138 X	5641	-0-	-497	-0-	31	1	5610	2	N	-0-			193		
06		5940 X	5665	-0-	-275	-0-	30	1	5633	2	N	2			195		
							2	9									
07		5797 X	5666	-0-	-131	-0-	31	1	5626	2	N	8			203		
							9	9									
08		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	31	1	5652	2	N	2			205		
							2	9									
09		5670 X	5439	-0-	-231	-0-	30	1	5406	2	N	3			208		
							3	9									
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122																	
04		630 N	380	-0-	-250	-0-	371	2	9	9	N	8			283		
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	231	2	4	9	N	4			287		
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			287		
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			287		
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			287		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			287		
WEBB, A. ESTATE 1190																	
WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929																	
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	979	2	20	9	N	18			395		
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	957	2	25	9	N	23			418		
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	989	2	21	9	N	19	180	1	257		
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1001	2	26	9	N	24			281		
*08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13	9	N	12			293		
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			293		
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803																	
ISAACS WELL #: 3201 RRCID -> 198484 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9938 - 10445																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		



-----															
MENDOTA, NW. (DES MOINES)															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO															
PETREE 3															
WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314															
-----															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		630	207	-0-	-423	6293	207	3		N	-0-				1
05		651	223	-0-	-428	5865	222	3	1	9	N	1	1 8		1
06		630	231	-0-	-399	5466	230	3	1	9	N	1	1 8		1
07		3100 N	220	-0-	-2880	2586	219	3	1	9	N	1	1 8		1
08		2829 N	243	-0-	-2586	-0-	242	3	1	9	N	1	1 8		1
*09		240 N	170	-0-	-70	-0-	169	3	1	9	N	1	1 8		1
-----															
MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
FLOWERS TRUST -B-															
WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201															
-----															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
VOLLMERT, J. C.															
WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025															
-----															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FLOWERS TRUST															
WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151															
-----															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
*08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
-----															
WEBB, LOIS															
WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058															
-----															
04		1920 #	1672	-0-	-248	-0-	1672	3			N	-0-			168
05		1984 #	1734	-0-	-250	-0-	1710	3	24	9	N	22			190
06		1710 #	1691	-0-	-19	-0-	1658	3	33	9	N	30			220
07		1767 #	1682	-0-	-85	-0-	1667	3	15	9	N	14	179 1		55
*08		1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	1714	3	47	9	N	43			98
*09		1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1756	3	1	9	N	1			99
-----															
FLOWERS TRUST -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186															
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	808 R	808	-0-	-0-	-0-	807	3	1	4	N	-0-			161
*05	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1090	3	2	4	N	127	182	1	106
						140	9							
*06	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1048	3	2	4	N	5			111
						6	9							
*07	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1048	3	2	4	N	-0-			111
08	882 R	882	-0-	-0-	-0-	880	3	2	4	N	-0-			111
*09	838 R	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			111

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
 FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

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

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

04	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	30	1	977	3	N	-0-			22
05	1054 #	1016	-0-	-38	-0-	31	1	985	3	N	-0-			22
06	1020 #	955	-0-	-65	-0-	30	1	925	3	N	-0-			22
07	1054 #	965	-0-	-89	-0-	31	1	934	3	N	-0-			22
08	1054 #	986	-0-	-68	-0-	31	1	955	3	N	-0-			22
09	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			22

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

04	900 #	840	-0-	-60	-0-	819	2	21	9	N	19			293
05	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	973	2	29	9	N	26			319
06	894 R	894	-0-	-0-	-0-	870	2	24	9	N	22			341
07	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1069	2	44	9	N	40			381
08	992 #	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-	12	1	369
09	960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			369

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

04	510 N	295	-0-	-215	-0-	295	3			N	-0-			59
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			59
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			59
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			59
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

CHAMBERS, F. M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 10128 - 10356

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
TEMPLE				WELL #: 1	RRCID -> 076993	COMPL. DATE 04/10/1978	TOTAL DEPTH 11575	PERF.10013	- 10158					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WIGGINS 54				WELL #: 2	RRCID -> 080000	COMPL. DATE 10/27/1978	TOTAL DEPTH 11355	PERF.10472	- 10696					
04	570 N	473	-0-	-97	-0-	5 1	467 3			N	-0-			122
						1 4								
05	589 N	487	-0-	-102	-0-	8 1	477 3			N	-0-			122
						2 4								
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	10 1	531 3			N	-0-	7 5		115
						2 4								
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	7 1	496 3			N	-0-			115
						2 4								
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	10 1	550 3			N	-0-	1 5		114
						2 4								
09	540 N	76	-0-	-464	-0-	1 1	75 3			N	-0-	1 5		113
-----														
FLOWERS TRUST "A"				WELL #: 2 L	RRCID -> 082359	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7089	- 10622					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MOORE, W. H.				WELL #: 2	RRCID -> 086707	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9490	- 10675					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS-LISTON				WELL #: 2	RRCID -> 087881	COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10003	- 10775					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
-----														
FLOWERS TRUST -B-				WELL #: 3 L	RRCID -> 091520	COMPL. DATE 08/02/1980	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10102	- 10650					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	2490 X	1918	-0-	-572	-0-	16	1	1878	3	N	21			76
						1	4	23	9					
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	37	1	2631	3	N	50			126
						2	4	55	9					
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	48	1	2938	3	N	35			161
						2	4	39	9					
07	2573 X	2152	-0-	-421	-0-	30	1	2092	3	N	25			186
						2	4	28	9					
*08	2573 N	2535	-0-	-38	-0-	37	1	2452	3	N	40	29	5	197
						2	4	44	9					
*09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	48	1	3046	3	N	20	190	1	27
						22	9							
-----														
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A														
-----														
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	199	1	2984	2	N	128			296
						1	4	141	9					
05	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	317	1	3267	2	N	150	183	1	263
						2	4	165	9					
06	3000 X	2273	-0-	-727	-0-	188	1	1960	2	N	112	183	1	192
						2	4	123	9					
07	3100 X	6	-0-	-3094	-0-	1	1	5	2	N	-0-	172	1	20
*08	3100 X	74	-0-	-3026	-0-	11	1	42	2	N	17	20	5	17
						2	4	19	9					
09	3000 X	321	-0-	-2679	-0-	58	1	263	2	N	-0-	17	5	-0-
-----														
FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560														
-----														
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	11	1	1387	3	N	-0-			113
						1	4							
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	14	1	1283	3	N	55			168
						2	4	61	9					
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	15	1	1320	3	N	27	180	1	15
						2	4	30	9					
07	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	14	1	1262	3	N	71			86
						2	4	78	9					
*08	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	15	1	1293	3	N	-0-			86
						2	4							
09	1380 N	1332	-0-	-48	-0-	17	1	1279	3	N	33			119
						36	9							
-----														
FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700														
-----														
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	2	1	420	3	N	-0-			94
						1	4							
05	465 N	374	-0-	-91	-0-	2	1	370	3	N	-0-			94
						2	4							
06	450 N	7	-0-	-443	-0-	5	3	2	4	N	-0-			94
07	434 N	19	-0-	-415	-0-	2	4	17	9	N	15			109
*08	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	4			N	-0-			109
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			109

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WEBB, LOIS				WELL #: 3083	RRCID -> 156634	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9978	-	10290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	5	RRCID -> 158591	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9520	-	10609
04		660 N	465	-0-	-195	-0-	6 1	455 3	N	3			8	
							1 4	3 9						
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	19 1	628 3	N	-0-			8	
							2 4							
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	10 1	595 3	N	-0-			8	
							2 4							
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	8 1	580 3	N	-0-			8	
							2 4							
*08		651 N	629	-0-	-22	-0-	9 1	618 3	N	-0-			8	
							2 4							
*09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	10 1	740 3	N	-0-			8	
-----														
FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	6082	RRCID -> 159628	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9536	-	10676
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	13 1	1607 3	N	24			66	
							1 4	26 9						
05		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	19 1	1667 3	N	-0-			66	
							2 4							
06		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	20 1	1662 3	N	60			126	
							2 4	66 9						
07		1705 N	1566	-0-	-139	-0-	18 1	1546 3	N	-0-			126	
							2 4							
*08		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	20 1	1663 3	N	-0-			126	
							2 4							
*09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	19 1	1674 3	N	69			195	
							76 9							
-----														
WEBB, LOIS				WELL #:	8083	RRCID -> 160751	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9848	-	10540
04		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	183 1	3116 3	N	114			204	
							1 4	125 9						
05		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	288 1	3209 3	N	42	28 5		218	
							2 4	46 9						
06		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	302 1	3190 3	N	39			257	
							2 4	43 9						
07		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	296 1	3287 3	N	37			294	
							2 4	41 9						
*08		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	299 1	3355 3	N	87	186 1	20 5	175	
							2 4	96 9						
*09		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	294 1	3490 3	N	1			176	
							1 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CHAMBERS, F. M.		WELL #:		6065	RRCID ->	164424	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10298	- 10350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	6 1	687 3	N	7			89
							1 4	8 9					
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	9 1	734 3	N	15			104
							2 4	17 9					
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	9 1	702 3	N	42			146
							2 4	46 9					
07		713 N	710	-0-	-3	-0-	9 1	699 3	N	-0-			146
							2 4						
*08		775 N	734	-0-	-41	-0-	10 1	722 3	N	-0-			146
							2 4						
09		750 N	689	-0-	-61	-0-	9 1	667 3	N	12			158
							13 9						

FLOWERS TRUST		WELL #:		608	RRCID ->	164724	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9764	- 10230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	6 1	925 3	N	12			66
							1 4	13 9					
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	14 1	1087 3	N	-0-			66
							2 4						
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	16 1	1129 3	N	26			92
							2 4	29 9					
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	13 1	1047 3	N	12			104
							2 4	13 9					
*08		1116 N	1075	-0-	-41	-0-	17 1	1056 3	N	-0-			104
							2 4						
09		1170 N	1049	-0-	-121	-0-	18 1	1009 3	N	20			124
							22 9						

MOORE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	164873	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10323	- 10632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9856	- 10660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		870 N	284	-0-	-586	-0-	8 1	272 3	N	3			82
							1 4	3 9					
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	15 1	1016 3	N	113			195
							2 4	124 9					
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	17 1	1303 3	N	22	185 1		32
							2 4	24 9					
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	15 1	1424 3	N	-0-			32
							2 4						
*08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	16 1	1556 3	N	55			87
							2 4	61 9					
*09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	13 1	1385 3	N	-0-			87

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MOORE, W. H.		WELL #:		6064	RRCID ->	166556	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	10010 - 10510		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	310	-0-	-80	-0-	4	1	305	3	N	-0-			198
						1	4							
05	403 N	322	-0-	-81	-0-	7	1	313	3	N	-0-			198
						2	4							
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	289	3	N	41			239
						2	4	45	9					
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	5	1	294	3	N	-0-			239
						2	4							
*08	310 N	283	-0-	-27	-0-	5	1	265	3	N	10			249
						2	4	11	9					
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	5	1	266	3	N	-0-	197 1	2 5	50
FLOWERS-LISTON		WELL #:		5062	RRCID ->	168849	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10534 - 10763		
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	80	3	3	9	N	3			163
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			163
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			163
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	94	3	89	9	N	81			244
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			244
09	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-			244
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		9082	RRCID ->	170707	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9968 - 10624		
04	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	20	1	1304	3	N	-0-			213
						1	4							
05	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	27	1	1365	3	N	-0-	8 5		205
						2	4							
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	38	1	1867	3	N	20			225
						2	4	22	9					
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	29	1	1644	3	N	-0-			225
						2	4							
*08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	35	1	1705	3	N	28	181 1		72
						2	4	31	9					
09	1920 N	1486	-0-	-434	-0-	33	1	1453	3	N	-0-			72
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		503	RRCID ->	171131	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10049 - 10538		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VOLLMERT, J.C.		WELL #:		502	RRCID ->	171855	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10710 - 10735		
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	8	1	801	3	N	12			106
						1	4	13	9					
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	14	1	838	3	N	10			116
						2	4	11	9					
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	18	1	799	3	N	12			128
						2	4	13	9					
07	837 N	625	-0-	-212	-0-	10	1	610	3	N	3			131
						2	4	3	9					
*08	868 N	829	-0-	-39	-0-	14	1	804	3	N	8			139
						2	4	9	9					
09	840 N	826	-0-	-14	-0-	14	1	800	3	N	11			150
						12	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	2204 3		N	-0-			99
05		2480 N	1630	-0-	-850	-0-	-0-	1630 3		N	-0-			99
06		2010 N	1126	-0-	-884	-0-	-0-	1018 3	108 9	N	98			197
07		2263 N	547	-0-	-1716	-0-	-0-	547 3		N	-0-			197
08		1643 N	417	-0-	-1226	-0-	-0-	411 3	6 9	N	5			202
09		1140 N	389	-0-	-751	-0-	-0-	383 3	6 9	N	5	182 1		25

MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

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

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

04	90	N	38	-0-	-52	-0-	-0-	1 1	36 3	N	-0-			86
								1 4						
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	127 3	N	-0-			86
								2 4						
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	111 3	N	-0-			86
								2 4						
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	109 3	N	-0-			86
								2 4						
*08	124	N	102	-0-	-22	-0-	-0-	4 1	96 3	N	-0-	19 5		67
								2 4						
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	-0-	5 1	101 3	N	-0-			67

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

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

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	637 3	N	3			82
								1 4	3 9					
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	-0-	10 1	739 3	N	7			89
								2 4	8 9					
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	710 3	N	13			102
								2 4	14 9					
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	-0-	11 1	647 3	N	7			109
								2 4	8 9					
*08	744	N	718	-0-	-26	-0-	-0-	11 1	705 3	N	-0-			109
								2 4						
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	-0-	11 1	696 3	N	7			116
								8 9						



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1830 N	1777	-0-	-53	-0-	16	1 1713	3	3	N	43			218
						1	4 47	9	9					
05	1891 N	1715	-0-	-176	-0-	27	1 1668	3	3	N	16	180	1	54
						2	4 18	9	9					
06	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	25	1 1686	3	3	N	-0-			54
						2	4							
07	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	22	1 1764	3	3	N	-0-			54
						2	4							
*08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	28	1 1889	3	3	N	75			129
						2	4 83	9	9					
*09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	38	1 1894	3	3	N	-0-			129
EARP "A" WELL #: 1058 RRCID -> 176455 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160														
04	3000 N	19100	-0-	16100	16100	106	1 18992	3	3	N	-0-			114
						2	4							
05	3100 N	14019	-0-	10919	27019	1	1 13447	3	3	N	517	543	1	88
						2	4 569	9	9					
06	3000 N	1209	-0-	-1791	25228	1207	3 2	4	4	N	-0-			88
07	31927 X	6699	-0-	-25228	-0-	6378	3 321	9	9	N	292	184	1	196
*08	18414 X	14488	-0-	-3926	-0-	14039	3 2	4	4	N	406	368	1	234
						447	9							
09	17820 X	11268	-0-	-6552	-0-	11022	3 246	9	9	N	224	384	1	74
MENDOTA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 209053 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10410 - 10670														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509														
04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2519	3 44	9	9	N	40			87
05	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	2982	3 56	9	9	N	51			138
06	3000 N	3038	-0-	38	38	2983	3 55	9	9	N	50			188
07	2966 N	2928	-0-	-38	-0-	2887	3 41	9	9	N	37	180	1	45
*08	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	2909	3 106	9	9	N	96			141
*09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2845	3 50	9	9	N	45			186
WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474														
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	264	3 2	9	9	N	2			148
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	259	3 11	9	9	N	10			158
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	269	3 39	9	9	N	35			193
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	296	3 8	9	9	N	7			200
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			200
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	286	3 35	9	9	N	32			232

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
04	2100 N	1847	-0-	-253	-0-	12	1	1810	3	N	22		334
						1	4	24	9				
05	2015 N	1906	-0-	-109	-0-	168	1	1737	3	N	-0-		334
						1	4						
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	278	1	1961	3	N	-0-	42 5	292
						2	4						
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	264	1	1732	3	N	-0-		292
						2	4						
*08	1891 N	1490	-0-	-401	-0-	197	1	1269	3	N	20		312
						2	4	22	9				
*09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	273	1	2291	3	N	76	10 5	378
						84	9						
WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718													
04	1470 N	1101	-0-	-369	-0-	1101	2			N	-0-		114
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1541	2	56	9	N	51		165
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1678	2	30	9	N	27		192
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1847	2	18	9	N	16		208
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1711	2	43	9	N	39	20 5	227
09	1710 N	1603	-0-	-107	-0-	1581	2	22	9	N	20		247
WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035													
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-		141
05	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-		141
06	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-		141
07	682 N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-		141
*08	682 N	584	-0-	-98	-0-	584	3			N	-0-		141
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-		141
VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 10295 - 10649													
04	2310 N	2259	-0-	-51	-0-	20	1	2039	3	N	181	181 1	237
						1	4	199	9				
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	37	1	2118	3	N	262	181 1 18 5	300
						2	4	288	9				
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	37	1	2063	3	N	120	183 1	237
						2	4	132	9				
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	36	1	2143	3	N	144	215 5	166
						2	4	158	9				
*08	2449 N	2333	-0-	-116	-0-	36	1	2101	3	N	176	40 5	302
						2	4	194	9				
*09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	42	1	2143	3	N	94	172 1 32 5	192
						103	9						
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716													
04	2550 X	616	-0-	-1934	-0-	603	3	13	9	N	12		230
*05	1798 X	1731	-0-	-67	-0-	1688	3	43	9	N	39	37 5	232
*06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2743	3	174	9	N	158	181 1 112 5	97
*07	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2860	3	1	9	N	1	32 5	66
*08	3100 N	3829	-0-	729	729	3731	3	98	9	N	89		155
*09	3000 N	4357	-0-	1357	2086	4182	3	175	9	N	159	37 5	277

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2003	3	30	9	N	321
05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	111
06		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1997	3	28	9	N	136
07		2108 N	2024	-0-	-84	-0-	1968	3	56	9	N	187
*08		2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			N	187
09		2040 N	2035	-0-	-5	-0-	1995	3	40	9	N	47
-----												
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765												
04		1920 N	1848	-0-	-72	-0-	1848	3			N	151
05		1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3			N	151
06		1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1800	3			N	151
07		1922 N	1711	-0-	-211	-0-	1711	3			N	151
*08		1891 N	1707	-0-	-184	-0-	1705	3	2	9	N	133
09		1800 N	1593	-0-	-207	-0-	1593	3			N	133
-----												
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828												
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	109
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
-----												
WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 10147 - 10572												
04		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2764	3	4	9	N	15
05		3100 N	3199	-0-	99	-0-	3186	3	13	9	N	27
06		3000 N	3013	-0-	13	-0-	2888	3	125	9	N	141
07		3054 N	2942	-0-	-112	-0-	2809	3	133	9	N	161
*08		2914 X	2835	-0-	-79	-0-	2835	3			N	161
09		2820 X	2796	-0-	-24	-0-	2751	3	45	9	N	202
-----												
ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 10309 - 12700												
04		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5061	3	1	4	N	390
							108	9				
05		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5021	3	2	4	N	442
							57	9				
06		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5057	3	2	4	N	390
							339	9				
07		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4286	3	2	4	N	272
							53	9				
*08		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4359	3	2	4	N	333
							67	9				
*09		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4559	3	94	9	N	254

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5425	3	1	4	N	439	186	1	518
						483	9							
*05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4554	3	2	4	N	187	177	1	528
						206	9							
*06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2675	3	2	4	N	134	121	5	541
						147	9							
07	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5551	3	2	4	N	85	367	1	259
						94	9							
*08	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6020	3	2	4	N	17	101	5	175
						19	9							
*09	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	5736	3	325	9	N	295	189	1	281
-----														
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000														
04	10800 X	6488	-0-	-4312	-0-	184	1	6286	3	N	15			264
						1	4	17	9					
05	9951 X	8243	-0-	-1708	-0-	472	1	7397	3	N	338	179	1	423
						2	4	372	9					
06	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	544	1	7707	3	N	152	189	1	386
						2	4	167	9					
*07	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	476	1	7216	3	N	314	114	1	430
						2	4	345	9			156	5	
*08	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	483	1	7020	3	N	72	162	1	333
						2	4	79	9			7	5	
*09	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	527	1	6983	3	N	110	194	1	249
						121	9							
-----														
VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681														
04	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	537	1	6535	3	N	186	186	1	165
						1	4	205	9					
05	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	802	1	6052	3	N	373	185	1	353
						2	4	410	9					
06	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	814	1	6211	3	N	137	184	1	306
						2	4	151	9					
07	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	843	1	6190	3	N	261	186	1	361
						2	4	287	9			20	5	
*08	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	862	1	5803	3	N	162	187	1	294
						2	4	178	9			42	5	
*09	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	813	1	5815	3	N	113			407
						124	9							
-----														
ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526														
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	1	1	3658	3	N	106	191	1	71
						117	9							
05	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	2	1	3979	3	N	97			168
						107	9							
06	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	640	1	4084	3	N	142	189	1	121
						156	9							
07	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	639	1	4160	3	N	60			181
						66	9							
*08	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	636	1	3323	3	N	91	17	5	255
						100	9							
*09	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	617	1	4230	3	N	-0-	5	5	250

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*04		8700 X	8502	-0-	-198	-0-	8249	3	253	9	N	230	187	1	358
*05		8494 X	8412	-0-	-82	-0-	8410	3		2	N	2			360
*06		9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	8911	3	320	9	N	291	184	1	341
07		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	9155	3	233	9	N	212	184	1	228
*08		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8845	3	122	9	N	111	10	5	329
09		8430 X	7867	-0-	-563	-0-	7707	3	160	9	N	145	195	1	205
-----															
MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135															
04		4230 X	1977	-0-	-2253	-0-	1923	3	54	9	N	49			437
05		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7068	3	204	9	N	185	185	1	437
06		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	6956	3	366	9	N	333	184	1	344
07		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6745	3	48	9	N	44			388
*08		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6752	3	168	9	N	153	180	1	264
*09		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6745	3	194	9	N	176			440
-----															
ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779															
04		6960 X	5962	-0-	-998	-0-	5960	3	1	4	N	1	189	1	192
05		7192 X	6363	-0-	-829	-0-	6014	3	2	4	N	315	189	1	286
06		6300 X	5509	-0-	-791	-0-	5229	3	2	4	N	253	18	5	521
07		6479 X	6093	-0-	-386	-0-	5914	3	2	4	N	161	183	1	499
*08		6479 X	5653	-0-	-826	-0-	5586	3	2	4	N	59	187	1	371
09		6150 X	5924	-0-	-226	-0-	5805	3	119	9	N	108	195	1	284
-----															
EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890															
04		14280 X	11499	-0-	-2781	-0-	540	1	10958	3	N	-0-			7
05		14756 X	10610	-0-	-4146	-0-	560	1	9887	3	N	146			153
06		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	538	1	9211	3	N	600	242	5	511
07		10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	668	1	9198	3	N	121	182	1	425
*08		10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	698	1	9398	3	N	378	337	1	190
*09		10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	776	1	9313	3	N	121	49	5	262
-----															
WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627															
04		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	8180	3	56	9	N	51			217
05		6572 X	5518	-0-	-1054	-0-	5490	3	28	9	N	25			242
06		7410 X	5497	-0-	-1913	-0-	5127	3	370	9	N	336			578
07		8618 X	5587	-0-	-3031	-0-	5474	3	113	9	N	103	182	1	499
08		8618 X	5493	-0-	-3125	-0-	5349	3	144	9	N	131	184	1	380
09		8250 X	4828	-0-	-3422	-0-	4804	3	24	9	N	22			402

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	540	1	8662	3	N	-0-	112	5		437
						1	4								
05	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	852	1	8971	3	N	81	192	1		326
						2	4	89	9						
06	10410 X	10227	-0-	-183	-0-	852	1	8768	3	N	550	183	1	29 5	664
						2	4	605	9						
07	10757 X	10045	-0-	-712	-0-	852	1	8772	3	N	381	365	1	240 5	440
						2	4	419	9						
*08	10757 X	9700	-0-	-1057	-0-	880	1	8661	3	N	143	184	1	8 5	391
						2	4	157	9						
09	10230 X	9513	-0-	-717	-0-	823	1	8408	3	N	256	188	1	106 5	353
						282	9								

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437															
04	5010 X	4856	-0-	-154	-0-	185	1	4570	3	N	91				207
						1	4	100	9						
05	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	308	1	4807	3	N	283	181	1		309
						2	4	311	9						
06	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	346	1	4729	3	N	145				454
						2	4	160	9						
07	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	336	1	4684	3	N	237	177	1	163 5	351
						2	4	261	9						
*08	5425 X	5085	-0-	-340	-0-	346	1	4656	3	N	74	178	1		247
						2	4	81	9						
09	5250 X	5244	-0-	-6	-0-	391	1	4678	3	N	159	180	1	55 5	171
						175	9								

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468															
04	12240 X	8214	-0-	-4026	-0-	1	1	8180	3	N	30				153
						33	9								
05	12648 X	11012	-0-	-1636	-0-	2	1	11010	3	N	-0-				153
						2	1	10541	3	N	-0-	12	5		141
06	12240 X	10543	-0-	-1697	-0-	2	1	10610	3	N	-0-	7	5		134
07	11749 X	10612	-0-	-1137	-0-	2	1	10524	3	N	9				143
08	11408 X	10536	-0-	-872	-0-	2	1								
						10	9								
09	10650 X	9905	-0-	-745	-0-	9883	3	22	9	N	20	13	5		150

CHAMBERS, F.M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116															
04	28170 X	23170	-0-	-5000	-0-	22813	2	1	4	N	324	189	1		417
						356	9								
05	28272 X	23326	-0-	-4946	-0-	22904	2	2	4	N	382	560	1	25 5	214
						420	9								
06	26370 X	22204	-0-	-4166	-0-	21943	2	2	4	N	235	190	1	2 5	257
						259	9								
07	25296 X	22448	-0-	-2848	-0-	22063	2	2	4	N	348	358	1		247
						383	9								
*08	24552 X	21684	-0-	-2868	-0-	21437	2	2	4	N	223	188	1		282
						245	9								
09	23160 X	20849	-0-	-2311	-0-	20501	2	348	9	N	316	193	1		405

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WATERFIELD 'A'		WELL #:		9H	RRCID ->	272239	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	9993	PERF.10345	- 15020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		13230 X	11464	-0-	-1766	-0-	11286	2	1 4	N	161	180 1	324
							177	9					
05		13113 X	12182	-0-	-931	-0-	11990	2	2 4	N	173	184 1	313
							190	9					
06		12240 X	11753	-0-	-487	-0-	11434	2	2 4	N	288	183 1	405
							317	9				13 5	
07		12431 X	12362	-0-	-69	-0-	11997	2	2 4	N	330	523 1	212
							363	9					
*08		12183 X	11894	-0-	-289	-0-	11635	2	2 4	N	234	185 1	190
							257	9				71 5	
09		11790 X	10700	-0-	-1090	-0-	10471	2	229 9	N	208		398

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		9	RRCID ->	275631	COMPL. DATE	11/21/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9154	- 10131	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
05		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 5		113
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113 5		-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2016 - P/A 05/12/2016

CHAMBERS,FRANK M ETAL 'A'		WELL #:		1228H	RRCID ->	276573	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	9977	PERF.10344	- 14473	
04		54600 X	39998	-0-	-14602	-0-	38034	3	2 4	N	1784	1789 1	147
							1962	9					
05		53134 X	39565	-0-	-13569	-0-	37433	3	2 4	N	1936	1877 1	206
							2130	9					
06		44220 X	37274	-0-	-6946	-0-	34564	3	2 4	N	2462	1662 1	613
							2708	9				393 5	
07		45694 X	35217	-0-	-10477	-0-	33523	3	2 4	N	1538	1992 1	139
							1692	9				20 5	
*08		43803 X	33513	-0-	-10290	-0-	31406	3	2 4	N	1914	1503 1	437
							2105	9				113 5	
09		39990 X	30992	-0-	-8998	-0-	29285	3	1707 9	N	1552	1701 1	244
												44 5	

MAHLER 106		WELL #:		7H	RRCID ->	276591	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9932	- 15220	
04		19089 X	19089	-0-	-0-	-0-	17854	2	2 4	N	1121	1109 1	150
							1233	9					
05		19996 X	19996	-0-	-0-	-0-	18189	2	2 4	N	1641	1494 1	297
							1805	9					
06		19200 X	18800	-0-	-400	-0-	17350	2	2 4	N	1316	1098 1	515
							1448	9					
07		19840 X	18873	-0-	-967	-0-	17500	2	2 4	N	1246	1307 1	454
							1371	9					
*08		19840 X	18630	-0-	-1210	-0-	17166	2	2 4	N	1329	1301 1	361
							1462	9				121 5	
09		19200 X	17625	-0-	-1575	-0-	16405	2	1220 9	N	1109	1077 1	393

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		70380 X	51891	-0-	-18489	-0-	49646	3	2	4	N	2039	1984	1	52	174
							2243	9								
05		67797 X	49422	-0-	-18375	-0-	47392	3	2	4	N	1844	1654	1		364
							2028	9								
06		51000 X	46738	-0-	-4262	-0-	44192	3	2	4	N	2313	1644	1	262	771
							2544	9								
07		52700 X	44721	-0-	-7979	-0-	42969	3	2	4	N	1591	2244	1		118
							1750	9								
*08		52700 X	42103	-0-	-10597	-0-	40507	3	2	4	N	1449	1230	1	87	250
							1594	9								
09		51000 X	35802	-0-	-15198	-0-	33852	3	1950	9	N	1773	1316	1	297	410
-----																
VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713																
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MAHLER 106 WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055																
04		185598 X	12517	-0-	-173081	-0-	12376	2	2	4	N	126				236
							139	9								
05		12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	11966	2	2	4	N	217	189	1		264
							239	9								
06		14640 X	11967	-0-	-2673	-0-	11529	2	2	4	N	396	360	1		300
							436	9								
07		13082 X	11761	-0-	-1321	-0-	11462	2	2	4	N	270	190	1		380
							297	9								
*08		13082 X	10417	-0-	-2665	-0-	10280	2	2	4	N	123	180	1	39	284
							135	9								
09		12510 X	8623	-0-	-3887	-0-	8516	2	107	9	N	97	187	1		194
-----																
MAHLER 106 WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304																
04		47940 X	12610	-0-	-35330	-0-	11759	2	851	9	N	774	765	1		60
05		49538 X	11788	-0-	-37750	-0-	10895	2	893	9	N	812	764	1		108
06		47940 X	9741	-0-	-38199	-0-	8965	2	776	9	N	705	735	1		78
07		16492 X	9249	-0-	-7243	-0-	8373	2	876	9	N	796	749	1		125
*08		14849 X	10744	-0-	-4105	-0-	10034	2	710	9	N	645	567	1	14	189
09		12600 X	9828	-0-	-2772	-0-	9309	2	519	9	N	472	542	1	36	83
-----																
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973																
*04		0 W	53408	-0-	53408	168389	51767	2	1641	9	N	1492	1278	1		284
*05		0 W	49186	-0-	49186	217575	47280	2	1906	9	N	1733	1827	1		190
06		0 W	42053	-0-	42053	259628	40440	2	1613	9	N	1466	1467	1		189
*07		0 W	39849	-0-	39849	299477	38154	2	1695	9	N	1541	1505	1		225
*08		336266 X	36789	-0-	-299477	-0-	35745	2	1044	9	N	949	940	1		234
09		102120 X	32974	-0-	-69146	-0-	32079	2	895	9	N	814	764	1		284



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0	84573	-0-	84573	276465	81133	2	2	4	N	3125	3142	1	539
						3438	9							
*05	351654 X	75189	-0-	-276465	-0-	72881	2	2	4	N	2096	2237	1	398
						2306	9							
06	84240 X	59956	-0-	-24284	-0-	58120	2	2	4	N	1667	1868	1	197
						1834	9							
07	87048 X	53323	-0-	-33725	-0-	51720	2	2	4	N	1455	1296	1	356
						1601	9							
*08	87048 X	48772	-0-	-38276	-0-	47073	2	2	4	N	1543	1665	1	234
						1697	9							
09	84240 X	42165	-0-	-42075	-0-	40810	2	1355	9	N	1232	1304	1	162
-----														
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155														
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026														
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			24
05	837 N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-			24
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			24
07	775 N	608	-0-	-167	-0-	608	2			N	-0-			24
08	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-			24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
-----														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333														
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982														
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2564	2	12	9	N	11	188	1	13
05	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	2904	2	129	9	N	117			130
06	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2776	2	66	9	N	60			190
07	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2800	3	81	9	N	74	186	1	78
08	3038 N	2837	-0-	-201	-0-	2695	3	142	9	N	129			207
09	2850 N	2708	-0-	-142	-0-	2654	3	54	9	N	49	191	1	65
-----														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620														
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	539	1	65	9	N	59	181	1	73
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	581	1	56	9	N	51	9	8	115
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	620	1	43	9	N	39	8	8	146
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	672	1	46	9	N	42			188
08	651 N	557	-0-	-94	-0-	510	1	47	9	N	43	8	8	223
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	562	1	54	9	N	49	179	1	13 8 80
-----														
FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	5	32
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
ISAACS 1		WELL #:		2	RRCID ->	161400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10012	-	10540
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1920 N	1828	-0-	-92	-0-	1789	3	39	9	N	35		174
05	2325 N	2122	-0-	-203	-0-	2098	3	24	9	N	22		196
06	1950 N	1826	-0-	-124	-0-	1793	3	33	9	N	30		226
07	1891 N	1889	-0-	-2	-0-	1860	3	29	9	N	26	186 1	66
08	2108 N	1559	-0-	-549	-0-	1541	3	18	9	N	16		82
*09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2090	3	28	9	N	25		107

ISAACS 1		WELL #:		3	RRCID ->	163288	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10004	-	10127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ISAACS 1		WELL #:		4	RRCID ->	165635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9963	-	10142
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ISAACS 1		WELL #:		1R	RRCID ->	166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10548	PERF. 9958	-	10086
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	386	3	3	9	N	3		125
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	N	2		127
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-		127
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-		127
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-		127
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	N	5		132

FLOWERS 61		WELL #:		8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9719	-	10782
04	1830 N	1814	-0-	-16	-0-	1796	3	18	9	N	16	1 8	135
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1884	3	20	9	N	18	1 8	152
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1851	3	15	9	N	14	1 8	165
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1869	3	22	9	N	20	1 8	184
08	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1861	3	10	9	N	9	1 8	192
09	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1787	3	19	9	N	17	178 1 3 8	28

FLOWERS 61		WELL #:		10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9640	-	10689
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2336	3	28	9	N	25		87
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2582	3	32	9	N	29	1 8	115
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2418	3	31	9	N	28	1 8	142
07	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2389	3	31	9	N	28		170
08	2604 N	2407	-0-	-197	-0-	2382	3	25	9	N	23	1 8	192
09	2460 N	2241	-0-	-219	-0-	2223	3	18	9	N	16	174 1 1 8	33

FLOWERS 61		WELL #:		9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF. 9692	-	10724
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1208	3	20	9	N	18	182 1	35
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1275	3	19	9	N	17		52
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1223	3	17	9	N	15		67
07	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1239	3	19	9	N	17		84
08	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1175	3	15	9	N	14	1 8	97
09	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1136	3	25	9	N	23		120

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
FLOWERS 61		WELL #:		11	RRCID ->	214523	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9650 - 10715
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2510	3	37 9	N	34	1 8	188
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2634	3	28 9	N	25	187 1	23
06	2670 N	2424	-0-	-246	-0-	2393	3	31 9	N	28	1 8	50
07	2635 N	2436	-0-	-199	-0-	2406	3	30 9	N	27	1 8	76
08	2666 N	2481	-0-	-185	-0-	2450	3	31 9	N	28	1 8	103
09	2430 N	2134	-0-	-296	-0-	2109	3	25 9	N	23	2 8	124
-----												
EARP "60"		WELL #:		2	RRCID ->	215722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10538 - 10820
04	1620 N	1401	-0-	-219	-0-	1395	3	6 9	N	5		159
05	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	1410	3	6 9	N	5		164
06	1500 N	1045	-0-	-455	-0-	1045	3		N	-0-		164
07	1457 N	918	-0-	-539	-0-	904	3	14 9	N	13		177
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		177
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	2	2 8	177
-----												
FLOWERS 84		WELL #:		8	RRCID ->	217246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9626 - 10602
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1420	3	24 9	N	22		196
05	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1577	3	28 9	N	25	2 8	219
06	1500 N	1463	-0-	-37	-0-	1443	3	20 9	N	18	177 1	60
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1528	3	17 9	N	15		75
08	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1503	3	23 9	N	21	1 8	95
09	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	1417	3	28 9	N	25	5 8	115
-----												
FLOWERS 61		WELL #:		12	RRCID ->	217247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9595 - 10818
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	660	1	2929 3	N	53		142
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	681	1	2982 3	N	62	4 8	200
06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	659	1	2909 3	N	52	180 1	68
07	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	682	1	2985 3	N	41		109
08	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	682	1	2971 3	N	48	4 8	153
*09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	418	1	2691 3	N	41	6 8	188
-----												
CAMPBELL 53		WELL #:		5	RRCID ->	217357	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10002 - 10509
04	2760 X	2551	-0-	-209	-0-	2544	3	7 9	N	6		319
05	2728 X	2666	-0-	-62	-0-	2643	3	23 9	N	21		340
06	2610 N	2502	-0-	-108	-0-	2485	3	17 9	N	15	182 1	173
07	2635 N	2513	-0-	-122	-0-	2488	3	25 9	N	23		196
08	2666 N	2538	-0-	-128	-0-	2514	3	24 9	N	22		218
09	2490 N	2338	-0-	-152	-0-	2316	3	22 9	N	20		238
-----												
ISAACS 207		WELL #:		7	RRCID ->	218930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9963 - 10793
04	1140 N	991	-0-	-149	-0-	991	3		N	-0-		170
05	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	1019	3		N	-0-		170
06	1050 N	915	-0-	-135	-0-	915	3		N	-0-		170
07	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875	3		N	-0-		170
08	1023 N	790	-0-	-233	-0-	790	3		N	-0-		170
09	930 N	764	-0-	-166	-0-	764	3		N	-0-		170



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.// 153429												
FLOWERS 61		WELL #: 14		RRCID -> 228020		COMPL. DATE 03/19/2007				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	478	1	2174	3	N	49	183	1	155
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	54	9	2101	3	N	59	10	8	204
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	65	9	2017	3	N	41	187	1	10 8 48
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	480	1	2040	3	N	41			89
08	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	45	9	2015	3	N	50	12	8	127
*09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	475	1	1947	3	N	49	16	8	160
						55	9							
						480	1							
						54	9							
-----														
CAMPBELL 53		WELL #: 7		RRCID -> 228142		COMPL. DATE 03/02/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810				
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	145	1	1278	3	N	13			97
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	14	9	1452	3	N	21	1	8	117
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	165	1	1410	3	N	14	1	8	130
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	23	9	1464	3	N	17			147
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	163	1	1404	3	N	20	2	8	165
*09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	15	9	1200	3	N	19	2	8	182
						172	1							
						19	9							
						167	1							
						22	9							
						146	1							
						21	9							
-----														
FLOWERS 61		WELL #: 15		RRCID -> 228330		COMPL. DATE 05/14/2007				TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703				
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	1568	1	1979	3	N	9	7	8	252
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	10	9	2326	3	N	23	13	8	262
06	3780 X	3537	-0-	-243	-0-	1705	1	1952	3	N	45	12	8	295
07	3906 X	3750	-0-	-156	-0-	25	9	2043	3	N	50	190	1	7 8 148
08	4061 X	3551	-0-	-510	-0-	1535	1	1953	3	N	43	6	8	185
09	3930 X	3383	-0-	-547	-0-	50	9	1699	3	N	62	25	8	222
						1652	1							
						55	9							
						1551	1							
						47	9							
						1616	1							
						68	9							
-----														
EARP 60		WELL #: 1		RRCID -> 228342		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756				
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1135	3	19	9	N	17	168	1	1 8 77
05	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1110	3	24	9	N	22			99
06	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1072	3	25	9	N	23	1	8	121
07	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1080	3	23	9	N	21	1	8	141
08	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1104	3	22	9	N	20	1	8	160
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1064	3	18	9	N	16	2	8	174
-----														
ISAACS 1		WELL #: 6		RRCID -> 228396		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468				
04	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1021	3	53	9	N	48	180	1	205
05	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1119	3	48	9	N	44			249
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1086	3	36	9	N	33			282
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1097	3	50	9	N	45			327
08	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	1086	3	39	9	N	35	175	1	187
09	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1041	3	35	9	N	32			219

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429													
CAMPBELL, 53		WELL #:		1	RRCID ->	228551	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10404 - 10660					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-				129	
05		775 N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-				129	
06		750 N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-				129	
07		775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-				129	
08		775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-				129	
09		720 N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-				129	
-----																	
EARP 60		WELL #:		7	RRCID ->	229417	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	10155 - 10798					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
-----																	
EARP 60		WELL #:		5	RRCID ->	230440	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10212 - 10820					
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	419	1	704	3	N	5				43	
							6	9									
05		1178 N	1102	-0-	-76	-0-	420	1	676	3	N	5	1	8		47	
							6	9									
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	414	1	705	3	N	11	1	8		57	
							12	9									
07		1178 N	1097	-0-	-81	-0-	434	1	656	3	N	6				63	
							7	9									
08		1116 N	872	-0-	-244	-0-	425	1	438	3	N	8	1	8		70	
							9	9									
09		1140 N	259	-0-	-881	-0-	134	1	122	3	N	3	53	1	2	8	18
							3	9									
-----																	
EARP 60		WELL #:		9	RRCID ->	233123	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	10382 - 11144					
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	510	1	1049	3	N	22				119	
							24	9									
05		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	611	1	1381	3	N	35	7	8		147	
							39	9									
06		1830 N	1687	-0-	-143	-0-	517	1	1156	3	N	13	7	8		153	
							14	9									
07		1643 N	936	-0-	-707	-0-	192	1	738	3	N	5				158	
							6	9									
08		2046 N	1394	-0-	-652	-0-	352	1	1018	3	N	22	3	8		177	
							24	9									
09		1680 N	1298	-0-	-382	-0-	363	1	867	3	N	62	4	8		235	
							68	9									
-----																	
FLOWERS 61		WELL #:		16	RRCID ->	233477	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9865 - 10650					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
EARP 60		WELL #:		4	RRCID ->	233990	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	10509 - 10866	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	6 8		48
EARP 60		WELL #:		6	RRCID ->	233991	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	10072 - 11211	
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	875	1	1800 3	N	56	180 1		58
						62	9						
05	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	819	1	1850 3	N	54	8 8		104
						59	9						
06	2850 X	2777	-0-	-73	-0-	841	1	1880 3	N	51	6 8		149
						56	9						
07	2945 X	2149	-0-	-796	-0-	437	1	1683 3	N	26			175
						29	9						
08	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	921	1	2661 3	N	96	183 1	7 8	81
						106	9						
*09	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	999	1	2385 3	N	72	6 8		147
						79	9						
FLOWERS 61		WELL #:		17	RRCID ->	233998	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9750 - 10858	
04	2400 N	2346	-0-	-54	-0-	624	1	1683 3	N	35			137
						39	9						
05	2480 N	2166	-0-	-314	-0-	675	1	1445 3	N	42	4 8		175
						46	9						
06	2340 N	2270	-0-	-70	-0-	651	1	1587 3	N	29	4 8		200
						32	9						
07	2418 N	2261	-0-	-157	-0-	581	1	1659 3	N	19			219
						21	9						
08	2170 N	1483	-0-	-687	-0-	1465	3	18 9	N	16	182 1	1 8	52
09	2280 N	1383	-0-	-897	-0-	1360	3	23 9	N	21	3 8		70
FLOWERS, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	235089	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	10051 - 10878	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
FLOWERS 61		WELL #:		22	RRCID ->	235350	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9699 - 10768	
04	1590 N	1559	-0-	-31	-0-	1544	3	15 9	N	14	178 1	1 8	39
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1637	3	31 9	N	28	1 8		66
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1565	3	19 9	N	17	1 8		82
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1631	3	21 9	N	19			101
08	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1605	3	20 9	N	18	2 8		117
*09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1635	3	20 9	N	18	1 8		134

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	634	1	1303	3	N	30		127
05	1860 N	1700	-0-	-160	-0-	517	1	1168	3	N	14	1 8	140
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	595	1	1331	3	N	22	2 8	160
07	2046 N	1684	-0-	-362	-0-	343	1	1322	3	N	17		177
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	671	1	1938	3	N	32		209
*09	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	768	1	1832	3	N	36		245
-----													
FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724													
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	538	1	2073	3	N	17	177 1	32
05	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	563	1	2192	3	N	33	8 8	57
06	2640 N	2372	-0-	-268	-0-	484	1	1873	3	N	14	4 8	67
07	2728 N	2539	-0-	-189	-0-	475	1	2047	3	N	15		82
08	2790 N	2685	-0-	-105	-0-	637	1	2023	3	N	23	7 8	98
*09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	508	1	1894	3	N	19	2 8	115
-----													
ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190													
04	3180 X	2555	-0-	-625	-0-	2487	3	68	9	N	62		234
05	3596 X	3328	-0-	-268	-0-	3221	3	107	9	N	97		331
06	3480 X	3123	-0-	-357	-0-	3029	3	94	9	N	85	181 1	235
07	3596 X	3188	-0-	-408	-0-	3103	3	85	9	N	77	180 1	132
08	3565 X	3203	-0-	-362	-0-	3112	3	91	9	N	83		215
09	3210 X	3055	-0-	-155	-0-	2974	3	81	9	N	74	180 1	109
-----													
CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888													
04	6600 X	5971	-0-	-629	-0-	602	1	5299	3	N	64		114
05	6603 X	6089	-0-	-514	-0-	611	1	5390	3	N	80	7 8	187
06	6390 X	5697	-0-	-693	-0-	583	1	5047	3	N	61	186 1	55
07	6293 X	5688	-0-	-605	-0-	593	1	5038	3	N	52		107
08	6293 X	5570	-0-	-723	-0-	584	1	4922	3	N	58	8 8	157
09	5970 X	5512	-0-	-458	-0-	592	1	4866	3	N	49	9 8	197



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4320 X	4086	-0-	-234	-0-	571 1	3435 3	N	73			197
							80 9						
05		4774 X	4069	-0-	-705	-0-	571 1	3398 3	N	91	181 1	7 8	100
							100 9						
06		4620 X	3964	-0-	-656	-0-	525 1	3366 3	N	66	6 8		160
							73 9						
07		4774 X	4281	-0-	-493	-0-	598 1	3622 3	N	55			215
							61 9						
08		4495 X	4283	-0-	-212	-0-	597 1	3610 3	N	69	188 1	8 8	88
							76 9						
*09		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	689 1	3394 3	N	69	9 8		148
							76 9						
FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726													
04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1970 3	33 9	N	30			113
05		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2039 3	42 9	N	38	2 8		149
06		2040 N	1976	-0-	-64	-0-	1944 3	32 9	N	29	1 8		177
07		2077 N	2004	-0-	-73	-0-	1979 3	25 9	N	23			200
08		2077 N	1960	-0-	-117	-0-	1928 3	32 9	N	29	2 8		227
09		1980 N	1910	-0-	-70	-0-	1879 3	31 9	N	28	184 1	3 8	68
FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512													
04		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5628 3	50 9	N	45			117
05		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5780 3	47 9	N	43	3 8		157
06		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5466 3	44 9	N	40	3 8		194
07		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5748 3	43 9	N	39	180 1		53
08		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5750 3	48 9	N	44	3 8		94
*09		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5454 3	45 9	N	41	3 8		132
CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772													
04		3240 X	3147	-0-	-93	-0-	3080 3	67 9	N	61	183 1		43
05		3348 X	2842	-0-	-506	-0-	2792 3	50 9	N	45	3 8		85
06		3180 X	3052	-0-	-128	-0-	2996 3	56 9	N	51	4 8		132
07		3286 X	3211	-0-	-75	-0-	3169 3	42 9	N	38	1 8		169
08		3286 X	3231	-0-	-55	-0-	3180 3	51 9	N	46	1 8		214
09		3150 X	3115	-0-	-35	-0-	3064 3	51 9	N	46	184 1	12 8	64
EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712													
04		8550 X	7724	-0-	-826	-0-	7583 3	141 9	N	128			258
05		8184 X	7580	-0-	-604	-0-	7423 3	157 9	N	143	185 1	3 8	213
06		7920 X	7503	-0-	-417	-0-	7365 3	138 9	N	125	183 1	3 8	152
07		8060 X	7512	-0-	-548	-0-	7394 3	118 9	N	107	191 1		68
08		8060 X	7535	-0-	-525	-0-	7369 3	166 9	N	151	4 8		215
09		7710 X	7197	-0-	-513	-0-	7069 3	128 9	N	116	191 1	5 8	135

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID -> 245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10900	- 12954		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5820 X	5522	-0-	-298	-0-	553 1	4870 3	N		90			157
							99 9							
05		5921 X	5893	-0-	-28	-0-	589 1	5197 3	N		97	185 1	7 8	62
							107 9							
06		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	574 1	4961 3	N		85	7 8		140
							94 9							
07		5797 X	5774	-0-	-23	-0-	599 1	5094 3	N		74			214
							81 9							
08		5890 X	5871	-0-	-19	-0-	613 1	5168 3	N		82	182 1	8 8	106
							90 9							
09		5700 X	5459	-0-	-241	-0-	583 1	4793 3	N		75	9 8		172
							83 9							
-----														
CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID -> 245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10698	- 12446		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
ISAACS		WELL #:		2207	RRCID -> 245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9956	- 10260		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			106
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			106
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			106
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			106
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		82	173 1		15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
-----														
FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID -> 251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9655	- 10852		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
FLOWERS 84		WELL #:		11H	RRCID -> 251724	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10190	- 14008		
04		12270 X	10860	-0-	-1410	-0-	448 1	10188 3	N		204	184 1	2 8	200
							224 9							
05		11811 X	8983	-0-	-2828	-0-	479 1	8266 3	N		216	180 1	6 8	230
							238 9							
06		11430 X	10351	-0-	-1079	-0-	443 1	9688 3	N		200	181 1	7 8	242
							220 9							
07		11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	473 1	11018 3	N		203	179 1	4 8	262
							223 9							
08		11222 X	11099	-0-	-123	-0-	530 1	10304 3	N		241	180 1	4 8	319
							265 9							
09		10860 X	9404	-0-	-1456	-0-	570 1	8619 3	N		195	359 1	15 8	140
							215 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		2880 X	2728	-0-	-152	-0-	2698	3	30	9	N	27		67
05		3007 X	2829	-0-	-178	-0-	2803	3	26	9	N	24	2 8	89
06		2910 X	2702	-0-	-208	-0-	2677	3	25	9	N	23	2 8	110
07		3007 X	2805	-0-	-202	-0-	2777	3	28	9	N	25	1 8	134
08		2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2744	3	25	9	N	23	2 8	155
*09		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2731	3	31	9	N	28	4 8	179

  

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478														
04		4560 X	4421	-0-	-139	-0-	834	1	3498	3	N	81	182 1	114
							89	9						
05		4588 X	4456	-0-	-132	-0-	839	1	3545	3	N	65	7 8	172
							72	9						
06		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	830	1	3687	3	N	60	186 1 6 8	40
							66	9						
07		4557 X	4464	-0-	-93	-0-	860	1	3523	3	N	74		114
							81	9						
08		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	869	1	3658	3	N	76	8 8	182
							84	9						
*09		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	1007	1	3539	3	N	68	179 1 9 8	62
							75	9						

  

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745														
04		13410 X	12213	-0-	-1197	-0-	12080	3	133	9	N	121	187 1	136
05		13671 X	12577	-0-	-1094	-0-	12453	3	124	9	N	113		249
06		13230 X	10973	-0-	-2257	-0-	10872	3	101	9	N	92	187 1 3 8	151
07		13113 X	11518	-0-	-1595	-0-	11426	3	92	9	N	84		235
08		12710 X	12183	-0-	-527	-0-	12083	3	100	9	N	91	186 1 1 8	139
09		12210 X	11337	-0-	-873	-0-	11232	3	105	9	N	95	1 8	233

  

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800														
04		8250 X	8111	-0-	-139	-0-	1311	1	6539	3	N	237	184 1	195
							261	9						
05		8525 X	8204	-0-	-321	-0-	1353	1	6577	3	N	249	183 1 22 8	239
							274	9						
06		8250 X	7650	-0-	-600	-0-	1153	1	6245	3	N	229	183 1 18 8	267
							252	9						
07		8463 X	7886	-0-	-577	-0-	1272	1	6361	3	N	230	357 1	140
							253	9						
08		8463 X	7923	-0-	-540	-0-	1009	1	6620	3	N	267	184 1 24 8	199
							294	9						
09		8100 X	7211	-0-	-889	-0-	900	1	6037	3	N	249	358 1 25 8	65
							274	9						

  

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247														
04		31920 X	26412	-0-	-5508	-0-	886	1	25149	3	N	343	366 1	257
							377	9						
05		31000 X	26868	-0-	-4132	-0-	930	1	25567	3	N	337	367 1	227
							371	9						
06		27570 X	24958	-0-	-2612	-0-	900	1	23722	3	N	305	179 1	353
							336	9						
07		28179 X	23441	-0-	-4738	-0-	804	1	22293	3	N	313	364 1	302
							344	9						
08		28148 X	23802	-0-	-4346	-0-	901	1	22584	3	N	288	184 1	406
							317	9						
09		26400 X	21631	-0-	-4769	-0-	849	1	20484	3	N	271	368 1	309
							298	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
EARP "58"				WELL #: 2	RRCID -> 219106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9603	- 10760	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	2370 X	2078	-0-	-292	-0-	856 1	1202 3	N	18			157
05	2573 X	1932	-0-	-641	-0-	887 1	1021 3	N	22	4 8		175
06	2490 X	1833	-0-	-657	-0-	870 1	932 3	N	28	4 8		199
07	2573 X	1618	-0-	-955	-0-	673 1	925 3	N	18	3 8		214
08	2449 X	1053	-0-	-1396	-0-	298 1	740 3	N	14	1 8		227
09	2070 X	1076	-0-	-994	-0-	330 1	717 3	N	26	4 8		249
-----												
EARP "59"				WELL #: 3	RRCID -> 220052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000		PERF.10218	- 10795	
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	127 2	20 9	N	18			142
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	114 2	24 9	N	22			164
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	124 2	22 9	N	20			184
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	135 2	20 9	N	18			202
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	131 2	26 9	N	24			226
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	120 2	14 9	N	13			239
-----												
DILLMAN				WELL #: 6055	RRCID -> 220063	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 11610		PERF. 9808	- 10878		
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1072 3	30 9	N	27			339
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1092 3	4 9	N	4	176 1		167
06	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1047 3	20 9	N	18			185
07	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1086 3	30 9	N	27	180 1		32
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1090 3	34 9	N	31			63
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1031 3	21 9	N	19			82
-----												
EARP "58"				WELL #: 3	RRCID -> 220604	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9634	- 10790		
04	1830 N	1737	-0-	-93	-0-	736 1	938 3	N	57			179
05	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	783 1	929 3	N	40	5 8		214
06	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	780 1	1002 3	N	42	185 1	6 8	65
07	1798 N	1325	-0-	-473	-0-	596 1	704 3	N	23	1 8		87
08	1767 N	1216	-0-	-551	-0-	281 1	907 3	N	25	2 8		110
09	1830 N	1137	-0-	-693	-0-	300 1	809 3	N	25	3 8		132
-----												
WEBB 194				WELL #: 5	RRCID -> 222939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11500		PERF.10056	- 10594	
*10	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1617 2	11 9	N	10			143
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1557 2	18 9	N	16			159
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1494 2	20 9	N	18			177
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1403 2	24 9	N	22			199
02	1537 N	1364	-0-	-173	-0-	1345 2	19 9	N	17			216
03	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1437 2	14 9	N	13			229
04	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1339 2	22 9	N	20			249
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1426 2	35 9	N	32			281
06	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1390 2	13 9	N	12			293
07	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1369 2	1 9	N	1	180 1		114
08	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1392 2	13 9	N	12			126
09	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	1363 2	14 9	N	13			139

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
EARP "59"		WELL #:		4	RRCID ->	224303	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9661	-	10803	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1710	N	1478	-0-	-232	-0-	1446	2	32	9	N	29	2	8	197
05	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	1459	2	35	9	N	32	4	8	225
06	1830	N	1395	-0-	-435	-0-	1369	2	26	9	N	24	4	8	245
07	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1471	2	43	9	N	39	2	8	282
08	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	1389	2	18	9	N	16	179	1	118
09	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1267	2	41	9	N	37	7	8	148
-----															
EARP 59		WELL #:		5	RRCID ->	227016	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9955	-	10665	
04	3750	X	3323	-0-	-427	-0-	1590	1	1720	2	N	12			237
								13							
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	1687	1	1779	2	N	78	181	1	122
								86							
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1570	1	1737	2	N	47	10	8	159
								52							
07	3441	X	3432	-0-	-9	-0-	1705	1	1679	2	N	44	1	8	202
								48							
08	3565	X	3320	-0-	-245	-0-	1705	1	1579	2	N	33	1	8	234
								36							
09	3450	X	3046	-0-	-404	-0-	1595	1	1417	2	N	31	186	1	68
								34							
-----															
EARP 58		WELL #:		4	RRCID ->	227945	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9594	-	10784	
04	4080	X	3954	-0-	-126	-0-	1650	1	2269	2	N	32			216
								35							
05	4216	X	4095	-0-	-121	-0-	1705	1	2347	2	N	39	9	8	246
								43							
06	4080	X	3949	-0-	-131	-0-	1650	1	2262	2	N	34	181	1	90
								37							
07	4216	X	3720	-0-	-496	-0-	1458	1	2227	2	N	32			122
								35							
08	4123	X	4063	-0-	-60	-0-	1705	1	2310	2	N	44	2	8	164
								48							
09	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	1623	1	2116	2	N	38	5	8	197
								42							
-----															
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		7	RRCID ->	231005	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10109	-	10866	
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1283	3	12	9	N	11	2	8	249
05	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1331	3	28	9	N	25	5	8	269
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1276	3	18	9	N	16	4	8	281
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1322	3	20	9	N	18	3	8	296
*08	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1315	3	8	9	N	7	2	8	301
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1348	3	12	9	N	11	11	8	301
-----															
KAUFMAN 81		WELL #:		9	RRCID ->	232593	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10016	-	10671	
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			20
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			20
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			20
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			20
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			20
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-			20

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438		WELL #: 8062		RRCID ->	232635	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10008	- 10878
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	795 X	795	-0-	-0-	-0-	353 2	418 3	N	22	183 1	2 8	31	
05	1271 X	608	-0-	-663	-0-	24 9	591 2	N	15	6 8		40	
06	1230 X	460	-0-	-770	-0-	445 3	17 9	N	14	2 8		52	
07	1271 X	421	-0-	-850	-0-	414 2	7 9	N	6	1 8		57	
08	863 X	863	-0-	-0-	-0-	395 2	443 3	N	23	2 8		78	
09	810 X	625	-0-	-185	-0-	25 9	601 2	N	22	2 8		98	
-----													
FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 9		RRCID ->	233465	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10138	- 10770		
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	630 1	2792 3	N	31	2 8		125	
05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	34 9	641 1	N	33	4 8		154	
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	36 9	588 1	N	22	5 8		171	
07	3565 X	3259	-0-	-306	-0-	24 9	651 1	N	14	2 8		183	
08	3565 X	3124	-0-	-441	-0-	15 9	651 1	N	10	2 8		191	
09	3450 X	3195	-0-	-255	-0-	11 9	630 1	N	39	7 8		223	
-----													
EARP 58		WELL #: 5H		RRCID ->	234545	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10632	PERF.11194	- 12602		
04	3960 X	3928	-0-	-32	-0-	1579 1	2313 3	N	33	183 1		82	
05	4340 X	4190	-0-	-150	-0-	36 9	1678 1	N	53	11 8		124	
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	58 9	1602 1	N	52	11 8		165	
07	4340 X	3312	-0-	-1028	-0-	57 9	1414 1	N	34			199	
08	4340 X	3823	-0-	-517	-0-	37 9	1675 1	N	49	9 8		239	
09	4230 X	3921	-0-	-309	-0-	54 9	1645 1	N	47	186 1	15 8	85	
-----													
MOORE, W. H.		WELL #: 8		RRCID ->	234841	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9530	- 10698		
04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	1623 1	1244 2	N	26	3 8		162	
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	616 3	29 9	N	30	7 8		185	
06	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	1696 1	875 2	N	71	6 8		250	
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	616 3	33 9	N	50	177 1	2 8	121	
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	1597 1	1076 2	N	74	3 8		192	
*09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	599 3	78 9	N	69	179 1	13 8	69	
-----													
JAMESON 57		WELL #: 2		RRCID ->	241466	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11505	PERF. 9503	- 10642		
04	780 N	751	-0-	-29	-0-	1639 1	754 2	N	18			197	
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	827 3	55 9	N	11	1 8		207	
06	780 N	744	-0-	-36	-0-	1705 1	675 2	N	19	1 8		225	
07	775 N	727	-0-	-48	-0-	892 3	81 9	N	19			244	
08	775 N	694	-0-	-81	-0-	1604 1	648 2	N	6	186 1	1 8	63	
09	750 N	628	-0-	-122	-0-	739 3	76 9	N	11	1 8		73	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
JAMESON 57		WELL #: 4H		RRCID -> 251480		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLOWERS 84		WELL #: 12H		RRCID -> 252764		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399			
04	9930 X	9371	-0-	-559	-0-	11 2	9240 3	N	109	176 1	140
						120 9					
05	10106 X	9770	-0-	-336	-0-	6 2	9666 3	N	89		229
						98 9					
06	9780 X	9568	-0-	-212	-0-	40 2	9428 3	N	91	185 1	132
						100 9				3 8	
07	10106 X	9935	-0-	-171	-0-	49 2	9789 3	N	88		220
						97 9					
08	9920 X	9635	-0-	-285	-0-	169 2	9369 3	N	88	184 1	123
						97 9				1 8	
09	9570 X	9329	-0-	-241	-0-	9238 3	91 9	N	83	130 1	73
										3 8	

FLOWERS TRUST 'A'		WELL #: 12H		RRCID -> 252891		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990			
04	5130 X	4021	-0-	-1109	-0-	1650 1	1202 2	N	58	14 8	203
						1105 3					
05	5301 X	4205	-0-	-1096	-0-	1705 1	1103 2	N	62	24 8	241
						1329 3					
06	5130 X	4223	-0-	-907	-0-	1650 1	378 2	N	44	184 1	79
						2147 3					
07	5301 X	4299	-0-	-1002	-0-	1577 1	1586 2	N	50	10 8	119
						1081 3					
08	4216 X	3758	-0-	-458	-0-	1705 1	954 2	N	58	12 8	165
						1035 3					
09	4230 X	3878	-0-	-352	-0-	1650 1	875 2	N	86	41 8	210
						1258 3					

ISAACS 207		WELL #: 8H		RRCID -> 265416		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920			
04	18720 X	16520	-0-	-2200	-0-	16093 3	427 9	N	388	368 1	329
05	18848 X	17057	-0-	-1791	-0-	16593 3	464 9	N	422	556 1	195
06	17580 X	15968	-0-	-1612	-0-	15626 3	342 9	N	311	185 1	321
07	17980 X	16498	-0-	-1482	-0-	15978 3	520 9	N	473	550 1	244
08	17577 X	16082	-0-	-1495	-0-	15695 3	387 9	N	352	368 1	228
09	16530 X	15163	-0-	-1367	-0-	14796 3	367 9	N	334	370 1	192

DILLMAN 55		WELL #: 1H		RRCID -> 267150		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409			
04	7530 X	7315	-0-	-215	-0-	7248 3	67 9	N	61		270
05	7874 X	5828	-0-	-2046	-0-	5781 3	47 9	N	43		313
06	7620 X	6383	-0-	-1237	-0-	6325 3	58 9	N	53		366
07	7874 X	6692	-0-	-1182	-0-	6652 3	40 9	N	36		402
08	7874 X	7397	-0-	-477	-0-	7329 3	68 9	N	62	187 1	277
09	7320 X	6832	-0-	-488	-0-	6762 3	70 9	N	64		341

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131								
COFFEE 1			WELL #: 5	RRCID -> 229570	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 11460	PERF. 9632	- 10864			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		77
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		77
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		77
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		77
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		77
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		77
-----											
COFFEE 1			WELL #: 2	RRCID -> 230977	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10442	- 11170			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
-----											
COFFEE 12			WELL #: 4	RRCID -> 233456	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9518	- 11218			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		164
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		164
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		164
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		164
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		164
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		164
-----											
COFFEE 1			WELL #: 7	RRCID -> 234217	COMPL. DATE 04/04/2007	TOTAL DEPTH 11690	PERF. 9832	- 11206			
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		38
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		38
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		38
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		38
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		38
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		38
-----											
JONES ENERGY, LLC			441132								
MENDOTA RANCH			WELL #: 230H	RRCID -> 242356	COMPL. DATE 05/28/2008	TOTAL DEPTH 10702	PERF.11233	- 13699			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		182
-----											
VOLLMERT TRUST			WELL #: 3031H	RRCID -> 246765	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF.11007	- 13945			
04	3000	N	3207	-0-	207	207	3133 2	74 9	N	67	791
05	1723	N	1516	-0-	-207	-0-	69 1	1400 2	N	43	654
							47 9				
06	1020	X	343	-0-	-677	-0-	16 1	327 2	N	-0-	654
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	135 1	2534 2	N	43	697
							47 9				
*08	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	108 1	2116 2	N	-0-	697
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	697



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
VOLLMERT TRUST SL		WELL #:		4031H	RRCID ->	246766	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	11160 - 15088	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4260 X	4007	-0-	-253	-0-	197	1	3753	2	N	52		680
						57	9						
05	4402 X	2489	-0-	-1913	-0-	123	1	2336	2	N	27		707
						30	9						
06	3990 X	3838	-0-	-152	-0-	190	1	3606	2	N	38	192 1	553
						42	9						
07	3906 X	3254	-0-	-652	-0-	162	1	3070	2	N	20		573
						22	9						
*08	4154 X	4039	-0-	-115	-0-	197	1	3739	2	N	94		667
						103	9						
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT		667
-----													
MENDOTA RANCH		WELL #:		3030H	RRCID ->	247862	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10953 - 13391	
04	5520 X	5097	-0-	-423	-0-	5094	2	3	9	N	3		1366
						4720	2	98	9	N	89	179 1	1276
05	5208 X	4818	-0-	-390	-0-								
06	5190 X	5099	-0-	-91	-0-	177	1	4861	2	N	55		1331
						61	9						
07	5363 X	5122	-0-	-241	-0-	162	1	4908	2	N	47		1378
						52	9						
*08	5270 X	4853	-0-	-417	-0-	174	1	4638	2	N	37	183 1	1232
						41	9						
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT		1232
-----													
VOLLMERT TRUST		WELL #:		2031H	RRCID ->	251461	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	9600 - 13897	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
-----													
MENDOTA RANCH SL		WELL #:		430H	RRCID ->	252376	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10823	PERF.	11147 - 13764	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		259
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		259
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		259
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		259
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		259
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		259
-----													
MENDOTA RANCH 38		WELL #:		1H	RRCID ->	265131	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9964	PERF.	10490 - 14764	
04	2820 X	659	-0-	-2161	-0-	82	1	537	2	N	36	182 1	377
						40	9						
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-		377
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-		377
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-		377
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		377
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		377

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
 VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	12342	2	162	9	N	147				1799
05	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	530	1	10627	2	N	97	186	1		1710
06	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	107	9	524	1	N	112				1822
07	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	123	9	500	1	N	22				1844
*08	12927 X	10495	-0-	-2432	-0-	24	9	500	1	N	140	180	1		1804
09	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-	154	9			N	NO RPT				1804

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

04	15270 X	14482	-0-	-788	-0-	313	1	14169	2	N	-0-	185	1		624
05	15779 X	15504	-0-	-275	-0-	343	1	14997	2	N	149	185	1		588
06	15540 X	10853	-0-	-4687	-0-	164	9	3820	1	N	134				722
07	16182 X	1148	-0-	-15034	-0-	147	9	281	1	N	1	178	1		545
*08	16182 X	11306	-0-	-4876	-0-	1	9	11254	2	N	47				592
09	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT				592

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

04	T. A.	1602	-0-	1602	1602	34	1	1540	2	N	25				298
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1602	28	9			N	-0-				298
06	2582 X	980	-0-	-1602	-0-	308	1	648	2	N	22				320
07	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	24	9	1346	1	N	70				390
*08	1643 X	1396	-0-	-247	-0-	77	9	1396	2	N	-0-				390
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT				390

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
HARDIN 77				WELL #:	4	RRCID ->	236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10078	- 11344		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	450 N	371	-0-	-79	-0-		349	2	22	9	N	20			175
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-		322	2	36	9	N	33			208
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-		463	2	120	9	N	109			317
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-		786	2	72	9	N	65	195	1	187
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-		631	2	160	9	N	145			332
*09	769 N	769	-0-	-0-	-0-		738	2	31	9	N	28	190	1	170
-----															
HARDIN 77				WELL #:	2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10994	- 15283		
04	12990 X	8029	-0-	-4961	-0-		7885	2	144	9	N	131	193	1	294
05	13423 X	7168	-0-	-6255	-0-		6901	2	267	9	N	243	194	1	343
06	17100 X	6421	-0-	-10679	-0-		6261	2	160	9	N	145	187	1	301
07	14198 X	7735	-0-	-6463	-0-		7408	2	327	9	N	297	189	1	409
08	10912 X	3528	-0-	-7384	-0-		3528	2			N	-0-	185	1	224
*09	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-		9937	2	164	9	N	149	188	1	185
-----															
HARDIN 77				WELL #:	1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408	- 15707		
04	6330 X	1856	-0-	-4474	-0-		1727	2	129	9	N	117			358
05	4991 X	3150	-0-	-1841	-0-		3130	2	20	9	N	18	191	1	185
06	2880 X	2121	-0-	-759	-0-		2056	2	65	9	N	59			244
07	2976 X	1691	-0-	-1285	-0-		1621	2	70	9	N	64	189	1	119
08	2976 X	1292	-0-	-1684	-0-		1256	2	36	9	N	33			152
09	2880 X	992	-0-	-1888	-0-		923	2	69	9	N	63			215
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
ABRAHAM "40"				WELL #:	1	RRCID ->	199329	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.10791	- 11315		
04	900 N	870	-0-	-30	-0-		30	1	832	2	N	7			106
05	899 N	872	-0-	-27	-0-		31	1	838	2	N	3			109
06	870 N	868	-0-	-2	-0-		30	1	828	2	N	9			118
07	899 N	797	-0-	-102	-0-		31	1	760	2	N	5			123
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-		31	1	841	2	N	4			127
09	870 N	806	-0-	-64	-0-		30	1	767	2	N	8			135
-----															
MENDOTA "40"				WELL #:	1	RRCID ->	200405	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10315	- 11392		
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		30	1	1043	2	N	30			223
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		33	9	1058	2	N	25			248
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		28	9	993	2	N	34	189	1	93
07	1147 N	1053	-0-	-94	-0-		30	1	992	2	N	27			120
08	1116 N	1024	-0-	-92	-0-		31	1	973	2	N	20			140
09	1050 N	1032	-0-	-18	-0-		29	1	971	2	N	28			168
							22	9							
							30	1							
							31	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MENDOTA"40"		WELL #:			RRCID -> 202315	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	11574	PERF.10914	- 11246			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			08/05/2013								

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1921	RRCID -> 224696	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9995	- 10558	
04	2880	N	2681	-0-	-199	-0-	30 1	2607 2	N	40		387
							44 9					
05	2945	N	2762	-0-	-183	-0-	31 1	2680 2	N	46	195 1	238
							51 9					
06	2940	N	2654	-0-	-286	-0-	30 1	2607 2	N	15	185 1	68
							17 9					
07	2759	N	2575	-0-	-184	-0-	31 1	2494 2	N	45		113
							50 9					
08	2759	N	2194	-0-	-565	-0-	29 1	2133 2	N	29		142
							32 9					
*09	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	30 1	2879 2	N	46		188
							51 9					

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1931	RRCID -> 225241	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10060	- 10522	
04	4020	X	3544	-0-	-476	-0-	30 1	3462 2	N	47		275
							52 9					
05	4154	X	3854	-0-	-300	-0-	31 1	3759 2	N	58	192 1	141
							64 9					
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	30 1	3748 2	N	43		184
							47 9					
07	3875	X	3683	-0-	-192	-0-	31 1	3598 2	N	49		233
							54 9					
08	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	31 1	3629 2	N	44		277
							48 9					
09	3840	X	3705	-0-	-135	-0-	30 1	3639 2	N	33	190 1	120
							36 9					

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		31	RRCID -> 227885	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10392	- 10610	
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	30 1	1610 2	N	31		238
							34 9					
05	1674	N	1148	-0-	-526	-0-	23 1	1092 2	N	30	186 1	82
							33 9					
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		82
07	1736	N	712	-0-	-1024	-0-	12 1	699 2	N	1		83
							1 9					
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	31 1	2451 2	N	-0-		83
*09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	30 1	2229 2	N	24		107
							26 9					

FLOWERS TRUST		WELL #:		81	RRCID -> 228145	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10314	- 10579	
04	4110	X	3869	-0-	-241	-0-	30 1	3766 2	N	66		163
							73 9					
05	4247	X	3187	-0-	-1060	-0-	31 1	3137 2	N	17		180
							19 9					
06	4110	X	3916	-0-	-194	-0-	29 1	3835 2	N	47		227
							52 9					
07	4030	X	3902	-0-	-128	-0-	31 1	3838 2	N	30		257
							33 9					
08	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	31 1	3850 2	N	30		287
							33 9					
09	3930	X	3704	-0-	-226	-0-	30 1	3660 2	N	13		300
							14 9					



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1924		RRCID -> 234094	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10460	- 10842						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4920 X	4316	-0-	-604	-0-	29	1	4237	2	N	45			198
						50	9							
05	4743 X	4401	-0-	-342	-0-	28	1	4327	2	N	42			240
						46	9							
06	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	30	1	4666	2	N	40	194	1	86
						44	9							
07	4743 X	4457	-0-	-286	-0-	30	1	4386	2	N	37			123
						41	9							
08	4743 X	4621	-0-	-122	-0-	30	1	4546	2	N	41			164
						45	9							
09	4740 X	4631	-0-	-109	-0-	30	1	4551	2	N	45			209
						50	9							
-----														
LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #: 1923		RRCID -> 235260	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10014	- 10834						
04	630 N	610	-0-	-20	-0-	30	1	576	2	N	4			92
						4	9							
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	N	26			118
						29	9							
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	584	2	N	25			143
						28	9							
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	29	1	583	2	N	4			147
						4	9							
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	N	26			173
						29	9							
*09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	25			198
						28	9							
-----														
WEBB ET AL "P"		WELL #: 1901		RRCID -> 239450	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 10824	PERF. 9862	- 10620						
04	2520 N	2352	-0-	-168	-0-	30	1	2285	2	N	34			267
						37	9							
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	31	1	2383	2	N	33	193	1	107
						36	9							
06	2430 N	2389	-0-	-41	-0-	30	1	2319	2	N	36			143
						40	9							
07	2418 N	2384	-0-	-34	-0-	31	1	2314	2	N	35			178
						39	9							
08	2449 N	2349	-0-	-100	-0-	31	1	2283	2	N	32			210
						35	9							
09	2400 N	2340	-0-	-60	-0-	30	1	2268	2	N	38			248
						42	9							
-----														
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1925		RRCID -> 240873	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10514	- 10930						
04	4890 X	4484	-0-	-406	-0-	30	1	4380	2	N	67			247
						74	9							
05	5022 X	4664	-0-	-358	-0-	31	1	4561	2	N	65	194	1	118
						72	9							
06	4800 X	4572	-0-	-228	-0-	30	1	4485	2	N	52			170
						57	9							
07	4712 X	4599	-0-	-113	-0-	31	1	4504	2	N	58			228
						64	9							
08	4712 X	4553	-0-	-159	-0-	31	1	4467	2	N	50	193	1	85
						55	9							
09	4560 X	4402	-0-	-158	-0-	30	1	4309	2	N	57			142
						63	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #:		1891	RRCID ->	241156	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	10190 - 10440
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3120 X	2698	-0-	-422	-0-	30	1	2607	2	N	55	185
05	3224 X	2858	-0-	-366	-0-	61	9	2769	2	N	53	238
06	2970 X	2744	-0-	-226	-0-	58	9	2675	2	N	35	273
07	3069 X	2659	-0-	-410	-0-	30	1	2585	2	N	39	312
08	3007 X	2741	-0-	-266	-0-	39	9	2646	2	N	58	188 1
09	2760 X	2610	-0-	-150	-0-	31	1	2522	2	N	53	235
						64	9					
						30	1					
						58	9					
-----												
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1935H	RRCID ->	242166	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10474 - 11854
04	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	30	1	5529	2	N	73	362
05	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	80	9	5678	2	N	78	190 1
06	5970 X	5750	-0-	-220	-0-	31	1	5643	2	N	70	181 1
07	5890 X	5719	-0-	-171	-0-	86	9	5611	2	N	70	209
08	5890 X	5759	-0-	-131	-0-	30	1	5651	2	N	70	279
09	5760 X	5734	-0-	-26	-0-	77	9	5635	2	N	63	183 1
						30	1					159
						69	9					
-----												
WEBB ET AL "P"		WELL #:		1902	RRCID ->	243506	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 10646
04	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	30	1	1146	2	N	25	208
05	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	28	9	1187	2	N	25	233
06	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	31	1	1128	2	N	35	268
07	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	28	9	1181	2	N	19	287
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	30	1	1212	2	N	23	192 1
*09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	39	9	1215	2	N	24	142
						31	1					
						21	9					
						31	1					
						25	9					
						30	1					
						26	9					
-----												
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1892	RRCID ->	244274	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10246 - 10603
04	2550 N	2278	-0-	-272	-0-	30	1	2211	2	N	34	182 1
05	2449 N	2321	-0-	-128	-0-	37	9	2246	2	N	40	192
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	31	1	2214	2	N	38	230
07	2356 N	2267	-0-	-89	-0-	44	9	2199	2	N	34	264
08	2325 N	2279	-0-	-46	-0-	30	1	2212	2	N	33	297
09	2280 N	2137	-0-	-143	-0-	37	9	2068	2	N	35	180 1
						31	1					
						36	9					
						30	1					
						39	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	244495	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10028 - 10687		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1980 N	1776	-0-	-204	-0-	30	1	1713	2	N	30			150
						33	9							
05	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	31	1	1730	2	N	35			185
						39	9							
06	1830 N	1777	-0-	-53	-0-	30	1	1727	2	N	18			203
						20	9							
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	31	1	1763	2	N	37			240
						41	9							
08	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	31	1	1736	2	N	21			261
						23	9							
09	1770 N	1744	-0-	-26	-0-	30	1	1679	2	N	32			293
						35	9							
-----														
FLOWERS TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9838 - 10662		
04	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	30	1	2929	2	N	28	198	1	136
						31	9							
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	31	1	2969	2	N	48			184
						53	9							
06	2910 N	2233	-0-	-677	-0-	30	1	2175	2	N	25			209
						28	9							
07	3007 N	2352	-0-	-655	-0-	31	1	2282	2	N	35			244
						39	9							
08	3007 N	2652	-0-	-355	-0-	31	1	2593	2	N	25			269
						28	9							
*09	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	30	1	2441	2	N	38	194	1	113
						42	9							
-----														
FLOWERS TRUST		WELL #:		84	RRCID ->	247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10090 - 10683		
04	3690 X	1	-0-	-3689	-0-	1	2			N	-0-			356
05	3627 X	2860	-0-	-767	-0-	29	1	2827	2	N	4			360
						4	9							
06	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	30	1	4117	2	N	2			362
						2	9							
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	31	1	4145	2	N	15			377
						17	9							
08	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	31	1	3634	2	N	60			437
						66	9							
09	3810 X	3499	-0-	-311	-0-	30	1	3469	2	N	-0-	187	1	250
-----														
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10568 - 10732		
04	5460 X	5101	-0-	-359	-0-	30	1	4972	2	N	90			258
						99	9							
05	5611 X	5205	-0-	-406	-0-	31	1	5091	2	N	75			333
						83	9							
06	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	30	1	5106	2	N	60			393
						66	9							
07	5332 X	5201	-0-	-131	-0-	31	1	5085	2	N	77			470
						85	9							
08	5332 X	5255	-0-	-77	-0-	31	1	5160	2	N	58			528
						64	9							
*09	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	30	1	5209	2	N	75	384	1	219
						83	9							



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10303 - 10660		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	30	1	1701	2	N	35			218
						39	9							
05	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	31	1	1751	2	N	36			254
						40	9							
06	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	30	1	1726	2	N	34			288
						37	9							
07	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	31	1	1729	2	N	30			318
						33	9							
08	1829 N	1770	-0-	-59	-0-	31	1	1717	2	N	20	176	1	162
						22	9							
09	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	30	1	1625	2	N	33			195
						36	9							
-----														
ARTHUR WEBB ET AL "S"				WELL #:	1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10394 - 11800	
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	30	1	2456	2	N	20	183	1	200
						22	9							
05	2635 N	2545	-0-	-90	-0-	31	1	2489	2	N	23			223
						25	9							
06	2520 N	2437	-0-	-83	-0-	30	1	2379	2	N	25			248
						28	9							
07	2604 N	2493	-0-	-111	-0-	31	1	2430	2	N	29			277
						32	9							
08	2542 N	2464	-0-	-78	-0-	31	1	2408	2	N	23			300
						25	9							
09	2430 N	2304	-0-	-126	-0-	30	1	2248	2	N	24			324
						26	9							
-----														
FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10415 - 10812	
04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	30	1	3335	2	N	50			482
						55	9							
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	31	1	3266	2	N	43	195	1	330
						47	9							
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	30	1	3199	2	N	80			410
						88	9							
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	31	1	3296	2	N	89	189	1	310
						98	9							
08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	31	1	3281	2	N	42			352
						46	9							
*09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	30	1	3145	2	N	68			420
						75	9							
-----														
FLOWERS TRUST "B"				WELL #:	33	RRCID ->	250154	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10551 - 10802	
04	4260 X	3757	-0-	-503	-0-	30	1	3639	2	N	80			251
						88	9							
05	4309 X	3794	-0-	-515	-0-	31	1	3684	2	N	72			323
						79	9							
06	4110 X	3828	-0-	-282	-0-	30	1	3713	2	N	77	189	1	211
						85	9							
07	3968 X	3792	-0-	-176	-0-	31	1	3675	2	N	78			289
						86	9							
08	3968 X	3838	-0-	-130	-0-	31	1	3746	2	N	55			344
						61	9							
*09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	30	1	3872	2	N	75	193	1	226
						83	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1941H	RRCID ->	250877	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	10688 - 12150		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3360 X	3119	-0-	-241	-0-	29	1	3023	2	N	61			351
						67	9							
05	3472 X	3147	-0-	-325	-0-	29	1	3060	2	N	53	174	1	230
						58	9							
06	3360 X	3102	-0-	-258	-0-	30	1	3005	2	N	61			291
						67	9							
07	3317 X	3122	-0-	-195	-0-	31	1	3026	2	N	59			350
						65	9							
08	3286 X	3182	-0-	-104	-0-	31	1	3077	2	N	67			417
						74	9							
09	3120 X	3007	-0-	-113	-0-	30	1	2918	2	N	54	193	1	278
						59	9							
-----														
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1894	RRCID ->	252964	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9816 - 10588		
04	2250 N	2208	-0-	-42	-0-	30	1	2117	2	N	55	187	1	73
						61	9							
05	2325 N	2266	-0-	-59	-0-	31	1	2183	2	N	47			120
						52	9							
06	2130 N	1553	-0-	-577	-0-	30	1	1473	2	N	45			165
						50	9							
07	2294 N	1755	-0-	-539	-0-	31	1	1680	2	N	40			205
						44	9							
08	2263 N	2097	-0-	-166	-0-	31	1	2024	2	N	38			243
						42	9							
*09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	30	1	1892	2	N	44	179	1	108
						48	9							
-----														
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		34	RRCID ->	253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10549 - 10636		
04	3570 X	3072	-0-	-498	-0-	30	1	2995	2	N	43	199	1	307
						47	9							
05	3689 X	3025	-0-	-664	-0-	31	1	2941	2	N	48			355
						53	9							
06	3210 X	2990	-0-	-220	-0-	30	1	2925	2	N	32			387
						35	9							
07	3224 X	2996	-0-	-228	-0-	31	1	2929	2	N	33			420
						36	9							
08	3162 X	2931	-0-	-231	-0-	31	1	2861	2	N	35			455
						39	9							
09	3060 X	2830	-0-	-230	-0-	30	1	2772	2	N	25	367	1	113
						28	9							
-----														
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		822	RRCID ->	253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10314 - 10657		
04	2700 N	2530	-0-	-170	-0-	30	1	2460	2	N	36	392	1	227
						40	9							
05	2635 N	2570	-0-	-65	-0-	31	1	2500	2	N	35			262
						39	9							
06	2610 N	2524	-0-	-86	-0-	30	1	2469	2	N	23			285
						25	9							
07	2604 N	2568	-0-	-36	-0-	31	1	2507	2	N	27	184	1	128
						30	9							
08	2573 N	2484	-0-	-89	-0-	31	1	2412	2	N	37			165
						41	9							
09	2520 N	2509	-0-	-11	-0-	30	1	2438	2	N	37			202
						41	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2580 N	2437	-0-	-143	-0-	30 1	2317 2	N	82				177
05	2573 N	2524	-0-	-49	-0-	90 9	31 1	2403 2	N	82	187 1		72
06	2460 N	2454	-0-	-6	-0-	90 9	30 1	2335 2	N	81			153
07	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	89 9	31 1	2365 2	N	85			238
08	2511 N	2390	-0-	-121	-0-	94 9	31 1	2294 2	N	59			297
09	2460 N	2349	-0-	-111	-0-	65 9	30 1	2241 2	N	71			368
						78 9							

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

04	4860 X	4533	-0-	-327	-0-	30 1	4395 2	N	98	190 1			223
05	5022 X	4710	-0-	-312	-0-	108 9	31 1	4528 2	N	137			360
06	4860 X	4481	-0-	-379	-0-	151 9	30 1	4319 2	N	120			480
07	4743 X	4642	-0-	-101	-0-	132 9	31 1	4451 2	N	145			625
08	4712 X	4587	-0-	-125	-0-	160 9	31 1	4429 2	N	115	377 1		363
09	4560 X	4313	-0-	-247	-0-	127 9	30 1	4178 2	N	95			458
						105 9							

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

04	2970 X	2851	-0-	-119	-0-	30 1	2815 2	N	5				412
05	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	6 9	31 1	2937 2	N	26	191 1		247
06	2970 X	2952	-0-	-18	-0-	29 9	30 1	2913 2	N	8			255
07	3069 X	3021	-0-	-48	-0-	9 9	31 1	2965 2	N	23			278
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	25 9	31 1	2946 2	N	34			312
*09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	37 9	29 1	2943 2	N	35	190 1		157
						39 9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

04	5550 X	4917	-0-	-633	-0-	30 1	4744 2	N	130	182 1			307
05	5735 X	5050	-0-	-685	-0-	143 9	31 1	4857 2	N	147	190 1		264
06	5070 X	4776	-0-	-294	-0-	162 9	30 1	4647 2	N	90			354
07	5239 X	4890	-0-	-349	-0-	99 9	31 1	4701 2	N	144	184 1		314
08	5146 X	4895	-0-	-251	-0-	158 9	31 1	4735 2	N	117	181 1		250
09	4920 X	4594	-0-	-326	-0-	129 9	30 1	4457 2	N	97			347
						107 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	254268	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10614 - 10670		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4020 X	3510	-0-	-510	-0-	30	1	3444	2	N	33			266
						36	9							
05	4092 X	3405	-0-	-687	-0-	31	1	3332	2	N	38			304
						42	9							
06	3870 X	3278	-0-	-592	-0-	30	1	3209	2	N	35			339
						39	9							
07	3937 X	3245	-0-	-692	-0-	31	1	3179	2	N	32	193	1	178
						35	9							
08	3782 X	3242	-0-	-540	-0-	31	1	3194	2	N	15			193
						17	9							
09	3510 X	3272	-0-	-238	-0-	30	1	3213	2	N	26			219
						29	9							
-----														
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646		
04	3030 X	2509	-0-	-521	-0-	30	1	2426	2	N	48			253
						53	9							
05	3131 X	2480	-0-	-651	-0-	31	1	2403	2	N	42			295
						46	9							
06	2670 X	2376	-0-	-294	-0-	30	1	2313	2	N	30			325
						33	9							
07	2759 X	2405	-0-	-354	-0-	31	1	2335	2	N	35			360
						39	9							
08	2635 X	2359	-0-	-276	-0-	31	1	2292	2	N	33			393
						36	9							
09	2520 X	2250	-0-	-270	-0-	30	1	2176	2	N	40			433
						44	9							
-----														
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728		
04	2610 N	2334	-0-	-276	-0-	30	1	2251	2	N	48			195
						53	9							
05	2573 N	2437	-0-	-136	-0-	31	1	2334	2	N	65			260
						72	9							
06	2430 N	2337	-0-	-93	-0-	30	1	2249	2	N	53			313
						58	9							
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	31	1	2342	2	N	46	179	1	180
						51	9							
08	2449 N	2345	-0-	-104	-0-	31	1	2292	2	N	20			200
						22	9							
09	2340 N	2318	-0-	-22	-0-	30	1	2222	2	N	60			260
						66	9							
-----														
FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660		
04	2550 N	2486	-0-	-64	-0-	30	1	2423	2	N	30			240
						33	9							
05	2666 N	2597	-0-	-69	-0-	31	1	2527	2	N	35			275
						39	9							
06	2610 N	2539	-0-	-71	-0-	30	1	2490	2	N	17			292
						19	9							
07	2573 N	2518	-0-	-55	-0-	31	1	2458	2	N	26			318
						29	9							
08	2604 N	2434	-0-	-170	-0-	31	1	2370	2	N	30			348
						33	9							
09	2550 N	2498	-0-	-52	-0-	30	1	2447	2	N	19	190	1	177
						21	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	16950 X	5832	-0-	-11118	-0-	19 1	5763 2	N	45		390
05	17515 X	9041	-0-	-8474	-0-	50 9	8963 2	N	43		433
06	16110 X	10228	-0-	-5882	-0-	47 9	10122 2	N	69		502
07	16647 X	10481	-0-	-6166	-0-	30 1	10378 2	N	65	180 1	387
08	16647 X	10250	-0-	-6397	-0-	76 9	10162 2	N	52	176 1	263
*09	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	31 1	10154 2	N	64		327
						57 9					
						30 1					
						70 9					

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

04	21600 X	8503	-0-	-13097	-0-	30 1	8379 2	N	85	180 1	245
05	22320 X	9314	-0-	-13006	-0-	94 9	9193 2	N	82		327
06	5850 X	5241	-0-	-609	-0-	31 1	5112 2	N	90	172 1	245
07	6045 X	5463	-0-	-582	-0-	90 9	5327 2	N	95		340
08	6045 X	5380	-0-	-665	-0-	31 1	5273 2	N	69		409
09	5850 X	5219	-0-	-631	-0-	105 9	5078 2	N	101	186 1	324
						31 1					
						76 9					
						30 1					
						111 9					

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

04	1620 X	932	-0-	-688	-0-	30 1	884 2	N	16		195
05	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	18 9	1875 2	N	65		260
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	31 1	2051 2	N	60		320
07	3100 N	4418	-0-	1318	1318	72 9	4334 2	N	48		368
08	3100 N	4381	-0-	1281	2599	30 1	4287 2	N	57	172 1	253
*09	3000 N	4182	-0-	1182	3781	66 9	4084 2	N	62		315
						31 1					
						53 9					
						63 9					
						30 1					
						68 9					

MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

04	1890 N	1637	-0-	-253	-0-	30 1	1607 2	N	-0-		320
05	2325 N	1762	-0-	-563	-0-	31 1	1601 2	N	118		438
06	1770 N	1651	-0-	-119	-0-	130 9	1562 2	N	54		492
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	30 1	1598 2	N	119	377 1	234
08	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	59 9	1608 2	N	63		297
*09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	31 1	1537 2	N	102		399
						131 9					
						69 9					
						30 1					
						112 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4140 X	3793	-0-	-347	-0-	28 1	3696 2	N	63			281
						69 9						
05	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	30 1	4375 2	N	67			348
						74 9						
06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	30 1	4176 2	N	56	179 1		225
						62 9						
07	4309 X	4103	-0-	-206	-0-	31 1	4010 2	N	56			281
						62 9						
08	4464 X	4183	-0-	-281	-0-	31 1	4087 2	N	59			340
						65 9						
09	4320 X	4171	-0-	-149	-0-	30 1	4078 2	N	57	190 1		207
						63 9						

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

04	3120 X	2833	-0-	-287	-0-	30 1	2734 2	N	63			415
						69 9						
05	2945 X	2796	-0-	-149	-0-	31 1	2684 2	N	74	179 1		310
						81 9						
06	2850 X	2752	-0-	-98	-0-	30 1	2650 2	N	65			375
						72 9						
07	2914 X	2792	-0-	-122	-0-	31 1	2708 2	N	48			423
						53 9						
08	2790 N	2747	-0-	-43	-0-	31 1	2655 2	N	55			478
						61 9						
09	2760 N	2687	-0-	-73	-0-	30 1	2570 2	N	79	342 1		215
						87 9						

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

04	32280 X	27870	-0-	-4410	-0-	30 1	27541 2	N	272	377 1		237
						299 9						
05	25512 X	25512	-0-	-0-	-0-	31 1	25194 2	N	261	181 1		317
						287 9						
06	27420 X	22761	-0-	-4659	-0-	30 1	22511 2	N	200	182 1		335
						220 9						
07	28799 X	20429	-0-	-8370	-0-	31 1	20234 2	N	149	187 1		297
						164 9						
08	28799 X	22024	-0-	-6775	-0-	31 1	21881 2	N	102			399
						112 9						
09	27870 X	19892	-0-	-7978	-0-	30 1	19621 2	N	219	373 1		245
						241 9						

FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

04	5370 X	94	-0-	-5276	-0-	6 1	88 2	N	-0-			340
05	3720 X	53	-0-	-3667	-0-	12 1	41 2	N	-0-			340
06	3600 X	789	-0-	-2811	-0-	7 1	782 2	N	-0-			340
07	3720 X	1901	-0-	-1819	-0-	31 1	1867 2	N	3			343
						3 9						
08	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	31 1	2773 2	N	40			383
						44 9						
*09	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	30 1	2251 2	N	45			428
						50 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1937H	RRCID ->	260345	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	10585 - 12080		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4800 X	4134	-0-	-666	-0-	30	1	3998	2	N	96			348
						106	9							
05	4588 X	4203	-0-	-385	-0-	31	1	4059	2	N	103	183	1	268
						113	9							
06	4440 X	4088	-0-	-352	-0-	30	1	3945	2	N	103			371
						113	9							
07	4278 X	4221	-0-	-57	-0-	31	1	4059	2	N	119	193	1	297
						131	9							
08	4278 X	4107	-0-	-171	-0-	28	1	3951	2	N	116			413
						128	9							
09	4140 X	4135	-0-	-5	-0-	30	1	3972	2	N	121	171	1	363
						133	9							
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1938H	RRCID ->	260347	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	10461 - 12053		
04	4410 X	3497	-0-	-913	-0-	30	1	3387	2	N	73			355
						80	9							
05	4123 X	3582	-0-	-541	-0-	30	1	3460	2	N	84			439
						92	9							
06	3990 X	3636	-0-	-354	-0-	30	1	3529	2	N	70	176	1	333
						77	9							
07	3875 X	3547	-0-	-328	-0-	31	1	3433	2	N	75			408
						83	9							
08	3875 X	3673	-0-	-202	-0-	31	1	3555	2	N	79	180	1	307
						87	9							
*09	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	30	1	3675	2	N	85			392
						94	9							
MENDOTA RANCH		WELL #:		591H	RRCID ->	260362	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11093 - 14776		
04	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	1050	1	10103	2	N	115			455
						127	9							
05	9765 X	8447	-0-	-1318	-0-	889	1	7456	2	N	93	191	1	357
						102	9							
06	11640 X	6742	-0-	-4898	-0-	25	1	6709	2	N	7			364
						8	9							
07	12028 X	7787	-0-	-4241	-0-	31	1	7679	2	N	70			434
						77	9							
08	11656 X	7487	-0-	-4169	-0-	31	1	7366	2	N	82	183	1	333
						90	9							
09	11280 X	6738	-0-	-4542	-0-	30	1	6646	2	N	56			389
						62	9							
MOORE, W. H.		WELL #:		643H	RRCID ->	262022	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	10687	PERF.	10935 - 12400		
04	7740 X	4724	-0-	-3016	-0-	30	1	4628	2	N	60			397
						66	9							
05	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	31	1	4949	2	N	100	185	1	312
						110	9							
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	30	1	4310	2	N	35			347
						39	9							
07	4867 X	4770	-0-	-97	-0-	31	1	4650	2	N	81			428
						89	9							
08	4960 X	4899	-0-	-61	-0-	31	1	4771	2	N	88	191	1	325
						97	9							
09	4800 X	4611	-0-	-189	-0-	30	1	4491	2	N	82			407
						90	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MENDOTA RANCH		WELL #:		592H	RRCID ->	262217	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11035 - 13232	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	7800 X	5955	-0-	-1845	-0-	26	1	5893	2	N	33		428
05	7595 X	4340	-0-	-3255	-0-	36	9	4295	2	N	20		448
06	7350 X	3761	-0-	-3589	-0-	23	1	3710	2	N	20		468
07	6851 X	4974	-0-	-1877	-0-	22	9	4915	2	N	25	185 1	308
08	6417 X	5252	-0-	-1165	-0-	29	1	5202	2	N	17		325
09	5970 X	4624	-0-	-1346	-0-	31	1	4575	2	N	17		342
						28	9						
						31	1						
						19	9						
						30	1						
						19	9						
-----													
FAIRFAX		WELL #:		3H	RRCID ->	262493	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9987	PERF.	10379 - 13407	
04	9690 X	8849	-0-	-841	-0-	30	1	8606	2	N	194	192 1	346
05	10013 X	9209	-0-	-804	-0-	213	9	8948	2	N	209	186 1	369
06	9690 X	8769	-0-	-921	-0-	31	1	8546	2	N	175	183 1	361
07	9145 X	8993	-0-	-152	-0-	230	9	8772	2	N	173	183 1	351
08	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	30	1	9217	2	N	238	176 1	413
*09	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	193	9	9024	2	N	220	362 1	271
						31	1						
						190	9						
						262	9						
						30	1						
						242	9						
-----													
MOORE, W. H.		WELL #:		644H	RRCID ->	262625	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9789 - 10831	
04	4110 X	3479	-0-	-631	-0-	30	1	3271	2	N	162	190 1	420
05	4247 X	3179	-0-	-1068	-0-	178	9	3001	2	N	134	179 1	375
06	3690 X	2720	-0-	-970	-0-	31	1	2629	2	N	55		430
07	3689 X	2806	-0-	-883	-0-	147	9	2718	2	N	52		482
08	3689 X	2603	-0-	-1086	-0-	30	1	2511	2	N	55	177 1	360
09	3480 X	1956	-0-	-1524	-0-	61	9	1910	2	N	22		382
						31	1						
						57	9						
						22	1						
						24	9						
-----													
WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #:		1943H	RRCID ->	262661	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	10472 - 12045	
04	3960 X	3273	-0-	-687	-0-	29	1	3178	2	N	60		309
05	4092 X	3353	-0-	-739	-0-	66	9	3258	2	N	62		371
06	3870 X	3176	-0-	-694	-0-	27	1	3097	2	N	45	180 1	236
07	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	68	9	3621	2	N	63		299
08	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	29	1	3308	2	N	59		358
*09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	50	9	3785	2	N	68	196 1	230
						31	1						
						65	9						
						30	1						
						75	9						



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB -A-		WELL #:		1881H	RRCID ->	262663	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	9999	- 13265
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
04	5010 X	4805	-0-	-205	-0-	267 1	4441 2	N		88	175 1		208
05	5084 X	3976	-0-	-1108	-0-	97 9	3839 2	N		102			310
06	4920 X	3649	-0-	-1271	-0-	25 1	3502 2	N		107			417
07	5084 X	4442	-0-	-642	-0-	112 9	4306 2	N		95	177 1		335
08	4960 X	4265	-0-	-695	-0-	29 1	4146 2	N		80			415
09	4800 X	4246	-0-	-554	-0-	118 9	4096 2	N		109	169 1		355
						31 1							
						105 9							
						88 9							
						30 1							
						120 9							
-----													
ISAACS, JOHN ET AL "G"		WELL #:		21H	RRCID ->	263479	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	10286	- 13907
04	5430 X	4748	-0-	-682	-0-	30 1	4392 2	N		296	184 1		744
05	5270 X	4273	-0-	-997	-0-	326 9	4201 2	N		37	191 1		590
06	5100 X	4679	-0-	-421	-0-	31 1	4649 2	N		-0-			590
07	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	41 9	4876 2	N		70			660
08	4898 X	4757	-0-	-141	-0-	30 1	4719 2	N		6	381 1		285
*09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	31 1	4571 2	N		139			424
						7 9							
						153 9							
-----													
MENDOTA RANCH		WELL #:		593H	RRCID ->	264040	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10823	- 13686
04	5040 X	3710	-0-	-1330	-0-	22 1	3676 2	N		11			358
05	5208 X	3523	-0-	-1685	-0-	12 9	3487 2	N		11			369
06	2970 X	2876	-0-	-94	-0-	24 1	2850 2	N		-0-			369
07	3069 X	1399	-0-	-1670	-0-	12 9	1376 2	N		-0-			369
08	3069 X	1287	-0-	-1782	-0-	26 1	1253 2	N		8			377
09	2970 X	2878	-0-	-92	-0-	23 1	2814 2	N		31			408
						9 9							
						30 1							
						34 9							
-----													
FAIRFAX		WELL #:		4H	RRCID ->	264991	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	10058	- 13557
04	6600 X	5168	-0-	-1432	-0-	30 1	5134 2	N		4	184 1		202
05	6138 X	5219	-0-	-919	-0-	4 9	5179 2	N		8			210
06	5610 X	4859	-0-	-751	-0-	31 1	4826 2	N		3			213
07	5704 X	4925	-0-	-779	-0-	9 9	4890 2	N		4			217
08	5487 X	4841	-0-	-646	-0-	30 1	4809 2	N		1			218
09	5160 X	4798	-0-	-362	-0-	3 9	4629 2	N		127			345
						31 1							
						4 9							
						1 9							
						140 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H	RRCID -> 265033	COMPL. DATE 11/25/2011	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9960	- 13890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	7650 X	6734	-0-	-916	-0-	29 1	6489 2	N	196			545
						216 9						
05	7905 X	6970	-0-	-935	-0-	31 1	6669 2	N	245	362 1		428
						270 9						
06	7650 X	6725	-0-	-925	-0-	30 1	6464 2	N	210	180 1		458
						231 9						
07	7471 X	6701	-0-	-770	-0-	31 1	6443 2	N	206	176 1		488
						227 9						
08	6975 X	6536	-0-	-439	-0-	31 1	6312 2	N	175			663
						193 9						
09	6750 X	6335	-0-	-415	-0-	30 1	6048 2	N	234	557 1		340
						257 9						
-----												
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H	RRCID -> 266619	COMPL. DATE 12/09/2011	TOTAL DEPTH	9724	PERF.10017	- 11795		
04	2850 X	2407	-0-	-443	-0-	29 1	2339 2	N	35	177 1		228
						39 9						
05	2945 X	2608	-0-	-337	-0-	31 1	2520 2	N	52			280
						57 9						
06	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	30 1	2340 2	N	37			317
						41 9						
07	2480 N	2393	-0-	-87	-0-	31 1	2307 2	N	50	170 1		197
						55 9						
08	2604 N	2148	-0-	-456	-0-	31 1	2083 2	N	31			228
						34 9						
09	2400 N	2187	-0-	-213	-0-	30 1	2124 2	N	30			258
						33 9						
-----												
WEBB -A-		WELL #:		1882H	RRCID -> 266621	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH	9626	PERF.10478	- 13230		
04	5250 X	2494	-0-	-2756	-0-	150 1	2305 2	N	35			338
						39 9						
05	5859 X	4183	-0-	-1676	-0-	24 1	4100 2	N	54			392
						59 9						
06	5670 X	4427	-0-	-1243	-0-	30 1	4291 2	N	96	176 1		312
						106 9						
07	5859 X	4098	-0-	-1761	-0-	31 1	4006 2	N	55			367
						61 9						
08	4371 X	4124	-0-	-247	-0-	31 1	4024 2	N	63			430
						69 9						
09	4440 X	4032	-0-	-408	-0-	30 1	3943 2	N	54	169 1		315
						59 9						
-----												
JOHN ISAACS ET AL "G"		WELL #:		22H	RRCID -> 267160	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10179	- 13949		
04	6960 X	6956	-0-	-4	-0-	29 1	6765 2	N	147			394
						162 9						
05	7533 X	7085	-0-	-448	-0-	31 1	6864 2	N	173			567
						190 9						
06	7500 X	4207	-0-	-3293	-0-	12 1	4071 2	N	113			680
						124 9						
07	7750 X	5336	-0-	-2414	-0-	10 1	5269 2	N	52			732
						57 9						
08	7750 X	4793	-0-	-2957	-0-	12 1	4774 2	N	6	333 1		405
						7 9						
09	6960 X	6617	-0-	-343	-0-	22 1	6501 2	N	85			490
						94 9						



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		88H	RRCID ->	267522	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	10345	-	13120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		5940 X	5559	-0-	-381	-0-	30 1	5412 2	N	106	181 1			243
							117 9							
05		6014 X	5711	-0-	-303	-0-	31 1	5564 2	N	105				348
							116 9							
06		5820 X	5573	-0-	-247	-0-	30 1	5436 2	N	97	180 1			265
							107 9							
07		5797 X	5707	-0-	-90	-0-	31 1	5562 2	N	104	169 1			200
							114 9							
08		5766 X	5551	-0-	-215	-0-	31 1	5421 2	N	90				290
							99 9							
09		5580 X	5317	-0-	-263	-0-	30 1	5191 2	N	87				377
							96 9							
-----														
FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'		WELL #:		1223H	RRCID ->	267876	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	10561	-	14500
04		17931 X	17931	-0-	-0-	-0-	863 1	16956 2	N	102	193 1			185
							112 9							
05		18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	916 1	17583 2	N	98				283
							108 9							
06		19590 X	2618	-0-	-16972	-0-	4 1	2603 2	N	10				293
							11 9							
07		24337 X	24337	-0-	-0-	-0-	31 1	24152 2	N	140	182 1			251
							154 9							
08		23069 X	23069	-0-	-0-	-0-	31 1	22894 2	N	131	189 1			193
							144 9							
09		18000 X	16205	-0-	-1795	-0-	22 1	16087 2	N	87				280
							96 9							
-----														
FLOWERS TRUST 'B'		WELL #:		38H	RRCID ->	268115	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10867	-	14951
04		21090 X	19316	-0-	-1774	-0-	30 1	19185 2	N	92	190 1			517
							101 9							
05		21793 X	19336	-0-	-2457	-0-	31 1	19128 2	N	161				678
							177 9							
06		21090 X	17251	-0-	-3839	-0-	28 1	17142 2	N	74				752
							81 9							
07		21297 X	18771	-0-	-2526	-0-	31 1	18585 2	N	141	377 1			516
							155 9							
08		20119 X	18725	-0-	-1394	-0-	31 1	18487 2	N	188				704
							207 9							
09		19320 X	18258	-0-	-1062	-0-	30 1	17996 2	N	211	373 1			542
							232 9							
-----														
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #:		2H	RRCID ->	268670	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9592	-	12980
04		9360 X	5964	-0-	-3396	-0-	173 1	5694 2	N	88	183 1			362
							97 9							
05		9517 X	9370	-0-	-147	-0-	264 1	8962 2	N	131				493
							144 9							
06		9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	246 1	9045 2	N	109	183 1			419
							120 9							
07		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	263 1	8873 2	N	130	192 1			357
							143 9							
08		9362 X	8437	-0-	-925	-0-	285 1	8030 2	N	111	171 1			297
							122 9							
09		9420 X	6045	-0-	-3375	-0-	259 1	5700 2	N	78				375
							86 9							



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, LESLIE ET AL 'R'		WELL #:		1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	12930 X	9603	-0-	-3327	-0-	28	1	9352	2	N	203	190	1	224
						223	9							
05	12245 X	11162	-0-	-1083	-0-	29	1	10813	2	N	291	192	1	323
						320	9							
06	11850 X	10674	-0-	-1176	-0-	30	1	10403	2	N	219	184	1	358
						241	9							
07	11253 X	10004	-0-	-1249	-0-	31	1	9727	2	N	224	189	1	393
						246	9							
08	11160 X	9450	-0-	-1710	-0-	31	1	9220	2	N	181	192	1	382
						199	9							
09	10800 X	9482	-0-	-1318	-0-	30	1	9223	2	N	208	185	1	405
						229	9							
-----														
BILLIE JARVIS '220'				WELL #:	1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397	
04	13020 X	11740	-0-	-1280	-0-	30	1	11286	2	N	385	558	1	208
						424	9							
05	12896 X	12239	-0-	-657	-0-	31	1	11810	2	N	362	179	1	391
						398	9							
06	12480 X	11005	-0-	-1475	-0-	28	1	10654	2	N	294	536	1	149
						323	9							
07	12648 X	11891	-0-	-757	-0-	31	1	11482	2	N	344	185	1	308
						378	9							
08	12245 X	11655	-0-	-590	-0-	31	1	11284	2	N	309	354	1	263
						340	9							
09	11850 X	10630	-0-	-1220	-0-	30	1	10267	2	N	303	357	1	209
						333	9							
-----														
JARVIS '217'				WELL #:	1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	- 13850	
04	7830 X	7081	-0-	-749	-0-	30	1	6827	2	N	204	384	1	285
						224	9							
05	8091 X	7264	-0-	-827	-0-	31	1	7006	2	N	206	198	1	293
						227	9							
06	7830 X	6638	-0-	-1192	-0-	30	1	6421	2	N	170	190	1	273
						187	9							
07	7564 X	6601	-0-	-963	-0-	31	1	6394	2	N	160	191	1	242
						176	9							
08	7471 X	6416	-0-	-1055	-0-	31	1	6229	2	N	142	192	1	192
						156	9							
09	7080 X	5978	-0-	-1102	-0-	30	1	5809	2	N	126			318
						139	9							
-----														
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"				WELL #:	1H	RRCID ->	270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	- 13501	
04	22650 X	15781	-0-	-6869	-0-	394	1	14873	2	N	467	527	1	555
						514	9							
05	23405 X	15791	-0-	-7614	-0-	409	1	14880	2	N	456	343	1	668
						502	9							
06	22650 X	17010	-0-	-5640	-0-	412	1	16101	2	N	452	699	1	421
						497	9							
07	21607 X	15595	-0-	-6012	-0-	414	1	14799	2	N	347	178	1	590
						382	9							
08	16895 X	12371	-0-	-4524	-0-	389	1	11589	2	N	357	524	1	423
						393	9							
09	17010 X	9972	-0-	-7038	-0-	393	1	9245	2	N	304	352	1	375
						334	9							

-----															
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		4500 X	4011	-0-	-489	-0-	30	1	3702	2	N	254	187	1	526
							279	9							
05		4340 X	4134	-0-	-206	-0-	31	1	3840	2	N	239	189	1	576
							263	9							
06		4200 X	3971	-0-	-229	-0-	30	1	3651	2	N	264	366	1	474
							290	9							
07		4278 X	3969	-0-	-309	-0-	31	1	3681	2	N	234	184	1	524
							257	9							
08		4216 X	3919	-0-	-297	-0-	31	1	3651	2	N	215	176	1	563
							237	9							
09		4020 X	3724	-0-	-296	-0-	30	1	3459	2	N	214	369	1	408
							235	9							
-----															
KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100															
04		12270 X	11150	-0-	-1120	-0-	30	1	10952	2	N	153	180	1	390
							168	9							
05		12679 X	11362	-0-	-1317	-0-	31	1	11149	2	N	165			555
							182	9							
06		12120 X	10456	-0-	-1664	-0-	30	1	10279	2	N	134	359	1	330
							147	9							
07		12245 X	9268	-0-	-2977	-0-	31	1	9074	2	N	148			478
							163	9							
08		11904 X	9816	-0-	-2088	-0-	31	1	9667	2	N	107	177	1	408
							118	9							
09		11160 X	9465	-0-	-1695	-0-	30	1	9296	2	N	126	180	1	354
							139	9							
-----															
ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834															
04		25740 X	21961	-0-	-3779	-0-	30	1	21352	2	N	526	386	1	468
							579	9							
05		25575 X	22152	-0-	-3423	-0-	31	1	21542	2	N	526	562	1	432
							579	9							
06		21900 X	20897	-0-	-1003	-0-	30	1	20393	2	N	431	564	1	299
							474	9							
07		22630 X	20748	-0-	-1882	-0-	31	1	20273	2	N	404	373	1	330
							444	9							
08		22630 X	19925	-0-	-2705	-0-	31	1	19422	2	N	429	374	1	385
							472	9							
09		21900 X	18678	-0-	-3222	-0-	30	1	18207	2	N	401	383	1	403
							441	9							
-----															
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380															
04		5850 X	5414	-0-	-436	-0-	30	1	5167	2	N	197	180	1	388
							217	9							
05		6045 X	5307	-0-	-738	-0-	31	1	5063	2	N	194	184	1	398
							213	9							
06		5790 X	4881	-0-	-909	-0-	30	1	4669	2	N	165	360	1	203
							182	9							
07		5673 X	5311	-0-	-362	-0-	31	1	5100	2	N	164	169	1	198
							180	9							
08		5673 X	5015	-0-	-658	-0-	31	1	4811	2	N	157			355
							173	9							
09		5400 X	5179	-0-	-221	-0-	30	1	4977	2	N	156	178	1	333
							172	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033	- 14687		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	11880 X	7439	-0-	-4441	-0-	27	1	7194	2	N	198	184	1	155
						218	9							
05	11160 X	7899	-0-	-3261	-0-	28	1	7611	2	N	236			391
						260	9							
06	9930 X	5119	-0-	-4811	-0-	23	1	4985	2	N	101	186	1	306
						111	9							
07	9796 X	479	-0-	-9317	-0-	5	1	474	2	N	-0-			306
08	9300 X	3648	-0-	-5652	-0-	31	1	3597	2	N	18	193	1	131
						20	9							
09	7650 X	5200	-0-	-2450	-0-	30	1	5061	2	N	99			230
						109	9							
-----														
MOORE, W. H.		WELL #:		645HW	RRCID ->	275328	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9830	- 12653		
04	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	30	1	6437	2	N	601	566	1	512
						661	9							
05	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	31	1	6791	2	N	602	559	1	555
						662	9							
06	7140 X	3174	-0-	-3966	-0-	30	1	2553	2	N	537	556	1	536
						591	9							
07	7378 X	3332	-0-	-4046	-0-	31	1	2749	2	N	502	376	1	662
						552	9							
08	7440 X	4565	-0-	-2875	-0-	31	1	3942	2	N	538	550	1	650
						592	9							
09	7200 X	3750	-0-	-3450	-0-	30	1	3204	2	N	469	559	1	560
						516	9							
-----														
MENDOTA RANCH		WELL #:		596H	RRCID ->	275788	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	9666	PERF.10120	- 12478		
04	6030 X	3850	-0-	-2180	-0-	29	1	3655	2	N	151	190	1	340
						166	9							
05	6479 X	4262	-0-	-2217	-0-	18	1	4086	2	N	144			484
						158	9							
06	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	30	1	9075	2	N	309	381	1	412
						340	9							
07	6479 X	5874	-0-	-605	-0-	29	1	5665	2	N	164	185	1	391
						180	9							
08	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	31	1	6469	2	N	187	180	1	398
						206	9							
09	9450 X	7648	-0-	-1802	-0-	30	1	7379	2	N	217	188	1	427
						239	9							
-----														
WATERFIELD, J.B.		WELL #:		1041H	RRCID ->	275868	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	9844	PERF.10300	- 13950		
04	9930 X	9041	-0-	-889	-0-	30	1	8281	2	N	664	545	1	592
						730	9							
05	9889 X	8929	-0-	-960	-0-	31	1	8106	2	N	720	725	1	587
						792	9							
06	8880 X	8352	-0-	-528	-0-	30	1	7585	2	N	670	544	1	713
						737	9							
07	9176 X	8558	-0-	-618	-0-	31	1	7781	2	N	678	748	1	643
						746	9							
08	9176 X	8485	-0-	-691	-0-	31	1	7845	2	N	554	565	1	632
						609	9							
09	8880 X	7808	-0-	-1072	-0-	30	1	7089	2	N	626	743	1	515
						689	9							



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
JARVIS '213'		WELL #:		1H	RRCID ->	276131	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10162	PERF.10688	- 14854			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04		7620 X	6207	-0-	-1413	-0-	30	1	5991	2	N	169	180	1	187
							186	9							
05		7874 X	6371	-0-	-1503	-0-	31	1	6172	2	N	153	175	1	165
							168	9							
06		7080 X	5891	-0-	-1189	-0-	30	1	5706	2	N	141	184	1	122
							155	9							
07		6913 X	6036	-0-	-877	-0-	30	1	5840	2	N	151			273
							166	9							
08		6603 X	6031	-0-	-572	-0-	31	1	5846	2	N	140	186	1	227
							154	9							
09		6210 X	5133	-0-	-1077	-0-	29	1	4963	2	N	128	192	1	163
							141	9							
-----															
FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		827HW	RRCID ->	276176	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	9598	PERF.10133	- 11220			
04		5790 X	4363	-0-	-1427	-0-	30	1	4227	2	N	96	196	1	282
							106	9							
05		5952 X	4170	-0-	-1782	-0-	31	1	4053	2	N	78			360
							86	9							
06		5460 X	3975	-0-	-1485	-0-	30	1	3838	2	N	97			457
							107	9							
07		5146 X	3755	-0-	-1391	-0-	31	1	3662	2	N	56			513
							62	9							
08		4898 X	3688	-0-	-1210	-0-	31	1	3582	2	N	68	179	1	402
							75	9							
09		4350 X	3247	-0-	-1103	-0-	30	1	3079	2	N	125			527
							138	9							
-----															
ISAACS '209'		WELL #:		1HW	RRCID ->	276181	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10572	- 13710			
04		15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	30	1	14914	2	N	288	345	1	208
							317	9							
05		15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	31	1	15432	2	N	288	191	1	305
							317	9							
06		14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	30	1	14518	2	N	221	368	1	158
							243	9							
07		14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	31	1	14720	2	N	214	178	1	194
							235	9							
08		14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	31	1	14384	2	N	227	187	1	234
							250	9							
*09		13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	30	1	13489	2	N	212	192	1	254
							233	9							
-----															
ISAACS '205'		WELL #:		2HW	RRCID ->	276226	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9973	PERF.10373	- 15088			
04		14400 X	9507	-0-	-4893	-0-	25	1	9157	2	N	295	192	1	376
							325	9							
05		13516 X	8727	-0-	-4789	-0-	23	1	8423	2	N	255	181	1	450
							281	9							
06		13080 X	9529	-0-	-3551	-0-	30	1	9167	2	N	302	375	1	377
							332	9							
07		11780 X	9035	-0-	-2745	-0-	31	1	8674	2	N	300	372	1	305
							330	9							
08		11408 X	7529	-0-	-3879	-0-	31	1	7206	2	N	265	191	1	379
							292	9							
09		9540 X	8350	-0-	-1190	-0-	30	1	8012	2	N	280	382	1	277
							308	9							

-----													
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560								
COFFEE 2			WELL #:		W702DM	RRCID ->	276523	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10607	- 14902
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	21210 X	18013	-0-	-3197	-0-	30 1	17651 2	N	302	194 1		493	
						332 9							
05	19902 X	17698	-0-	-2204	-0-	31 1	17319 2	N	316	374 1		435	
						348 9							
06	18570 X	16608	-0-	-1962	-0-	30 1	16251 2	N	297	189 1		543	
						327 9							
07	19189 X	16730	-0-	-2459	-0-	31 1	16384 2	N	286	379 1		450	
						315 9							
08	19158 X	16274	-0-	-2884	-0-	31 1	15928 2	N	286	377 1		359	
						315 9							
09	18000 X	15410	-0-	-2590	-0-	30 1	15103 2	N	252	198 1		413	
						277 9							
-----													
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'			WELL #:		3HW	RRCID ->	277217	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10073	- 14151
04	3000 N	4578	-0-	1578	1578	4274 2	304 9	N	276	196 1		500	
05	3100 N	5375	-0-	2275	3853	5099 2	276 9	N	251	372 1		379	
06	3000 N	5490	-0-	2490	6343	5192 2	298 9	N	271	368 1		282	
07	12067 X	5724	-0-	-6343	-0-	5458 2	266 9	N	242	187 1		337	
08	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5425 2	234 9	N	213	179 1		371	
*09	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5072 2	216 9	N	196	188 1		379	
-----													
VOLLMERT, J. C.			WELL #:		21HW	RRCID ->	277962	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10916	- 15134
04	51840 X	43614	-0-	-8226	-0-	30 1	43054 2	N	482	539 1		315	
						530 9							
05	52731 X	42720	-0-	-10011	-0-	31 1	42232 2	N	415			730	
						457 9							
06	45480 X	39752	-0-	-5728	-0-	30 1	39280 2	N	402	885 1		247	
						442 9							
07	46996 X	38644	-0-	-8352	-0-	31 1	38236 2	N	343	362 1		228	
						377 9							
08	46996 X	36315	-0-	-10681	-0-	31 1	35895 2	N	354	183 1		399	
						389 9							
09	43620 X	33542	-0-	-10078	-0-	30 1	33189 2	N	294	355 1		338	
						323 9							
-----													
ISAACS 210			WELL #:		1HW	RRCID ->	278045	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10572	- 13263
04	32280 X	25074	-0-	-7206	-0-	30 1	24286 2	N	689	775 1		257	
						758 9							
05	30442 X	24998	-0-	-5444	-0-	31 1	24229 2	N	671	573 1		355	
						738 9							
06	26850 X	23254	-0-	-3596	-0-	30 1	22583 2	N	583	565 1		373	
						641 9							
07	27745 X	23216	-0-	-4529	-0-	31 1	22580 2	N	550	566 1		357	
						605 9							
08	27063 X	22522	-0-	-4541	-0-	31 1	21887 2	N	549	551 1		355	
						604 9							
09	25080 X	21329	-0-	-3751	-0-	30 1	20724 2	N	523	566 1		312	
						575 9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS 208		WELL #:		1HW	RRCID -> 278400	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10434	- 13455		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		85110 X	65314	-0-	-19796	-0-	30 1	64456 2	N	753	581 1	382	
							828 9						
05		74121 X	63832	-0-	-10289	-0-	31 1	63000 2	N	728	764 1	346	
							801 9						
06		61470 X	57306	-0-	-4164	-0-	30 1	56636 2	N	582	755 1	173	
							640 9						
07		63519 X	54506	-0-	-9013	-0-	31 1	53870 2	N	550	383 1	340	
							605 9						
08		63519 X	48264	-0-	-15255	-0-	31 1	47679 2	N	504	557 1	287	
							554 9						
09		61470 X	42221	-0-	-19249	-0-	30 1	41664 2	N	479	383 1	383	
							527 9						
PABLO ENERGY II, LLC				631643									
CAITLIN				WELL #:		1		RRCID -> 151674		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432	
04		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-		207	
05		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-		207	
06		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1768 2	2 9	N	2		209	
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		209	
08		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-		209	
*09		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-		209	
PABLO				WELL #:		2033		RRCID -> 160500		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976	
04		1860 N	1507	-0-	-353	-0-	1507 2		N	-0-		180	
05		1705 N	1524	-0-	-181	-0-	1524 2		N	-0-		180	
06		1530 N	1459	-0-	-71	-0-	1459 2		N	-0-		180	
07		1550 N	1434	-0-	-116	-0-	1434 2		N	-0-		180	
08		1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1465 2		N	-0-		180	
09		1470 N	1400	-0-	-70	-0-	1377 2	23 9	N	21	191 1	10	
PABLO				WELL #:		4034		RRCID -> 202435		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810	
04		570 N	467	-0-	-103	-0-	467 2		N	-0-		45	
05		527 N	480	-0-	-47	-0-	480 2		N	-0-		45	
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	453 2	50 9	N	45		90	
07		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-		90	
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		90	
09		510 N	439	-0-	-71	-0-	439 2		N	-0-		90	
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
CAMPBELL				WELL #:		4		RRCID -> 131916		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505	
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	578 3	11 9	N	10		151	
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	568 3	12 9	N	11	110 1	52	
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-		52	
07		620 N	594	-0-	-26	-0-	594 3		N	-0-		52	
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		52	
09		570 N	500	-0-	-70	-0-	500 3		N	-0-		52	
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
CAMPBELL RANCH 35				WELL #:		1		RRCID -> 199995		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922	
04		1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1662 2		N	-0-		133	
05		1860 N	1589	-0-	-271	-0-	1588 2	1 9	N	1		134	
06		1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1558 2	1 9	N	1	1 8	134	
07		1705 N	1656	-0-	-49	-0-	1655 2	1 9	N	1	1 8	134	
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1684 2	23 9	N	21		155	
*09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1632 2	43 9	N	39		194	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 3		RRCID -> 201771		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1000	2	35	9	Y	32			137
05	930 X	862	-0-	-68	-0-	842	2	20	9	Y	18			155
06	1080 N	913	-0-	-167	-0-	887	2	26	9	Y	24	9	8	170
07	1085 N	726	-0-	-359	-0-	706	2	20	9	Y	18	3	8	185
08	868 N	781	-0-	-87	-0-	760	2	21	9	Y	19	1	8	203
09	900 N	785	-0-	-115	-0-	751	2	34	9	Y	31	196	1	38
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 4		RRCID -> 202296		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978					
04	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	1239	2	28	9	N	25			63
05	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1188	2	19	9	N	17			80
06	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1252	2	36	9	N	33	18	8	95
07	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1236	2	18	9	N	16	2	8	109
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1202	2	17	9	N	15	1	8	123
09	1290 N	1041	-0-	-249	-0-	1021	2	20	9	N	18			141
CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 202325		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 5		RRCID -> 203123		COMPL. DATE 07/05/2004			TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010					
04	1320 N	1145	-0-	-175	-0-	1078	2	67	9	N	61	187	1	94
05	1209 N	920	-0-	-289	-0-	863	2	57	9	N	52			146
06	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	948	2	57	9	N	52			198
07	1116 N	945	-0-	-171	-0-	922	2	23	9	N	21	193	1	26
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			26
*09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1004	2	59	9	N	54			80
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 6		RRCID -> 203958		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 204340		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190					
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			63
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			63
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			63
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-			63
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			63
*09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			63
CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 1		RRCID -> 204341		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004					
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1678	2	24	9	N	22			206
05	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1557	2	19	9	N	17			223
06	1650 N	1525	-0-	-125	-0-	1466	2	59	9	N	54	180	1	83
07	1767 N	1485	-0-	-282	-0-	1465	2	20	9	N	18	3	8	98
08	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1524	2	17	9	N	15			113
*09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1620	2	20	9	N	18			131

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	900 N	787	-0-	-113	-0-	787 2			N	-0-			135
05	961 N	743	-0-	-218	-0-	743 2			N	-0-			135
06	840 N	694	-0-	-146	-0-	694 2			N	-0-			135
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-			135
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2			N	-0-			135
*09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2			N	-0-			135

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1573 2	29 9	N	26				182
05	1736 N	1236	-0-	-500	-0-	1217 2	19 9	N	17				199
06	1650 N	1083	-0-	-567	-0-	1053 2	30 9	N	27	15 8			211
07	1643 N	1018	-0-	-625	-0-	997 2	21 9	N	19	191 1	4 8		35
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-				35
*09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2701 2	73 9	N	66				101

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				43
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				43

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				22

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

04	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4093 2	7 9	N	6				82
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4129 2	7 9	N	6				88
06	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4181 2	4 9	N	4				92
07	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 2		N	-0-				92
08	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4217 2	17 9	N	15				107
*09	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3986 2	6 9	N	5				112

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 209741		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3420 X	3036	-0-	-384	-0-	3034	2	2	9	Y	2	109
05	3534 X	3218	-0-	-316	-0-	3218	2			Y	-0-	109
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-	109
07	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3239	2	1	9	Y	1	110
08	3162 X	3159	-0-	-3	-0-	3159	2			Y	-0-	110
*09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3167	2	2	9	Y	2	112
-----												
MENDOTA RANCH 51B		WELL #: 2		RRCID -> 211039		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 211041		COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550			
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1891	2	8	9	N	7	109
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	2	2	9	N	2	111
06	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1759	2	6	9	N	5	116
07	1953 N	1577	-0-	-376	-0-	1565	2	12	9	N	11	127
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	2	6	9	N	5	132
*09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1818	2	35	9	N	32	164
-----												
CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 211045		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
-----												
CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 211046		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664			
04	2610 X	2293	-0-	-317	-0-	2291	2	2	9	Y	2	43
05	2697 X	2316	-0-	-381	-0-	2313	2	3	9	Y	3	46
06	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2289	2	2	9	Y	2	48
07	2325 X	2322	-0-	-3	-0-	2321	2	1	9	Y	1	49
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2541	2	1	9	Y	1	50
*09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-	50
-----												
ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211127		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 2		RRCID -> 211652		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980			
04	1680 X	1640	-0-	-40	-0-	1617	2	23	9	Y	21	69
05	1736 X	1643	-0-	-93	-0-	1615	2	28	9	Y	25	94
06	2010 X	1587	-0-	-423	-0-	1566	2	21	9	Y	19	107
07	1860 X	1498	-0-	-362	-0-	1483	2	15	9	Y	14	120
08	1643 N	1506	-0-	-137	-0-	1491	2	15	9	Y	14	134
09	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1429	2	17	9	Y	15	149

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 212667		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
05		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
06		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 213023		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646					
04		900	N	681	-0-	-219	-0-	681	2	Y	-0-			127
05		745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	Y	-0-			127
06		1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	Y	4	9	4	130
07		3100	N	4059	-0-	959	-0-	3985	2	Y	67	9	2	195
08		1730	N	771	-0-	-959	-0-	745	2	Y	24	9	180	39
09		1110	N	739	-0-	-371	-0-	739	2	Y	-0-			39
WIGGINS 9		WELL #: 1		RRCID -> 214424		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688					
04		1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1691	2	N	-0-			32
05		1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-			32
06		1830	N	1797	-0-	-33	-0-	1797	2	N	-0-			32
07		1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2	N	-0-			32
08		1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	-0-			32
09		1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2	N	-0-			32
CAMPBELL		WELL #: 0216		RRCID -> 214535		COMPL. DATE 12/25/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682					
04		2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	18			89
05		3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2997	2	N	11			100
06		2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	20			120
07		3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3065	2	N	8			128
08		3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3004	2	N	19			147
*09		2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2877	2	N	18			165
CAMPBELL		WELL #: 9016		RRCID -> 215205		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679					
04		3000	N	3009	-0-	9	-0-	2988	2	N	19			48
05		2635	N	2585	-0-	-50	-0-	2562	2	N	21			69
06		2580	N	2505	-0-	-75	-0-	2484	2	N	19			88
07		3100	N	2490	-0-	-610	-0-	2490	2	N	-0-			88
08		2573	N	2458	-0-	-115	-0-	2455	2	N	3			91
09		2520	N	2458	-0-	-62	-0-	2441	2	N	15			106
WIGGINS 9		WELL #: 2		RRCID -> 215908		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630					
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
WIGGINS 9		WELL #: 3		RRCID -> 216829		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690					
04		3390	X	3309	-0-	-81	-0-	3289	2	Y	18			67
05		3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3291	2	Y	14			81
06		3330	X	3117	-0-	-213	-0-	3091	2	Y	24			105
07		3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3405	2	Y	40			145
08		3441	X	3325	-0-	-116	-0-	3234	2	Y	83	176	1	52
09		3300	X	2838	-0-	-462	-0-	2817	2	Y	19			71

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					40
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	T. A.	5919	-0-	5919	5919	5766	2	153	9	Y	139	139	8			73
07	14B2 EXT	3502	-0-	3502	9421	3477	2	25	9	Y	23	23	8			73
08	12229 X	2808	-0-	-9421	-0-	2806	2	2	9	Y	2	2	8			73
*09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					73

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 10110 - 11142

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10478 - 11952

04	3300 X	2700	-0-	-600	-0-	2639	2	61	9	N	55	188	1			55
05	2945 X	2779	-0-	-166	-0-	2715	2	64	9	N	58					113
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2957	2	50	9	N	45					158
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					158
08	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2848	2	22	9	N	20					178
*09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2822	2	62	9	N	56	184	1			50

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10346 - 11688

04	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	1296	2	15	9	N	14					108
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1426	2	41	9	N	37					145
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1408	2	28	9	N	25					170
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1452	2	28	9	N	25					195
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1441	2	20	9	N	18	187	1			26
09	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1374	2	4	9	N	4					30

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.	1370	-0-	1370	1370	1217	2	153	9	Y	139	139	8			40
07	14B2 EXT	2738	-0-	2738	4108	2684	2	54	9	Y	49	49	8			40
08	6660 X	2552	-0-	-4108	-0-	2546	2	6	9	Y	5	5	8			40
*09	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					40



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
PABLO		WELL #: 2032		RRCID -> 223976		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3450 X	3438	-0-	-12	-0-	3344 2	94 9	N	85	188 1	64
05	3596 X	3461	-0-	-135	-0-	3380 2	81 9	N	74		138
06	3480 X	3369	-0-	-111	-0-	3253 2	116 9	N	105		243
07	3596 X	3145	-0-	-451	-0-	3099 2	46 9	N	42	179 1	106
08	3565 X	3232	-0-	-333	-0-	3193 2	39 9	N	35		141
09	3450 X	3181	-0-	-269	-0-	3130 2	51 9	N	46		187
-----											
MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 5		RRCID -> 224229		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CAMPBELL		WELL #: 1516		RRCID -> 224284		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676			
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-		127
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-		127
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-		127
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1896 2	4 9	N	4		131
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1895 2	35 9	N	32	154 1	9
09	1830 N	1800	-0-	-30	-0-	1794 2	6 9	N	5		14
-----											
PABLO		WELL #: 3032		RRCID -> 224673		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720			
04	2760 X	2574	-0-	-186	-0-	2468 2	106 9	N	96	184 1	7
05	2852 X	2329	-0-	-523	-0-	2311 2	18 9	N	16		23
06	2580 N	2232	-0-	-348	-0-	2232 2		N	-0-		23
07	2666 N	2621	-0-	-45	-0-	2621 2		N	-0-		23
08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2559 2	6 9	N	5		28
*09	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2519 2	24 9	N	22		50
-----											
MENDOTA RANCH 51D		WELL #: 8		RRCID -> 224880		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
-----											
MENDOTA RANCH 13		WELL #: 7R		RRCID -> 224882		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
-----											
MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 1		RRCID -> 225065		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
MENDOTA RANCH 11		WELL #: 7		RRCID -> 225067		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
-----															
POUNDS		WELL #: 3017		RRCID -> 225163		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684						
04	2310 X	1916	-0-	-394	-0-	1898	2	18	9	N	16				48
05	2170 X	1783	-0-	-387	-0-	1727	2	56	9	N	51				99
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1918	2	77	9	N	70				169
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1997	2	48	9	N	44	183	1		30
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-				30
09	1980 N	1795	-0-	-185	-0-	1795	2			N	-0-				30
-----															
CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 5011		RRCID -> 225183		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200						
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	144	1	903	2	N	1				238
05	1054 N	850	-0-	-204	-0-	149	1	684	2	N	15				253
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	144	1	1006	2	N	43	191	1		105
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	149	1	1367	2	N	53				158
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	149	1	1336	2	N	39				197
*09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	144	1	1339	2	N	62	181	1		78
-----															
MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 4		RRCID -> 225431		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
-----															
MENDOTA RANCH 11		WELL #: 6		RRCID -> 225436		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203						
04	900 N	442	-0-	-458	-0-	442	2			Y	-0-				12
05	744 N	262	-0-	-482	-0-	262	2			Y	-0-				12
06	630 N	238	-0-	-392	-0-	238	2			Y	-0-				12
07	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2			Y	-0-				12
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-				12
*09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-				12
-----															
WIGGINS 9		WELL #: 4		RRCID -> 225437		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734						
04	3030 X	2639	-0-	-391	-0-	2635	2	4	9	Y	4				32
05	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	2826	2	12	9	Y	11				43
06	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2659	2	26	9	Y	24				67
07	2728 X	2634	-0-	-94	-0-	2615	2	19	9	Y	17				84
08	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2809	2	14	9	Y	13				97
09	2640 N	2494	-0-	-146	-0-	2475	2	19	9	Y	17				114

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
CAMPBELL		WELL #: 1816		RRCID -> 225509		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10470 - 11710					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3270 X	3118	-0-	-152	-0-	3109	2	9	9	N	8				65
05	3379 X	3117	-0-	-262	-0-	3106	2	11	9	N	10				75
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3078	2	6	9	N	5				80
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2913	2	8	9	N	7				87
08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2978	2	4	9	N	4				91
*09	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2728	2	7	9	N	6				97
-----															
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 18		RRCID -> 227113		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10194 - 11408					
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3731	2	61	9	N	55				129
05	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3533	2	70	9	N	64				193
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3791	2	66	9	N	60	190	1		63
07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3632	2	65	9	N	59				122
08	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3889	2	92	9	N	84				206
*09	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3808	2	41	9	N	37	197	1		46
-----															
COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 227197		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	1470 N	1376	-0-	-94	-0-	1376	2			Y	-0-				137
05	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			Y	-0-				137
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-				137
07	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-				137
08	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			Y	-0-				137
09	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1312	2			Y	-0-				137
-----															
MENDOTA RANCH 10B		WELL #: 7		RRCID -> 227984		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10168 - 11696					
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2	90	9	Y	82	198	1		7
05	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	2064	2	59	9	Y	54				61
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1857	2	102	9	Y	93				154
07	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1918	2	47	9	Y	43	183	1		14
08	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	1953	2	55	9	Y	50				64
*09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1923	2	87	9	Y	79				143
-----															
COFFEE 12		WELL #: 2		RRCID -> 228077		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 11404		PERF. 9514 - 11192					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
-----															
POUNDS		WELL #: 4017		RRCID -> 228180		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10468 - 11772					
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-				15
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3141	2	22	9	N	20				35
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3260	2	20	9	N	18				53
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3356	2	70	9	N	64				117
08	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3098	2	61	9	N	55				172
*09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2980	2	51	9	N	46	183	1		35
-----															
MENDOTA RANCH 15		WELL #: 1		RRCID -> 228323		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 9831 - 11388					
04	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3140	2	2	9	N	2				46
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3224	2	3	9	N	3				49
06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3089	2	11	9	N	10				59
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	2	2	9	N	2				61
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-				61
*09	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-				61

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2370 N	2223	-0-	-147	-0-	2223	2			N	-0-			52
05	2387 N	2277	-0-	-110	-0-	2277	2			N	-0-			52
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1	9	N	1			53
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2384	2	4	9	N	4			57
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	N	1			58
09	2340 N	2153	-0-	-187	-0-	2153	2			N	-0-			58
-----														
MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464														
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-			35
05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-			35
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-			35
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3148	2	17	9	N	15			50
08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-			50
*09	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3017	2	33	9	N	30			80
-----														
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308														
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2014	2	37	9	N	34			138
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2045	2	17	9	N	15			153
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1994	2	21	9	N	19			172
07	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	1837	2	14	9	N	13			185
08	1922 N	1618	-0-	-304	-0-	1600	2	18	9	N	16			201
09	1860 N	1616	-0-	-244	-0-	1603	2	13	9	N	12	192	1	21
-----														
CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744														
04	2130 N	2096	-0-	-34	-0-	2088	2	8	9	N	7			74
05	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2163	2	26	9	N	24			98
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2226	2	19	9	N	17			115
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2269	2	112	9	N	102	182	1	35
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2212	2	52	9	N	47			82
09	2250 N	1925	-0-	-325	-0-	1892	2	33	9	N	30			112
-----														
CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668														
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2502	2	3	9	N	3			43
05	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2256	2	2	9	N	2			45
06	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			45
07	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2402	2	13	9	N	12			57
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2366	2	6	9	N	5			62
*09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2601	2	10	9	N	9			71
-----														
PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818														
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1916	2	11	9	N	10			60
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1927	2	18	9	N	16			76
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1818	2	31	9	N	28			104
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2000	2	130	9	N	118	192	1	30
08	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1881	2	15	9	N	14			44
*09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2138	2	2	9	N	2			46
-----														
MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 12		RRCID -> 230334		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2920	2	35	9	N	32			152
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2973	2	50	9	N	45			197
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2864	2	35	9	N	32	194	1	35
07	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3045	2	9	9	N	8			43
08	3100 N	3226	-0-	126	126	3176	2	50	9	N	45			88
*09	3000 N	3048	-0-	48	174	2985	2	63	9	N	57			145
-----														
PABLO		WELL #: 5032		RRCID -> 231007		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744					
04	3600 X	3230	-0-	-370	-0-	3212	2	18	9	N	16			153
05	3720 X	3153	-0-	-567	-0-	3103	2	50	9	N	45			198
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3262	2	30	9	N	27			225
07	3348 X	3241	-0-	-107	-0-	3207	2	34	9	N	31	163	1	93
08	3348 X	3189	-0-	-159	-0-	3176	2	13	9	N	12			105
09	3240 X	2903	-0-	-337	-0-	2891	2	12	9	N	11			116
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324					
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2378	2	29	9	N	26			73
05	2325 N	2317	-0-	-8	-0-	2315	2	2	9	N	2			75
06	2250 N	2206	-0-	-44	-0-	2206	2			N	-0-			75
07	2325 N	2081	-0-	-244	-0-	2081	2			N	-0-			75
08	2325 N	1941	-0-	-384	-0-	1934	2	7	9	N	6			81
09	2220 N	1884	-0-	-336	-0-	1874	2	10	9	N	9			90
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 3		RRCID -> 232607		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----														
POUNDS 18		WELL #: 2		RRCID -> 232638		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886					
04	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3019	2	8	9	N	7			98
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2841	2	47	9	N	43			141
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2609	2	63	9	N	57	182	1	16
07	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2504	2	2	9	N	2			18
08	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2246	2	17	9	N	15			33
*09	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2438	2	7	9	N	6			39
-----														
POUNDS		WELL #: 5017		RRCID -> 232743		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
-----														
CAMPBELL		WELL #: B 1		RRCID -> 232885		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 6		RRCID -> 233457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9842 - 11096		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2392	2	3	9	N	3	60
05	2542 N	2339	-0-	-203	-0-	2314	2	25	9	N	23	83
06	2400 N	2248	-0-	-152	-0-	2235	2	13	9	N	12	95
07	2480 N	2252	-0-	-228	-0-	2202	2	50	9	N	45	140
08	2325 N	2304	-0-	-21	-0-	2247	2	57	9	N	52	192
09	2250 N	2129	-0-	-121	-0-	2081	2	48	9	N	44	42
-----												
MENDOTA RANCH 51C		WELL #: 4		RRCID -> 234215		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9798 - 10976		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
-----												
MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 6		RRCID -> 234219		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9776 - 11046		
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-	16
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2430	2	18	9	Y	16	32
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2285	2	53	9	Y	48	80
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2225	2	54	9	Y	49	129
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2294	2	77	9	Y	70	199
*09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2216	2	48	9	Y	44	49
-----												
MENDOTA RANCH 51		WELL #: 7		RRCID -> 234782		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11301		PERF. 9825 - 11002		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CAMPBELL		WELL #: 4016		RRCID -> 234924		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10220 - 11448		
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2291	2	13	9	N	12	55
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2377	2	22	9	N	20	75
06	2400 N	2274	-0-	-126	-0-	2255	2	19	9	N	17	92
07	2387 N	2312	-0-	-75	-0-	2311	2	1	9	N	1	93
08	2387 N	2328	-0-	-59	-0-	2328	2			N	-0-	93
09	2280 N	2140	-0-	-140	-0-	2140	2			N	-0-	93
-----												
MENDOTA RANCH 13		WELL #: 9		RRCID -> 235001		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4100 - 4510		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WIGGINS 9		WELL #: 6		RRCID -> 236081		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10330 - 11658		
04	2640 N	2424	-0-	-216	-0-	2404	2	20	9	N	18	43
05	2511 N	2365	-0-	-146	-0-	2354	2	11	9	N	10	53
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2345	2	10	9	N	9	62
07	2511 N	2467	-0-	-44	-0-	2450	2	17	9	N	15	77
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2434	2	18	9	N	16	93
09	2370 N	2351	-0-	-19	-0-	2331	2	20	9	N	18	111

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 9		RRCID -> 236209		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	2	22	9	N	20				37
05	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	-0-	1990	2	3	9	N	3				40
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2	2	9	N	2				42
07	2108 N	2041	-0-	-67	-0-	-0-	2041	2			N	-0-				42
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2	6	9	N	5				47
09	2040 N	1939	-0-	-101	-0-	-0-	1919	2	20	9	N	18				65
-----																
CAMPBELL		WELL #: 2116		RRCID -> 236251		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692							
04	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	-0-	1622	2	13	9	N	12				100
05	1767 N	1611	-0-	-156	-0-	-0-	1576	2	35	9	N	32				132
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	2	58	9	N	53				185
07	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	-0-	1664	2	6	9	N	5	179	1		11
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	2	13	9	N	12				23
09	1710 N	1633	-0-	-77	-0-	-0-	1623	2	10	9	N	9				32
-----																
MENDOTA RANCH 10D		WELL #: 5		RRCID -> 237084		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
-----																
WIGGINS 9		WELL #: 5		RRCID -> 237265		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626							
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	2	9	9	N	8				35
05	1829 N	1613	-0-	-216	-0-	-0-	1609	2	4	9	N	4				39
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2	10	9	N	9				48
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2	13	9	N	12				60
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2	10	9	N	9				69
09	1740 N	1527	-0-	-213	-0-	-0-	1527	2			N	-0-				69
-----																
WIGGINS 9		WELL #: 7		RRCID -> 237266		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718							
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	2328	2	3	9	N	3				56
05	2418 N	2345	-0-	-73	-0-	-0-	2339	2	6	9	N	5				61
06	2370 N	2186	-0-	-184	-0-	-0-	2183	2	3	9	N	3				64
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	2	3	9	N	3				67
08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-				67
09	2190 N	2094	-0-	-96	-0-	-0-	2093	2	1	9	N	1				68
-----																
MENDOTA RANCH 10C		WELL #: 9		RRCID -> 237315		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
-----																
WIGGINS 9		WELL #: 8		RRCID -> 237441		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
CHAMBERS RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 238558		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	2197	N	2197	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
*09	1851	N	1851	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 14		RRCID -> 238849		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256					
04	2873	X	2873	-0-	-0-	2843	2	30	9	N	27			105
05	2790	X	2695	-0-	-95	2682	2	13	9	N	12			117
06	2880	X	2880	-0-	-0-	2862	2	18	9	N	16			133
07	2824	X	2824	-0-	-0-	2809	2	15	9	N	14			147
08	2823	N	2823	-0-	-0-	2816	2	7	9	N	6			153
*09	2884	N	2884	-0-	-0-	2838	2	46	9	N	42			195
-----														
WATERFIELD		WELL #: 3112		RRCID -> 238974		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068					
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
-----														
MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 5		RRCID -> 239452		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368					
04	1350	N	1219	-0-	-131	1219	2			N	-0-			15
05	1209	N	1191	-0-	-18	1191	2			N	-0-			15
06	1224	N	1224	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			15
07	1313	N	1313	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			15
08	1316	N	1316	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			15
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			15
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 17		RRCID -> 239616		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354					
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 8		RRCID -> 239632		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066					
04	2395	N	2395	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			30
05	2635	N	2369	-0-	-266	2368	2	1	9	N	1			31
06	2420	N	2420	-0-	-0-	2410	2	10	9	N	9			40
07	2480	N	2452	-0-	-28	2419	2	33	9	N	30			70
08	2364	N	2364	-0-	-0-	2335	2	29	9	N	26			96
09	2430	N	2332	-0-	-98	2291	2	41	9	N	37			133
-----														
PABLO		WELL #: 4032		RRCID -> 239640		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774					
04	3810	X	3265	-0-	-545	3231	2	34	9	N	31	183	1	38
05	3937	X	3352	-0-	-585	3349	2	3	9	N	3			41
06	3289	X	3289	-0-	-0-	3264	2	25	9	N	23			64
07	3687	X	3687	-0-	-0-	3590	2	97	9	N	88			152
08	3617	X	3617	-0-	-0-	3567	2	50	9	N	45	174	1	23
*09	3289	X	3289	-0-	-0-	3268	2	21	9	N	19			42



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		4320 X	3186	-0-	-1134	-0-	3161	2	25	9	N	123
05		4464 X	3576	-0-	-888	-0-	3537	2	39	9	N	158
06		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3749	2	25	9	N	181
07		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3693	2	80	9	N	72
08		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3301	2	25	9	N	95
*09		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3101	2	10	9	N	104
-----												
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984												
04		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2179	2	30	9	N	145
05		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2383	2	8	9	N	152
06		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1779	2	23	9	N	173
07		1860 N	1571	-0-	-289	-0-	1568	2	3	9	N	176
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1939	2	17	9	N	191
*09		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2096	2	42	9	N	229
-----												
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166												
04		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2818	2	6	9	N	96
05		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2936	2	4	9	N	100
06		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	100
07		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	100
08		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3041	2	7	9	N	106
*09		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2826	2	2	9	N	108
-----												
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394												
04		1440 N	1369	-0-	-71	-0-	1358	2	11	9	N	130
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1695	2	15	9	N	144
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1581	2	31	9	N	172
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1823	2	31	9	N	200
08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1807	2	10	9	N	209
*09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1664	2	26	9	N	233
-----												
PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770												
04		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2924	2	26	9	N	245
05		3038 X	2947	-0-	-91	-0-	2925	2	22	9	N	265
06		2940 X	2659	-0-	-281	-0-	2633	2	26	9	N	102
07		3038 X	2686	-0-	-352	-0-	2685	2	1	9	N	103
08		3038 X	2927	-0-	-111	-0-	2927	2			N	103
09		2940 X	2753	-0-	-187	-0-	2753	2			N	103
-----												
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
-----												
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242												
04		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3614	2	48	9	N	106
05		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3547	2	17	9	N	121
06		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3477	2	51	9	N	167
07		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3540	2	18	9	N	183
08		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3481	2	37	9	N	217
*09		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3478	2	62	9	N	104

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10172 - 11405			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2430 X	2176	-0-	-254	-0-	2146	2	30	9	N	27		91
05	2356 N	2277	-0-	-79	-0-	2256	2	21	9	N	19		110
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2223	2	30	9	N	27		137
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2275	2	34	9	N	31		168
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2278	2	47	9	N	43	191 1	20
09	2250 N	2171	-0-	-79	-0-	2158	2	13	9	N	12		32
-----													
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10038 - 11370			
04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3361	2	14	9	N	13		80
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3227	2	9	9	N	8		88
06	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		9	N	-0-		88
07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3370	2	8	9	N	7		95
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3429	2	14	9	N	13		108
*09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3264	2	19	9	N	17		125
-----													
CAMPBELL		WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10404 - 11715			
04	2640 X	2381	-0-	-259	-0-	2375	2	6	9	N	5		111
05	2604 X	2305	-0-	-299	-0-	2297	2	8	9	N	7		118
06	2520 X	2338	-0-	-182	-0-	2337	2	1	9	N	1		119
07	2573 X	2394	-0-	-179	-0-	2381	2	13	9	N	12		131
08	2542 X	2383	-0-	-159	-0-	2375	2	8	9	N	7		138
09	2370 X	2335	-0-	-35	-0-	2301	2	34	9	N	31		169
-----													
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11747		PERF.10334 - 11546			
04	3420 X	3281	-0-	-139	-0-	3251	2	30	9	N	27		77
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3505	2	29	9	N	26		103
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3228	2	39	9	N	35		138
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3570	2	61	9	N	55		193
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3607	2	45	9	N	41	190 1	44
*09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3343	2	18	9	N	16		60
-----													
MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11866		PERF.10620 - 11727			
04	2550 X	2453	-0-	-97	-0-	2434	2	19	9	N	17		55
05	2635 X	2507	-0-	-128	-0-	2485	2	22	9	N	20		75
06	2490 N	2423	-0-	-67	-0-	2400	2	23	9	N	21		96
07	2542 N	2466	-0-	-76	-0-	2453	2	13	9	N	12		108
08	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2428	2	2	9	N	2		110
09	2430 N	2394	-0-	-36	-0-	2365	2	29	9	N	26		136
-----													
MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11911		PERF.10586 - 11863			
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3112	2	46	9	N	42	184 1	23
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3150	2	33	9	N	30		53
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2957	2	54	9	N	49		102
07	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2883	2	28	9	N	25		127
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2775	2	24	9	N	22		149
*09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3134	2	30	9	N	27		176
-----													
CAMPBELL		WELL #: 7016		RRCID -> 245418		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10540 - 11816			
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-		73
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-		73
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-		73
07	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3308	2	2	9	N	2		75
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3291	2	6	9	N	5		80
*09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2981	2	15	9	N	14		94

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
PABLO		WELL #: 7032		RRCID -> 246239		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3304	2	28	9	N	150
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3178	2	26	9	N	174
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3173	2	20	9	N	192
07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3428	2	9	9	N	27
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	2	1	9	N	28
*09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	28
-----											
POUNDS 18		WELL #: 3		RRCID -> 246565		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855		
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2014	2	6	9	N	71
05	2294 N	2040	-0-	-254	-0-	2036	2	4	9	N	75
06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2274	2	6	9	N	80
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2240	2	24	9	N	102
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2188	2	18	9	N	118
09	2280 N	2010	-0-	-270	-0-	1956	2	54	9	N	167
-----											
CAMPBELL		WELL #: 2316		RRCID -> 247507		COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670		
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	10
05	3007 X	2912	-0-	-95	-0-	2912	2			N	10
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	10
07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	10
08	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	10
09	2910 N	2653	-0-	-257	-0-	2653	2			N	10
-----											
PABLO		WELL #: 1432		RRCID -> 248273		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890		
04	2640 X	2216	-0-	-424	-0-	2216	2			N	62
05	2790 X	2382	-0-	-408	-0-	2375	2	7	9	N	68
06	2550 N	2199	-0-	-351	-0-	2192	2	7	9	N	74
07	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2262	2	1	9	N	75
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2700	2	7	9	N	81
*09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	81
-----											
MENDOTA RANCH 15		WELL #: 4		RRCID -> 248776		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783		
04	1590 N	1316	-0-	-274	-0-	1251	2	65	9	N	171
05	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	1478	2	44	9	N	28
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	28
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	28
08	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	1407	2			N	28
09	1470 N	1300	-0-	-170	-0-	1300	2			N	28
-----											
CAMPBELL		WELL #: 1116		RRCID -> 249370		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
CAMPBELL 38		WELL #:		2	RRCID ->	263208	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	11048	PERF.10440	- 10918		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
-----														
VOLLMERT		WELL #:		429H	RRCID ->	265154	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	10478	PERF.10277	- 12876		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
POUNDS 18		WELL #:		4SL	RRCID ->	276666	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	11731	PERF.11633	- 15951		
04	190412 X	34608	-0-	-155804	-0-	34002	2	606	9	N	551	557	1	348
05	38595 X	34415	-0-	-4180	-0-	33837	2	578	9	N	525	545	1	328
06	T. A.	32214	-0-	32214	32214	31745	2	469	9	N	426	558	1	196
07	T. A.	32111	-0-	32111	64325	31583	2	528	9	N	480	363	1	313
08	95251 X	30926	-0-	-64325	-0-	30460	2	466	9	N	424	549	1	188
*09	29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	28724	2	481	9	N	437	357	1	268
-----														
POUNDS 18 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	276811	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10701	- 15357		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #:	3	RRCID ->	229595	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10452	- 11100	
*10	310 N	80	-0-	-230	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
*11	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
*12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
*04	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
*05	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
*06	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
*07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FIELDS-MAHLER 98		WELL #:		14H	RRCID ->	268644	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	9319	PERF. 9370	- 14093		
04	5370 X	5367	-0-	-3	-0-	5243	3	124	9	Y	113			232
05	5611 X	4752	-0-	-859	-0-	4653	3	99	9	Y	90	178	1	144
06	5430 X	4472	-0-	-958	-0-	4386	3	86	9	Y	78			222
07	5611 X	5367	-0-	-244	-0-	5251	3	116	9	Y	105	185	1	142
08	5549 X	5058	-0-	-491	-0-	4964	3	94	9	Y	85			227
09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT			227

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 FLOWERS B 5 WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	10339 3	316 9	Y	287	178 1			186
05	10354 X	10199	-0-	-155	-0-	9958 3	241 9	Y	219	273 1			132
06	10200 X	9102	-0-	-1098	-0-	8908 3	194 9	Y	176	184 1			124
07	10695 X	10142	-0-	-553	-0-	9925 3	217 9	Y	197				321
08	10695 X	10134	-0-	-561	-0-	9901 3	233 9	Y	212	358 1			175
09	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-			Y	NO RPT				175

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

04	1050 N	925	-0-	-125	-0-	913 2	12 9	N	11				344
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	945 2	13 9	N	12	188 1			168
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	935 2	11 9	N	10				178
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	978 2	17 9	N	15				193
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	971 2	25 9	N	23				216
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT				216

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

04	720 N	681	-0-	-39	-0-	662 2	19 9	N	17				262
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	668 2	11 9	N	10				272
06	690 N	634	-0-	-56	-0-	634 2		N	-0-	15 1			257
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	699 2	44 9	N	40	177 1			120
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	674 2	24 9	N	22				142
*09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	677 2	33 9	N	30				172

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

04	1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1195 2	12 9	N	11				249
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1172 2	13 9	N	12				261
06	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	1102 2	12 9	N	11				272
07	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1111 2	12 9	N	11	188 1			95
08	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1071 2	7 9	N	6				101
09	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	1003 2	13 9	N	12				113

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

04	2190 N	1943	-0-	-247	-0-	1903 2	40 9	N	36				227
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1893 2	33 9	N	30	171 1			86
06	1980 N	1824	-0-	-156	-0-	1792 2	32 9	N	29				115
07	2015 N	1833	-0-	-182	-0-	1802 2	31 9	N	28				143
08	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1793 2	31 9	N	28				171
09	1830 N	1785	-0-	-45	-0-	1750 2	35 9	N	32				203

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

04	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1196 2	105 9	N	95				232
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1237 2	112 9	N	102	181 1			153
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1195 2	98 9	N	89	169 1			73
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1229 2	110 9	N	100				173
08	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1214 2	101 9	N	92	173 1			92
09	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	1150 2	100 9	N	91				183

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
VOLLMERT "C" WELL #: 10 RRCID -> 254699 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9930 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2841	2	111	9	N	101					335
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2908	2	96	9	N	87	175	1			247
06	2880 X	2831	-0-	-49	-0-	2748	2	83	9	N	75					322
07	2976 N	2887	-0-	-89	-0-	2812	2	75	9	N	68	174	1			216
08	2976 N	2895	-0-	-81	-0-	2812	2	83	9	N	75					291
09	2820 N	2779	-0-	-41	-0-	2702	2	77	9	N	70	182	1			179

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

04	1830 N	1603	-0-	-227	-0-	1563	2	40	9	N	36					181
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1699	2	55	9	N	50					231
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1626	2	37	9	N	34	176	1			89
07	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1585	2	25	9	N	23					112
08	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	1593	2	51	9	N	46					158
09	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	1522	2	45	9	N	41					199

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 10512 - 14130

04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1201	2	9	9	N	8					307
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1181	2	34	9	N	31					338
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1065	2	22	9	N	20					358
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1159	2	7	9	N	6					364
08	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	1069	2	22	9	N	20	174	1			210
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	39					249

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

04	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3168	2	58	9	N	53					228
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3206	2	53	9	N	48	173	1			103
06	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3232	2	53	9	N	48					151
07	3441 X	3334	-0-	-107	-0-	3283	2	51	9	N	46					197
08	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	3183	2	42	9	N	38					235
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					235

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

04	720 N	703	-0-	-17	-0-	694	2	9	9	N	8	175	1			95
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	N	12					107
06	720 N	652	-0-	-68	-0-	641	2	11	9	N	10					117
07	713 N	642	-0-	-71	-0-	633	2	9	9	N	8					125
08	713 N	625	-0-	-88	-0-	615	2	10	9	N	9					134
09	660 N	571	-0-	-89	-0-	562	2	9	9	N	8					142

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10001		PERF.10331		- 14395		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5369	-0-	-121	-0-	5252 2	117	9	N	106	182	1	238
05	5921	X	5893	-0-	-28	-0-	5762 2	131	9	N	119			357
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5768 2	131	9	N	119	176	1	300
07	5704	X	5475	-0-	-229	-0-	5377 2	98	9	N	89	187	1	202
08	5704	X	5368	-0-	-336	-0-	5259 2	109	9	N	99			301
09	5520	X	5179	-0-	-341	-0-	5082 2	97	9	N	88	177	1	212
-----														
VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10255		PERF.10104		- 10282		
04	2400	N	2230	-0-	-170	-0-	2190 2	40	9	N	36			206
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1988 2	36	9	N	33			239
06	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	2024 2	42	9	N	38			277
07	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	2036 2	36	9	N	33	171	1	139
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2025 2	43	9	N	39			178
09	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	1931 2	42	9	N	38			216
-----														
WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 9699		PERF.10050		- 12514		
04	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3058 2	68	9	N	62			585
05	3410	X	3160	-0-	-250	-0-	3160 2			N	-0-			585
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	2946 2	256	9	N	233	366	1	452
07	3286	X	2996	-0-	-290	-0-	2940 2	56	9	N	51			503
*08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3328 2	267	9	N	243	368	1	378
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				N	NO RPT			378
-----														
TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 9986		PERF.10270		- 12443		
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3024 2	174	9	N	158			452
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3110 2	180	9	N	164	362	1	254
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2994 2	174	9	N	158			412
07	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	3018 2	167	9	N	152	349	1	215
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3077 2	154	9	N	140	172	1	183
*09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2980 2	156	9	N	142			325
-----														
WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010		TOTAL DEPTH 9773		PERF.10070		- 14133		
04	6600	X	6406	-0-	-194	-0-	6377 2	29	9	N	26			602
05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	6991 2	248	9	N	225			827
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6528 2	205	9	N	186	367	1	646
07	7161	X	6716	-0-	-445	-0-	6541 2	175	9	N	159	359	1	446
08	7254	X	6498	-0-	-756	-0-	6311 2	187	9	N	170	179	1	437
09	7020	X	5656	-0-	-1364	-0-	5495 2	161	9	N	146	187	1	396
-----														
MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9855		- 13028		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
-----														
WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10320		- 13875		
04	8040	X	7654	-0-	-386	-0-	7516 2	138	9	N	125			427
05	8308	X	7860	-0-	-448	-0-	7692 2	168	9	N	153	168	1	412
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7269 2	147	9	N	134	177	1	369
07	8122	X	7393	-0-	-729	-0-	7242 2	151	9	N	137	168	1	338
08	8122	X	7256	-0-	-866	-0-	7124 2	132	9	N	120			458
09	7650	X	7106	-0-	-544	-0-	6982 2	124	9	N	113	177	1	394

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD		WELL #:		9H	RRCID ->	262731	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	9974	PERF.10437	- 14398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9810 X	8708	-0-	-1102	-0-	8558 2	150 9	N	136	177 1		410
05		10137 X	9567	-0-	-570	-0-	9393 2	174 9	N	158	172 1		396
06		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8656 2	106 9	N	96	180 1		312
07		8835 X	8656	-0-	-179	-0-	8521 2	135 9	N	123	171 1		264
08		8835 X	8771	-0-	-64	-0-	8613 2	158 9	N	144	177 1		231
09		8550 X	8176	-0-	-374	-0-	8025 2	151 9	N	137	171 1		197
-----													
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		12H	RRCID ->	263761	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	9857	PERF.10026	- 14075	
04		0 W	6847	-0-	6847	202834	6646 2	201 9	N	183	181 1		357
05		209804 X	6970	-0-	-202834	-0-	6779 2	191 9	N	174	176 1		355
06		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	6878 2	202 9	N	184	182 1		357
07		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6770 2	185 9	N	168	170 1		355
08		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6709 2	191 9	N	174	179 1		350
09		6600 X	6595	-0-	-5	-0-	6420 2	175 9	N	159	184 1		325
-----													
A. WEBB ESTATE		WELL #:		3H	RRCID ->	263947	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10346	- 14030	
04		11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	10787 2	233 9	N	212	706 1		333
05		11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	10895 2	263 9	N	239			572
06		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10080 2	29 9	N	26	172 1		426
07		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10136 2	198 9	N	180	172 1		434
08		9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	9812 2	7 9	N	6			440
*09		9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9675 2	219 9	N	199	378 1		261
-----													
VOLLMERT "B"		WELL #:		10H	RRCID ->	264082	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10397	- 14450	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAHLER "D"		WELL #:		2H	RRCID ->	264796	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9919	PERF.10360	- 13796	
04		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4583 2	87 9	N	79			371
05		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4743 2	129 9	N	117			488
06		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4673 2	59 9	N	54	173 1		369
07		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4809 2	99 9	N	90	169 1		290
08		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4747 2	99 9	N	90	175 1		205
*09		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4833 2	102 9	N	93	166 1		132
-----													
WATERFIELD, J.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	264969	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10396	- 13130	
04		5550 X	5437	-0-	-113	-0-	5209 2	228 9	N	207	174 1		803
05		5735 X	5555	-0-	-180	-0-	5323 2	232 9	N	211	172 1		842
06		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5099 2	211 9	N	192	344 1		690
07		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5167 2	215 9	N	195	175 1		710
08		5332 X	5320	-0-	-12	-0-	5116 2	204 9	N	185	175 1		720
09		5160 X	4885	-0-	-275	-0-	4797 2	88 9	N	80	179 1		621
-----													
VOLLMERT "B" SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		6930 X	3565	-0-	-3365	-0-	3462 2	103 9	N	94	159 1		673
05		12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	12539 2	106 9	N	96			769
06		12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	12275 2	439 9	N	399	349 1		819
07		12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	12163 2	107 9	N	97	339 1		577
08		12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	12118 2	132 9	N	120			697
*09		12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	12709 2	196 9	N	178	360 1		515



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
VOLLMERT "B" SL		WELL #: 11H		RRCID ->	265208	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	9941	PERF.10618	- 13900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAMBERS, F.M.		WELL #: 1H		RRCID ->	265282	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10466	- 13541				
04	7530	X	6861	-0-	-669	-0-	6754	2	107	9	N	97			388
05	7781	X	6986	-0-	-795	-0-	6878	2	108	9	N	98	171	1	315
06	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6732	2	92	9	N	84			399
07	7471	X	6633	-0-	-838	-0-	6550	2	83	9	N	75	174	1	300
08	7223	X	6553	-0-	-670	-0-	6466	2	87	9	N	79			379
09	6870	X	5993	-0-	-877	-0-	5924	2	69	9	N	63			442

MAHLER "A"		WELL #: 3H		RRCID ->	265522	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	9844	PERF.11401	- 13817				
04	5070	X	4870	-0-	-200	-0-	4756	2	114	9	N	104	181	1	291
05	5239	X	5004	-0-	-235	-0-	4891	2	113	9	N	103	184	1	210
06	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	4918	2	308	9	N	280	169	1	321
07	5146	X	4846	-0-	-300	-0-	4737	2	109	9	N	99	180	1	240
08	5146	X	4774	-0-	-372	-0-	4683	2	91	9	N	83			323
09	5220	X	4441	-0-	-779	-0-	4336	2	105	9	N	95	182	1	236

A. WEBB ESTATE		WELL #: 5190H		RRCID ->	266539	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	9793	PERF.10177	- 13820				
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3218	2	150	9	N	136	177	1	320
05	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3138	2	146	9	N	133			453
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3160	2	152	9	N	138	177	1	414
07	3658	X	3298	-0-	-360	-0-	3173	2	125	9	N	114	173	1	355
08	3658	X	3143	-0-	-515	-0-	3023	2	120	9	N	109	172	1	292
09	3360	X	3046	-0-	-314	-0-	2922	2	124	9	N	113	172	1	233

WATERFIELD "C"		WELL #: 10H		RRCID ->	266624	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10122	- 15180				
04	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	5832	2	315	9	N	286	294	1	307
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	5889	2	329	9	N	299	167	1	439
06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	5727	2	297	9	N	270	521	1	188
07	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6516	2	361	9	N	328	344	1	172
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6512	2	353	9	N	321	171	1	322
*09	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6266	2	320	9	N	291	350	1	263

WEBB		WELL #: 4188H		RRCID ->	266625	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	9734	PERF.10507	- 14173				
04	8700	X	8042	-0-	-658	-0-	7853	2	189	9	N	172	173	1	224
05	8959	X	7942	-0-	-1017	-0-	7764	2	178	9	N	162			386
06	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7473	2	153	9	N	139	184	1	341
07	8122	X	7671	-0-	-451	-0-	7526	2	145	9	N	132	171	1	302
08	8122	X	7615	-0-	-507	-0-	7470	2	145	9	N	132	172	1	262
09	7860	X	7336	-0-	-524	-0-	7194	2	142	9	N	129	171	1	220

WEBB		WELL #: 5188H		RRCID ->	267245	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	9747	PERF.10062	- 12286				
04	8160	X	7820	-0-	-340	-0-	7447	2	373	9	N	339	377	1	241
05	8432	X	7622	-0-	-810	-0-	7280	2	342	9	N	311			552
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7046	2	312	9	N	284	554	1	282
07	7812	X	7620	-0-	-192	-0-	7292	2	328	9	N	298	174	1	406
08	7812	X	7599	-0-	-213	-0-	7267	2	332	9	N	302	350	1	358
09	7560	X	6749	-0-	-811	-0-	6454	2	295	9	N	268	176	1	450

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID ->	267306	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	10678	PERF.	1.11161	- 15906
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	13110 X	11923	-0-	-1187	-0-	11763	2	160	9	N	145	289
05	13547 X	11586	-0-	-1961	-0-	11446	2	140	9	N	127	237
06	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	11333	2	167	9	N	152	214
07	12462 X	11603	-0-	-859	-0-	11436	2	167	9	N	152	192
08	12462 X	11362	-0-	-1100	-0-	11207	2	155	9	N	141	159
09	11910 X	10967	-0-	-943	-0-	10815	2	152	9	N	138	125
-----												
WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID ->	267516	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9908	- 14185
04	10290 X	9044	-0-	-1246	-0-	8882	2	162	9	N	147	282
05	10633 X	7599	-0-	-3034	-0-	7477	2	122	9	N	111	393
06	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8740	2	133	9	N	121	322
07	9610 X	8236	-0-	-1374	-0-	8105	2	131	9	N	119	250
08	9517 X	8551	-0-	-966	-0-	8416	2	135	9	N	123	373
09	9030 X	7411	-0-	-1619	-0-	7297	2	114	9	N	104	282
-----												
MAHLER "B"		WELL #: 3SL		RRCID ->	267530	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	10232	PERF.	1.0626	- 12981
04	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	9619	2	846	9	N	769	816
05	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	9399	2	902	9	N	820	915
06	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	9585	2	857	9	N	779	800
07	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	9188	2	734	9	N	667	752
08	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	8950	2	843	9	N	766	983
*09	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	8504	2	805	9	N	732	812
-----												
WATERFIELD 'A'		WELL #: 8H		RRCID ->	267559	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	10418	PERF.	1.0760	- 14858
04	10080 X	9397	-0-	-683	-0-	9190	2	207	9	N	188	367
05	10261 X	9572	-0-	-689	-0-	9362	2	210	9	N	191	385
06	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9160	2	373	9	N	339	383
07	9951 X	8942	-0-	-1009	-0-	8942	2	-0-	N	-0-	180	203
08	9827 X	9433	-0-	-394	-0-	9238	2	195	9	N	177	380
09	9540 X	9022	-0-	-518	-0-	8843	2	179	9	N	163	360
-----												
A. WEBB ESTATE		WELL #: 4190SL		RRCID ->	267592	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	1.0190	- 13410
04	16409 X	16409	-0-	-0-	-0-	16116	2	293	9	N	266	530
05	16565 X	16565	-0-	-0-	-0-	16276	2	289	9	N	263	622
06	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	15515	2	222	9	N	202	467
07	15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	15233	2	205	9	N	186	484
08	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	15107	2	185	9	N	168	483
*09	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	14837	2	198	9	N	180	488
-----												
MAHLER "D"		WELL #: 3H		RRCID ->	267605	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	1.0111	- 14375
04	3960 X	3466	-0-	-494	-0-	3301	2	165	9	N	150	316
05	4092 X	3685	-0-	-407	-0-	3518	2	167	9	N	152	287
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3374	2	155	9	N	141	255
07	3627 X	3563	-0-	-64	-0-	3414	2	149	9	N	135	222
08	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3557	2	356	9	N	324	366
09	3510 X	3080	-0-	-430	-0-	3080	2	-0-	N	-0-	46	320
-----												
MAHLER		WELL #: 12H		RRCID ->	267606	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	1.0087	- 14644
04	14940 X	13867	-0-	-1073	-0-	12853	2	1014	9	N	922	819
05	15438 X	14231	-0-	-1207	-0-	13174	2	1057	9	N	961	755
06	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	12542	2	1009	9	N	917	804
07	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	12676	2	974	9	N	885	665
08	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	12548	2	998	9	N	907	543
*09	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	11893	2	944	9	N	858	537

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919		- 13339		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3787	2	240	9	N	218	194	1	398
05	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	3914	2	251	9	N	228	193	1	433
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3760	2	230	9	N	209	194	1	448
07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3853	2	223	9	N	203	187	1	464
08	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	3839	2	227	9	N	206	192	1	478
*09	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3685	2	211	9	N	192	391	1	279
-----														
VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352		- 14002		
04	3990 X	3878	-0-	-112	-0-	3676	2	202	9	N	184	183	1	408
05	4123 X	3911	-0-	-212	-0-	3727	2	184	9	N	167	182	1	393
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3492	2	160	9	N	145	176	1	362
07	3844 X	3788	-0-	-56	-0-	3589	2	199	9	N	181	358	1	185
08	3844 X	3256	-0-	-588	-0-	3140	2	116	9	N	105			290
*09	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4461	2	185	9	N	168	188	1	270
-----														
VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847		- 15433		
04	16920 X	14100	-0-	-2820	-0-	13916	2	184	9	N	167	185	1	342
05	17484 X	14232	-0-	-3252	-0-	14053	2	179	9	N	163	180	1	325
06	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	14822	2	176	9	N	160	175	1	310
07	16585 X	14595	-0-	-1990	-0-	14431	2	164	9	N	149	172	1	287
08	15593 X	14247	-0-	-1346	-0-	14091	2	156	9	N	142	181	1	248
09	15000 X	13571	-0-	-1429	-0-	13398	2	173	9	N	157	172	1	233
-----														
WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175		- 13918		
04	6360 X	5792	-0-	-568	-0-	5489	2	303	9	N	275	190	1	400
05	6138 X	5849	-0-	-289	-0-	5494	2	355	9	N	323	173	1	550
06	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5196	2	240	9	N	218	545	1	223
07	5580 X	5401	-0-	-179	-0-	5119	2	282	9	N	256	194	1	285
08	5580 X	5338	-0-	-242	-0-	5054	2	284	9	N	258	191	1	352
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT			352
-----														
WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454		- 11153		
04	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4693	2	101	9	N	92			576
05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4781	2	106	9	N	96			672
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4610	2	67	9	N	61	173	1	560
07	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4714	2	90	9	N	82			642
08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4683	2	90	9	N	82	186	1	538
*09	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4486	2	75	9	N	68	173	1	433
-----														
VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770		- 14760		
04	23971 X	23971	-0-	-0-	-0-	23639	2	332	9	N	302	350	1	653
05	23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	23596	2	309	9	N	281	173	1	761
06	22536 X	22536	-0-	-0-	-0-	22160	2	376	9	N	342	354	1	749
07	22305 X	22305	-0-	-0-	-0-	21982	2	323	9	N	294	519	1	524
08	22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	22298	2	382	9	N	347	168	1	703
*09	22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	21755	2	353	9	N	321	355	1	669
-----														
MAHLER		WELL #: 5138H		RRCID -> 268643		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9813		- 14542		
04	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	3903	2	286	9	N	260	195	1	857
05	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4042	2	287	9	N	261	193	1	925
06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4087	2	479	9	N	435	385	1	975
07	3906 X	3759	-0-	-147	-0-	3720	2	39	9	N	35	383	1	627
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3907	2	260	9	N	236	193	1	670
*09	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3708	2	234	9	N	213	390	1	493

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		17186 X	17186	-0-	-0-	-0-	16668 2	518 9	N	471	560 1		631
05		18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	17532 2	526 9	N	478	372 1		737
06		17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	17094 2	521 9	N	474	552 1		659
07		17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	17017 2	507 9	N	461	382 1		738
08		17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	16979 2	504 9	N	458	573 1		623
*09		16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	16129 2	513 9	N	466	546 1		543
-----													
A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161													
04		16888 X	16888	-0-	-0-	-0-	16501 2	387 9	N	352	187 1		772
05		17249 X	17249	-0-	-0-	-0-	16843 2	406 9	N	369	376 1		765
06		16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	15922 2	329 9	N	299	371 1		693
07		16388 X	16388	-0-	-0-	-0-	16081 2	307 9	N	279	365 1		607
08		16561 X	16561	-0-	-0-	-0-	16178 2	383 9	N	348	188 1		767
*09		16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	16343 2	377 9	N	343	378 1		732

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
WEBB 187		WELL #:		2H	RRCID ->	270266	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	9800	- 14085		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		4260 X	3912	-0-	-348	-0-	3675	2	237	9	N	215	195	1	513
05		4402 X	4213	-0-	-189	-0-	3975	2	238	9	N	216	194	1	535
06		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3812	2	182	9	N	165	193	1	507
07		4030 X	4017	-0-	-13	-0-	3835	2	182	9	N	165	192	1	480
08		4154 X	3872	-0-	-282	-0-	3698	2	174	9	N	158	193	1	445
09		4020 X	3776	-0-	-244	-0-	3604	2	172	9	N	156	196	1	405
-----															
MAHLER SL		WELL #:		14H	RRCID ->	270367	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10398	- 14757		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WATERFIELD 112		WELL #:		1H	RRCID ->	270445	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	10196	- 14615		
04		8280 X	7758	-0-	-522	-0-	7514	2	244	9	N	222	184	1	330
05		8556 X	8118	-0-	-438	-0-	7785	2	333	9	N	303	370	1	263
06		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6795	2	184	9	N	167	187	1	243
07		8029 X	7403	-0-	-626	-0-	7182	2	221	9	N	201	186	1	258
08		8122 X	7692	-0-	-430	-0-	7408	2	284	9	N	258	184	1	332
09		7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT			332
-----															
WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	270787	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9732	- 9794		
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	5			212
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3			215
06		570 N	520	-0-	-50	-0-	516	2	4	9	N	4			219
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	N	3			222
08		558 N	503	-0-	-55	-0-	501	2	2	9	N	2			224
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			224
-----															
MAHLER		WELL #:		13SL	RRCID ->	271285	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10479	PERF.	9778	- 14010		
04		28500 X	24944	-0-	-3556	-0-	24448	2	496	9	N	451	358	1	715
05		29450 X	25558	-0-	-3892	-0-	24991	2	567	9	N	515	370	1	860
06		25193 X	25193	-0-	-0-	-0-	24494	2	699	9	N	635	915	1	580
07		24440 X	24440	-0-	-0-	-0-	23888	2	552	9	N	502	185	1	897
08		25078 X	25078	-0-	-0-	-0-	24398	2	680	9	N	618	923	1	592
*09		24265 X	24265	-0-	-0-	-0-	23594	2	671	9	N	610	367	1	835
-----															
WATERFIELD 'C'		WELL #:		14H	RRCID ->	271880	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	10323	- 14668		
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
A. WEBB ESTATE		WELL #:		7190H	RRCID ->	271946	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	10203	- 13159		
04		7680 X	6520	-0-	-1160	-0-	6377	2	143	9	N	130	190	1	252
05		7657 X	6771	-0-	-886	-0-	6597	2	174	9	N	158			410
06		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	6705	2	381	9	N	346	369	1	387
07		7037 X	6319	-0-	-718	-0-	6187	2	132	9	N	120			507
08		7037 X	6115	-0-	-922	-0-	5988	2	127	9	N	115	157	1	465
09		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			465

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		2H	RRCID ->	272268	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL	DEPTH	10185	PERF.10442 - 14773	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		13800 X	10553	-0-	-3247	-0-	10292 2	261 9	N	237			845
05		13857 X	9470	-0-	-4387	-0-	9237 2	233 9	N	212	372 1		685
06		10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10138 2	121 9	N	110	190 1		605
07		12400 X	10345	-0-	-2055	-0-	10071 2	274 9	N	249			854
08		11997 X	10155	-0-	-1842	-0-	9906 2	249 9	N	226	380 1		700
09		10560 X	10244	-0-	-316	-0-	10035 2	209 9	N	190	190 1		700
-----													
MCMORDIE 25		WELL #:		2H	RRCID ->	272846	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL	DEPTH	9476	PERF. 9783 - 13850	
04		58578 X	11346	-0-	-47232	-0-	11125 2	221 9	N	201	188 1		193
05		12400 X	11343	-0-	-1057	-0-	11117 2	226 9	N	205			398
06		12000 X	10691	-0-	-1309	-0-	10518 2	173 9	N	157	377 1		178
07		12338 X	11055	-0-	-1283	-0-	10882 2	173 9	N	157	190 1		145
08		12338 X	10770	-0-	-1568	-0-	10597 2	173 9	N	157			302
*09		11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	11115 2	600 9	N	545	577 1		270
-----													
MCMORDIE 26		WELL #:		2SL	RRCID ->	272847	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL	DEPTH	9891	PERF.10153 - 14953	
04		268774 X	50388	-0-	-218386	-0-	48525 2	1863 9	N	1694	1304 1		977
05		36766 X	36060	-0-	-706	-0-	34446 2	1614 9	N	1467	1657 1		787
06		46631 X	46631	-0-	-0-	-0-	44663 2	1968 9	N	1789	1479 1		1097
07		34149 X	34149	-0-	-0-	-0-	32702 2	1447 9	N	1315	1655 1		757
08		48424 X	48424	-0-	-0-	-0-	46796 2	1628 9	N	1480	1472 1		765
*09		46941 X	46941	-0-	-0-	-0-	45268 2	1673 9	N	1521	1483 1		803
-----													
MCMORDIE 26 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	272899	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL	DEPTH	9417	PERF. 9440 - 14312	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCMORDIE 26		WELL #:		4H	RRCID ->	272908	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL	DEPTH	9871	PERF.10177 - 15025	
04		11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	10370 2	1164 9	N	1058	939 1		512
05		11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	10606 2	1115 9	N	1014	1099 1		427
06		11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	10235 2	1007 9	N	915	917 1		425
07		11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	10182 2	981 9	N	892	919 1		398
08		10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	10040 2	932 9	N	847	912 1		333
*09		10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	9406 2	857 9	N	779	912 1		200
-----													
WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		1H	RRCID ->	274550	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL	DEPTH	10143	PERF.10450 - 14721	
04		83877 X	16646	-0-	-67231	-0-	15973 2	673 9	N	612	376 1		894
05		16678 X	16505	-0-	-173	-0-	16147 2	358 9	N	325	368 1		851
06		16140 X	15034	-0-	-1106	-0-	14718 2	316 9	N	287	385 1		753
07		17205 X	15068	-0-	-2137	-0-	14751 2	317 9	N	288	191 1		850
08		17205 X	14643	-0-	-2562	-0-	14334 2	309 9	N	281	377 1		754
09		16650 X	NO RPT	-0-	-16650	-0-			N	NO RPT			754
-----													
MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.10170 - 14792	
04		169999 X	30941	-0-	-139058	-0-	29356 2	1585 9	N	1441	1295 1		844
05		34100 X	29889	-0-	-4211	-0-	27840 2	2049 9	N	1863	1863 1		844
06		29460 X	29022	-0-	-438	-0-	27573 2	1449 9	N	1317	1302 1		859
07		30442 X	29154	-0-	-1288	-0-	27564 2	1590 9	N	1445	1499 1		805
08		30442 X	28183	-0-	-2259	-0-	26659 2	1524 9	N	1385	1298 1		892
09		29460 X	26198	-0-	-3262	-0-	24874 2	1324 9	N	1204	1311 1		785

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		136961 X	26328	-0-	-110633	-0-	25881	2	447	9	N	406	176	1	855	
05		30380 X	27049	-0-	-3331	-0-	26579	2	470	9	N	427	741	1	541	
06		25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	25384	2	438	9	N	398	359	1	580	
07		26527 X	26527	-0-	-0-	-0-	26064	2	463	9	N	421	358	1	643	
08		26339 X	26339	-0-	-0-	-0-	25906	2	433	9	N	394	369	1	668	
*09		25466 X	25466	-0-	-0-	-0-	25036	2	430	9	N	391	546	1	513	

FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

04		112601 X	29152	-0-	-83449	-0-	28650	2	502	9	N	456	566	1	573
05		32917 X	32917	-0-	-0-	-0-	32322	2	595	9	N	541	380	1	734
06		31576 X	31576	-0-	-0-	-0-	31023	2	553	9	N	503	557	1	680
07		32991 X	32991	-0-	-0-	-0-	32454	2	537	9	N	488	540	1	628
08		32179 X	32179	-0-	-0-	-0-	31662	2	517	9	N	470	369	1	729
*09		30271 X	30271	-0-	-0-	-0-	29794	2	477	9	N	434	558	1	605

CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

04		78927 X	13964	-0-	-64963	-0-	13686	2	278	9	N	253	175	1	678
05		17422 X	14170	-0-	-3252	-0-	13842	2	328	9	N	298	346	1	630
06		14880 X	12769	-0-	-2111	-0-	12572	2	197	9	N	179	162	1	647
07		15376 X	12665	-0-	-2711	-0-	12324	2	341	9	N	310	347	1	610
08		15376 X	12346	-0-	-3030	-0-	12051	2	295	9	N	268	341	1	537
09		13950 X	11252	-0-	-2698	-0-	11013	2	239	9	N	217	341	1	413

WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768

04		44587 X	9993	-0-	-34594	-0-	9527	2	466	9	N	424	342	1	690
05		10633 X	10051	-0-	-582	-0-	9592	2	459	9	N	417	359	1	748
06		10290 X	9507	-0-	-783	-0-	9082	2	425	9	N	386	534	1	600
07		10633 X	9570	-0-	-1063	-0-	9149	2	421	9	N	383	346	1	637
08		10323 X	9387	-0-	-936	-0-	8978	2	409	9	N	372	341	1	668
09		9990 X	8916	-0-	-1074	-0-	8531	2	385	9	N	350	353	1	665

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

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

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

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

MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

04		20580 X	18542	-0-	-2038	-0-	17214	2	1328	9	N	1207	1042	1	753
05		20429 X	18564	-0-	-1865	-0-	17280	2	1284	9	N	1167	1217	1	703
06		17667 X	17667	-0-	-0-	-0-	16494	2	1173	9	N	1066	1041	1	728
07		17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	16318	2	1123	9	N	1021	1187	1	562
08		16988 X	16884	-0-	-104	-0-	15813	2	1071	9	N	974	1033	1	503
09		16440 X	15802	-0-	-638	-0-	14819	2	983	9	N	894	875	1	522

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD 'C'		WELL #: 15H		RRCID -> 276493		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 9629		PERF.10001 - 14819					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	101475	X	17504	-0-	-83971	-0-	17040	2	464	9	N	422	182	1	576
05	22010	X	19172	-0-	-2838	-0-	18589	2	583	9	N	530	723	1	383
06	21300	X	18729	-0-	-2571	-0-	18166	2	563	9	N	512	533	1	362
07	20615	X	17875	-0-	-2740	-0-	17420	2	455	9	N	414	370	1	406
08	19220	X	18312	-0-	-908	-0-	17815	2	497	9	N	452	574	1	284
09	18720	X	17069	-0-	-1651	-0-	16658	2	411	9	N	374	372	1	286
-----															
MAHLER 106		WELL #: 8SL		RRCID -> 276528		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 9913		PERF.10242 - 15146					
04	37938	X	37938	-0-	-0-	-0-	35765	2	2173	9	N	1975	1444	1	1642
05	41074	X	41074	-0-	-0-	-0-	39109	2	1965	9	N	1786	2316	1	1112
06	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	37343	2	1878	9	N	1707	1771	1	1048
07	37991	X	37991	-0-	-0-	-0-	36136	2	1855	9	N	1686	1965	1	769
*08	36023	X	36023	-0-	-0-	-0-	34396	2	1627	9	N	1479	1430	1	818
09	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					N	NO RPT			818
-----															
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 3H		RRCID -> 277883		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10461 - 14882					
04	24540	X	16732	-0-	-7808	-0-	16732	2			N	-0-	35	1	358
05	22754	X	17256	-0-	-5498	-0-	16871	2	385	9	N	350	566	1	142
06	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	15424	2	330	9	N	300	185	1	257
07	20057	X	15478	-0-	-4579	-0-	15169	2	309	9	N	281	378	1	160
08	18972	X	14803	-0-	-4169	-0-	14498	2	305	9	N	277	184	1	253
09	16740	X	13710	-0-	-3030	-0-	13432	2	278	9	N	253	358	1	148
-----															
WEBB 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 277997		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9879		PERF.10109 - 15100					
04	13980	X	10474	-0-	-3506	-0-	10336	2	138	9	N	125	191	1	325
05	12276	X	11453	-0-	-823	-0-	11302	2	151	9	N	137	184	1	278
06	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9477	2	109	9	N	99			377
07	10819	X	9995	-0-	-824	-0-	9895	2	100	9	N	91	180	1	288
08	11005	X	9943	-0-	-1062	-0-	9829	2	114	9	N	104			392
09	10650	X	9378	-0-	-1272	-0-	9273	2	105	9	N	95	190	1	297
-----															
WEBB 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 277998		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 9711		PERF.10000 - 15203					
04	23010	X	15807	-0-	-7203	-0-	15385	2	422	9	N	384	388	1	438
05	21855	X	15790	-0-	-6065	-0-	15349	2	441	9	N	401	186	1	653
06	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14553	2	391	9	N	355	555	1	453
07	17205	X	14787	-0-	-2418	-0-	14411	2	376	9	N	342	370	1	425
08	17205	X	16090	-0-	-1115	-0-	15628	2	462	9	N	420	557	1	288
*09	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	17125	2	716	9	N	651	376	1	563
-----															
CHAMBERS, F.M.		WELL #: 4H		RRCID -> 278026		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 10539		PERF.11352 - 15683					
04	51300	X	36202	-0-	-15098	-0-	35640	2	562	9	N	511	537	1	277
05	48608	X	35407	-0-	-13201	-0-	34871	2	536	9	N	487	354	1	410
06	32585	X	32585	-0-	-0-	-0-	32136	2	449	9	N	408	348	1	470
07	38874	X	31987	-0-	-6887	-0-	31557	2	430	9	N	391	546	1	315
08	38874	X	30564	-0-	-8310	-0-	30154	2	410	9	N	373	346	1	342
09	36210	X	28004	-0-	-8206	-0-	27619	2	385	9	N	350	337	1	355
-----															
FLOWERS "A" 4		WELL #: 1SL		RRCID -> 278082		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10534		PERF.11120 - 16122					
04	89946	X	89946	-0-	-0-	-0-	89062	2	884	9	N	804	576	1	755
05	85290	X	85290	-0-	-0-	-0-	84387	2	903	9	N	821	943	1	633
06	79605	X	79605	-0-	-0-	-0-	78767	2	838	9	N	762	715	1	680
07	81279	X	81279	-0-	-0-	-0-	80492	2	787	9	N	715	756	1	639
08	79448	X	79448	-0-	-0-	-0-	78737	2	711	9	N	646	546	1	739
*09	74768	X	74768	-0-	-0-	-0-	74117	2	651	9	N	592	769	1	562



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CAMPBELL 39		WELL #:		2SL	RRCID ->	278083	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11421	- 15464			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		96224 X	96224	-0-	-0-	-0-	95290	2	934	9	N	849	580	1	674
05		94574 X	94574	-0-	-0-	-0-	93674	2	900	9	N	818	936	1	556
06		DLQ G-10	87636	-0-	87636	87636	86888	2	748	9	N	680	741	1	495
07		DLQ G-10	86772	-0-	86772	174408	85972	2	800	9	N	727	783	1	439
08		DLQ G-10	82478	-0-	82478	256886	81738	2	740	9	N	673	372	1	740
*09		334016 X	77130	-0-	-256886	-0-	76385	2	745	9	N	677	1155	1	262

CAMPBELL 39 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	278084	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11540	- 16108	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHLER 108		WELL #:		1H	RRCID ->	278402	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	9603	PERF. 9980	- 16655			
04		106260 X	69147	-0-	-37113	-0-	66378	2	2769	9	N	2517	2209	1	748
05		94705 X	66198	-0-	-28507	-0-	63727	2	2471	9	N	2246	2435	1	559
06		60328 X	60328	-0-	-0-	-0-	58016	2	2312	9	N	2102	1856	1	805
07		73036 X	58342	-0-	-14694	-0-	56076	2	2266	9	N	2060	2248	1	617
08		73036 X	55618	-0-	-17418	-0-	53461	2	2157	9	N	1961	1858	1	720
09		69150 X	51989	-0-	-17161	-0-	50001	2	1988	9	N	1807	2074	1	453

FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	278419	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10081	PERF.10665	- 15551	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHLER 106 SL		WELL #:		9H	RRCID ->	278603	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 9980	- 14262	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #:		333	RRCID ->	198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10700	- 11240	
04		1590 N	1400	-0-	-190	-0-	1392	2	8	9	N	7			79
05		1178 N	531	-0-	-647	-0-	530	2	1	9	N	1			80
06		1470 N	835	-0-	-635	-0-	835	2			N	-0-			80
*07		3100 N	7932	-0-	4832	-0-	4832	2			N	-0-			75
*08		3100 N	13303	-0-	10203	-0-	13290	2	13	9	N	12			87
*09		3000 N	12382	-0-	9382	-0-	24417	2	9	9	N	8			95

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE						
04	1290 N	1212 -0-	-78 -0-	1209 2	3 9 N	3	3 8	23				
05	1304 N	1304 -0-	-0- -0-	1291 2	13 9 N	12	12 8	23				
06	1260 N	1237 -0-	-23 -0-	1237 2		N		23				
*07	1413 N	1413 -0-	-0- -0-	1413 2		N		22				
*08	1521 N	1521 -0-	-0- -0-	1510 2	11 9 N	10		32				
*09	1371 N	1371 -0-	-0- -0-	1364 2	7 9 N	6		38				
-----												
ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290												
04	2491 X	2491 -0-	-0- -0-	2478 2	13 9 N	12		108				
05	2506 X	2506 -0-	-0- -0-	2478 2	28 9 N	25	86 1	47				
06	2619 X	2619 -0-	-0- -0-	2600 2	19 9 N	17		64				
*07	2522 X	2522 -0-	-0- -0-	2496 2	26 9 N	24		88				
*08	2409 X	2409 -0-	-0- -0-	2387 2	22 9 N	20		108				
*09	2330 N	2330 -0-	-0- -0-	2308 2	22 9 N	20		128				
-----												
ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283												
04	1770 N	1623 -0-	-147 -0-	1578 2	45 9 N	41	78 1	65	3 8			
05	1860 N	1809 -0-	-51 -0-	1767 2	42 9 N	38		103				
06	1770 N	1747 -0-	-23 -0-	1697 2	50 9 N	45		148				
*07	1801 N	1801 -0-	-0- -0-	1758 2	43 9 N	39		187				
08	1798 N	1751 -0-	-47 -0-	1705 2	46 9 N	42		229				
09	1740 N	1705 -0-	-35 -0-	1658 2	47 9 N	43		272				
-----												
ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281												
04	2156 N	2156 -0-	-0- -0-	2148 2	8 9 N	7		84				
05	2351 N	2351 -0-	-0- -0-	2315 2	36 9 N	33		117				
06	2164 N	2164 -0-	-0- -0-	2128 2	36 9 N	33		150				
07	1829 N	1759 -0-	-70 -0-	1753 2	6 9 N	5		155				
*08	2272 N	2272 -0-	-0- -0-	2262 2	10 9 N	9		164				
*09	2396 N	2396 -0-	-0- -0-	2396 2		N	-0-	164				
-----												
ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740												
04	2838 X	2838 -0-	-0- -0-	2806 2	32 9 N	29	76 1	72				
05	3004 X	3004 -0-	-0- -0-	2932 2	72 9 N	65		137				
06	2737 X	2737 -0-	-0- -0-	2720 2	17 9 N	15		152				
*07	2817 X	2817 -0-	-0- -0-	2797 2	20 9 N	18		170				
*08	2884 X	2884 -0-	-0- -0-	2818 2	66 9 N	60		230				
*09	2667 X	2667 -0-	-0- -0-	2624 2	43 9 N	39		269				
-----												
ISAACS, JOHN C. WELL #: 1197 RRCID -> 223455 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905												
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N		17				
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N		17				
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N		17				
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N		158				
08	14B2 EXT	930 -0-	930 -0-	930	888 2	42 9 N		196				
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	930		N		196				
-----												
ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532												
04	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			N		8				
05	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			N		8				
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N		8				
07	14B2 EXT	1603 -0-	1603 -0-	1603	1459 2	144 9 N		15	124 1			
08	14B2 EXT	1411 -0-	1411 -0-	3014	1371 2	40 9 N		51				
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	3014		N		51				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
MENDOTA 33 NW		WELL #: 1		RRCID -> 233431		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10318		- 11454		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3072	2	8	9	N	7		122
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3391	2	14	9	N	13		135
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3259	2	13	9	N	12	1 8	146
*07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3087	2	22	9	N	20		166
*08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3344	2	35	9	N	32		198
*09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3149	2	39	9	N	35		233
-----														
MENDOTA 14 SE		WELL #: 4		RRCID -> 233980		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10035		- 11236		
04	2730	X	2339	-0-	-391	-0-	2339	2			N	-0-		144
05	2821	X	2328	-0-	-493	-0-	2328	2			N	-0-	108 1	36
06	2730	X	2299	-0-	-431	-0-	2292	2	7	9	N	6		42
07	2542	X	2287	-0-	-255	-0-	2270	2	17	9	N	15		57
08	2542	X	2419	-0-	-123	-0-	2419	2			N	-0-		57
09	2340	X	2303	-0-	-37	-0-	2300	2	3	9	N	3		60
-----														
MENDOTA 15-NE		WELL #: 9		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 11660		PERF.10310		- 11557		
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2826	2	14	9	N	13	82 1	117
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2887	2	20	9	N	18	18 8	117
06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2870	2	9	9	N	8	6 8	119
*07	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-		117
*08	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3000	2	39	9	N	35		152
*09	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2913	2	31	9	N	28		180
-----														
MENDOTA 15-NE		WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11432		PERF.10176		- 11314		
04	1920	N	1626	-0-	-294	-0-	1611	2	15	9	N	14		57
05	2077	N	1649	-0-	-428	-0-	1621	2	28	9	N	25		82
06	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	1536	2	30	9	N	27	2 8	107
*07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1665	2	14	9	N	13		120
08	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1594	2	37	9	N	34		154
09	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1496	2	17	9	N	15		169
-----														
ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10432		- 10453		
04	960	N	782	-0-	-178	-0-	775	2	7	9	N	6	6 1	9
05	1023	N	694	-0-	-329	-0-	688	2	6	9	N	5	3 1	11
06	930	N	617	-0-	-313	-0-	613	2	4	9	N	4	6 1	9
07	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	2			N	-0-		-0-
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-		-0-
09	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	2			N	-0-		-0-
-----														
MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10103		- 11328		
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2717	2	21	9	N	19		73
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2613	2	18	9	N	16	12 8	77
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2454	2	2	9	N	2	2 8	77
*07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-		10
*08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-		10
*09	3000	N	3112	-0-	112	112	3112	2			N	-0-		10
-----														
MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10052		- 11254		
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3212	2	74	9	N	67	109 1	84
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3178	2	83	9	N	75	68 1	87
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3067	2	76	9	N	69	6 8	150
*07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3250	2	79	9	N	72		222
*08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3188	2	42	9	N	38	192 1	68
*09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3020	2	74	9	N	67		135

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
ISAACS		WELL #: 2003		RRCID -> 234832		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210			
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2320	2	31	9	N	28	133
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2263	2	8	9	N	7	59
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2310	2	23	9	N	21	80
*07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2491	2	25	9	N	23	103
*08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2346	2	42	9	N	38	141
*09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2231	2	40	9	N	36	177
-----												
ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708			
04	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1287	2	19	9	N	17	21
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	2	17	9	N	15	27
06	1710 N	1100	-0-	-610	-0-	1091	2	9	9	N	8	20
07	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			N	-0-	-0-
08	2046 N	1191	-0-	-855	-0-	1191	2			N	-0-	-0-
*09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-	-0-
-----												
MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256			
04	2280 X	2165	-0-	-115	-0-	2120	2	45	9	N	41	102
05	2356 X	2276	-0-	-80	-0-	2263	2	13	9	N	12	102
06	2280 X	1774	-0-	-506	-0-	1772	2	2	9	N	2	102
07	2356 X	1431	-0-	-925	-0-	1431	2			N	-0-	42
08	2263 X	1341	-0-	-922	-0-	1340	2	1	9	N	1	43
09	1770 N	1311	-0-	-459	-0-	1311	2			N	-0-	43
-----												
FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974			
04	2130 N	1649	-0-	-481	-0-	1636	2	13	9	N	12	48
05	2015 N	1767	-0-	-248	-0-	1743	2	24	9	N	22	70
06	1830 N	1825	-0-	-5	-0-	1693	2	132	9	N	120	190
*07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2170	2	169	9	N	154	155
*08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2270	2	129	9	N	117	78
*09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2033	2	63	9	N	57	135
-----												
FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986			
04	1530 N	1236	-0-	-294	-0-	1200	2	36	9	N	33	107
05	1643 N	1148	-0-	-495	-0-	1139	2	9	9	N	8	115
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1535	2	134	9	N	122	43
07	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			N	-0-	43
08	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-	43
*09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1688	2	136	9	N	124	167
-----												
MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204			
04	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			N	-0-	63
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-	63
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-	63
*07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-	-0-
*08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	-0-
09	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199	2			N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				185
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				185
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				185
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				186
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				186
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				186
-----															
MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558						
04	2610 N	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-				36
05	2945 N	2758	-0-	-187	-0-	2728	2	30	9	N	27	6	8		57
06	2790 N	2563	-0-	-227	-0-	2504	2	59	9	N	54	46	1	2 8	63
07	2697 N	2652	-0-	-45	-0-	2635	2	17	9	N	15				78
08	2759 N	2549	-0-	-210	-0-	2528	2	21	9	N	19				97
09	2550 N	2438	-0-	-112	-0-	2418	2	20	9	N	18				115
-----															
FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962						
04	2280 X	1820	-0-	-460	-0-	1780	2	40	9	N	36				256
05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2359	2	195	9	N	177	194	1		239
06	2280 X	2274	-0-	-6	-0-	2129	2	145	9	N	132	175	1		196
*07	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2326	2	70	9	N	64				259
08	2356 N	2222	-0-	-134	-0-	2163	2	59	9	N	54	196	1		117
09	2280 N	2156	-0-	-124	-0-	2098	2	58	9	N	53				170
-----															
MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221						
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2880	2	8	9	N	7	3	8		43
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2837	2	67	9	N	61	14	8		90
06	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2804	2	42	9	N	38	4	8		124
*07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2989	2	22	9	N	20				144
*08	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2989	2	45	9	N	41				185
*09	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2935	2	28	9	N	25				210
-----															
ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180						
04	3780 X	3310	-0-	-470	-0-	3252	2	58	9	N	53	85	1		122
05	3658 X	3407	-0-	-251	-0-	3366	2	41	9	N	37	104	1		55
06	3420 X	3289	-0-	-131	-0-	3237	2	52	9	N	47				102
07	3534 X	2869	-0-	-665	-0-	2850	2	19	9	N	17				119
08	3534 X	3386	-0-	-148	-0-	3333	2	53	9	N	48				167
09	3300 X	3195	-0-	-105	-0-	3148	2	47	9	N	43				210
-----															
MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540						
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1764	2	41	9	N	37	3	8		77
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1787	2	103	9	N	94	12	8		159
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	N	2	2	8		159
07	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1793	2	1	9	N	1				160
08	1891 N	1676	-0-	-215	-0-	1641	2	35	9	N	32				192
09	1740 N	1487	-0-	-253	-0-	1457	2	30	9	N	27				219
-----															
ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202						
04	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5217	2	45	9	N	41	38	1		23
05	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5294	2	39	9	N	35	20	1		38
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5038	2	28	9	N	25	40	1		23
*07	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-				-0-
*08	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-				-0-
*09	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
ISAACS		WELL #:		4201H	RRCID ->	253295	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	12676	PERF.10414 -	12567			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	13671	2	337	9	N	306	293	1		179
05	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	12998	2	293	9	N	266	157	1		288
06	12750 X	9604	-0-	-3146	-0-	9392	2	212	9	N	193	302	1		179
07	14477 X	13961	-0-	-516	-0-	13961	2			N	-0-				-0-
08	14477 X	12548	-0-	-1929	-0-	12548	2			N	-0-				-0-
09	14010 X	9908	-0-	-4102	-0-	9908	2			N	-0-				-0-
-----															
CHAMBERS 107		WELL #:		2H	RRCID ->	263448	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	9870	PERF.10000 -	11763			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	4909	-0-	4909	4909	4584	2	325	9	N	295	193	1		107
08	14B2 EXT	2123	-0-	2123	7032	2000	2	123	9	N	112				219
09	14B2 EXT	1768	-0-	1768	8800	1648	2	120	9	N	109	187	1		141
-----															
FIELD STATE 108		WELL #:		4H	RRCID ->	269653	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 9780 -	13938			
04	20340 X	17830	-0-	-2510	-0-	16984	2	846	9	N	769	572	1		368
05	19313 X	17805	-0-	-1508	-0-	17011	2	794	9	N	722	956	1		134
06	18690 X	16534	-0-	-2156	-0-	15892	2	642	9	N	584	387	1		331
07	18662 X	15258	-0-	-3404	-0-	14502	2	756	9	N	687	586	1		432
08	18569 X	17021	-0-	-1548	-0-	16287	2	734	9	N	667	764	1		335
09	17820 X	15946	-0-	-1874	-0-	15297	2	649	9	N	590	540	1		385
-----															
CHAMBERS 107		WELL #:		1H	RRCID ->	274798	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9850 -	13059			
04	30150 X	28080	-0-	-2070	-0-	26967	2	1113	9	N	1012	947	1		405
05	29884 X	28664	-0-	-1220	-0-	27571	2	1093	9	N	994	764	1		635
06	28920 X	27370	-0-	-1550	-0-	26385	2	985	9	N	895	1129	1	1 8	400
07	29884 X	27049	-0-	-2835	-0-	26299	2	750	9	N	682	569	1		513
08	29388 X	27884	-0-	-1504	-0-	26869	2	1015	9	N	923	769	1		667
09	28080 X	26711	-0-	-1369	-0-	25810	2	901	9	N	819	938	1		548
-----															
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)		60462 550		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
CHAMBERS, FRANK M. ETAL -A-		WELL #:		1122	RRCID ->	066931	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12253	PERF.10205 -	10260			
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				212
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	5		131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
-----															
KAUFMAN, SUSAN -B-		WELL #:		2081	RRCID ->	086711	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	10801	PERF.10056 -	10657			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
MAHLER "D" WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01		1023 N	697	-0-	-326	-0-	690 3	7 9	N	6		40
*02		667 N	634	-0-	-33	-0-	624 3	10 9	N	9		49
*03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	650 3	47 9	N	43		92
*04		1620 X	638	-0-	-982	-0-	636 3	2 9	N	2		94
*05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	682 3	43 9	N	39		133
*06		685 N	685	-0-	-0-	-0-	652 3	33 9	N	30		163
*07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	657 3	6 9	N	5		168
*08		713 N	476	-0-	-237	-0-	476 3		N	-0-		168
*09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	789 3	37 9	N	34	180 1	22
-----												
CHAMBERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826												
04		1530 N	1458	-0-	-72	-0-	14 1	1435 3	N	7		49
							1 4	8 9				
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	19 1	1481 3	N	50		99
							2 4	55 9				
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	19 1	1447 3	N	54		153
							2 4	59 9				
07		1519 N	1214	-0-	-305	-0-	15 1	1141 3	N	51	182 1	22
							2 4	56 9				
*08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	27 1	1571 3	N	10		32
							2 4	11 9				
*09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	31 1	1477 3	N	67		99
							74 9					
-----												
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681												
04		1680 N	1452	-0-	-228	-0-	1451 3	1 9	N	1	22 5	155
05		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3		N	-0-	4 5	151
06		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3		N	-0-		151
07		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1606 3	28 9	N	25		176
*08		2170 N	1663	-0-	-507	-0-	1663 3		N	-0-		176
09		1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1662 3		N	-0-	5 5	171
-----												
ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590												
04		2160 N	1949	-0-	-211	-0-	1936 3	13 9	N	12		101
05		2139 N	2107	-0-	-32	-0-	2071 3	36 9	N	33		134
06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1966 3	65 9	N	59		193
07		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-	167 1	26
*08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2090 3	45 9	N	41		67
09		2040 N	2011	-0-	-29	-0-	2011 3		N	-0-		67



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	8	5			170
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	12	5			158
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1	1	5	50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

04	2640 X	2631	-0-	-9	-0-	2629	3	2	9	N	2					89
05	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2911	3	3	9	N	3					92
06	2640 X	2633	-0-	-7	-0-	2631	3	2	9	N	2					94
07	2728 N	1796	-0-	-932	-0-	1770	3	26	9	N	24					118
*08	2728 N	2576	-0-	-152	-0-	2576	3			N	-0-	21	5			97
09	2640 N	2113	-0-	-527	-0-	2113	3			N	-0-					97

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1372	3	6	9	N	5					185
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1598	3	36	9	N	33					218
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1381	3	57	9	N	52					270
07	1426 N	1107	-0-	-319	-0-	1092	3	15	9	N	14	182	1			102
*08	1643 N	1468	-0-	-175	-0-	1468	3			N	-0-					102
*09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1513	3	41	9	N	37					139

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					62
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-	35	5			27
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					27
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					27
*08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					27
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					27

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

04	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	13	1	2809	3	N	68					286
						1	4	75	9							
05	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	34	1	2984	3	N	21					307
						2	4	23	9							
06	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	35	1	2793	3	N	119	177	1			249
						2	4	131	9							
07	3007 N	2883	-0-	-124	-0-	35	1	2793	3	N	48					297
						2	4	53	9							
*08	3038 N	2855	-0-	-183	-0-	35	1	2766	3	N	47					344
						2	4	52	9							
09	2970 N	2664	-0-	-306	-0-	32	1	2632	3	N	-0-					344

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	1025	-0-	-175	-0-	7 1	1006 3	11 9	N	10				208
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	47 1	1446 3	2 4	N	-0-				208
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	19 1	1120 3	2 4	N	40	188 1			60
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	14 1	1069 3	2 4	N	11				71
*08	1488 N	1140	-0-	-348	-0-	16 1	1122 3	2 4	N	-0-				71
09	1200 N	1054	-0-	-146	-0-	13 1	1029 3	12 9	N	11				82
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584														
04	2100 N	2099	-0-	-1	-0-	11 1	2022 3	1 4	N	59				92
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	19 1	2030 3	2 4	N	58				150
06	2070 N	2017	-0-	-53	-0-	33 1	1982 3	2 4	N	-0-				150
07	2170 N	2145	-0-	-25	-0-	23 1	2113 3	2 4	N	6				156
*08	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	24 1	2136 3	2 4	N	32				188
*09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	21 1	1978 3	76 9	N	69	27 5			230
J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547														
04	4770 X	4429	-0-	-341	-0-	31 1	4281 3	1 4	N	105				352
05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	48 1	4340 3	2 4	N	54	183 1			223
06	4290 X	4174	-0-	-116	-0-	51 1	4042 3	2 4	N	72				295
07	4557 X	4147	-0-	-410	-0-	46 1	4099 3	2 4	N	-0-				295
*08	4588 X	4171	-0-	-417	-0-	45 1	4002 3	2 4	N	111	184 1	30 5		192
09	4440 X	3915	-0-	-525	-0-	50 1	3818 3	47 9	N	43	13 5			222
WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457														
04	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	6 1	1699 3	1 4	N	77	188 1			10
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	14 1	1895 3	2 4	N	192				202
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	14 1	1913 3	2 4	N	104				306
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	13 1	1885 3	2 4	N	55	184 1			177
*08	2108 N	1853	-0-	-255	-0-	14 1	1837 3	2 4	N	-0-				177
09	2040 N	1822	-0-	-218	-0-	14 1	1808 3		N	-0-				177

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.//		040798		WELL #: 6		RRCID ->	254233	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9915 - 10426		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04		390 N	285	-0-	-105	-0-	2 1	282 3	N	-0-			114		
							1 4								
05		372 N	299	-0-	-73	-0-	3 1	294 3	N	-0-	54 5		60		
							2 4								
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	3 1	273 3	N	31			91		
							2 4	34 9							
07		310 N	292	-0-	-18	-0-	3 1	287 3	N	-0-			91		
							2 4								
*08		310 N	282	-0-	-28	-0-	3 1	277 3	N	-0-			91		
							2 4								
09		300 N	242	-0-	-58	-0-	3 1	239 3	N	-0-			91		
-----															
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		CHAMBERS		WELL #: 1107		RRCID ->	100610	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9824 - 9970
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			164		
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			164		
06		600 N	356	-0-	-244	-0-	356 2		N	-0-			164		
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	1			165		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165		
-----															
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID ->	173518	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9768 - 9854				
04		870 N	822	-0-	-48	-0-	822 2		N	-0-			137		
05		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			180		
06		870 N	476	-0-	-394	-0-	476 2		N	-0-			137		
*07		851 N	851	-0-	-0-	-0-	823 2	28 9	N	25			162		
*08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1612 2	100 9	N	91	157 1		96		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96		
-----															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		FLOWERS, R. A.		WELL #: 3		RRCID ->	065375	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	9596 - 10348
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	28 1	1121 3	Y	22			40		
							24 9								
05		992 N	858	-0-	-134	-0-	31 1	827 3	Y	-0-			40		
06		900 N	741	-0-	-159	-0-	26 1	715 3	Y	-0-			40		
07		1209 N	1071	-0-	-138	-0-	31 1	1027 3	Y	12			52		
							13 9								
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	31 1	869 3	Y	6			58		
							7 9								
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			58		
-----															
FLOWERS		WELL #: 105		RRCID ->	069212	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	10311	PERF.	9494 - 10224				
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1599 3	25 9	N	23			95		
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1528 3	35 9	N	32	97 1		30		
06		1470 N	1405	-0-	-65	-0-	1382 3	23 9	N	21	4 1		47		
07		1674 N	1427	-0-	-247	-0-	1407 3	20 9	N	18			65		
08		1550 N	1373	-0-	-177	-0-	1362 3	11 9	N	10			75		
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT			75		
-----															
CHAMBERS		WELL #: 105 U		RRCID ->	074718	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	9485 - 9536				
04		510 N	357	-0-	-153	-0-	354 3	3 9	Y	3			28		
05		589 N	272	-0-	-317	-0-	272 3		Y	-0-			28		
06		630 N	269	-0-	-361	-0-	269 3		Y	-0-			28		
07		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-			28		
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-			28		
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			28		

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//			60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.//			841419		RRCID -> 074945		COMPL. DATE 10/13/1977			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872		
FIELDS-MAHLER			WELL #: 2098									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	30 1	1742 3	Y	49			147
05	1705 N	1436	-0-	-269	-0-	54 9	1366 3	Y	35	164 1		18
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	31 1	1444 3	Y	27	7 1		38
07	1891 N	1692	-0-	-199	-0-	39 9	1624 3	Y	34			72
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	29 1	1621 3	Y	136			208
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	30 9		Y	NO RPT			208
31 1						37 9						
150 9												
-----												
FLOWERS -D-			WELL #: 107		RRCID -> 078919		COMPL. DATE 06/09/1978			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9693 - 10436		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLOWERS -D-			WELL #: 207		RRCID -> 080301		COMPL. DATE 09/18/1978			TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591		
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	30 1	1131 3	Y	15			103
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	17 9	1124 3	Y	23	87 1		39
06	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	31 1	1035 3	Y	7	4 1		42
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	25 9	1182 3	Y	20			62
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	30 1	1171 3	Y	10			72
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	8 9		Y	NO RPT			72
						31 1						
						22 9						
						11 9						
-----												
FLOWERS -D-			WELL #: 307		RRCID -> 081022		COMPL. DATE 01/06/1979			TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460		
*01	14B2 EXT	601	-0-	601	601	20 1	581 3	Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	100	-0-	100	701	9 1	91 3	Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	11	-0-	11	712	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
*04	712 X	-0-	-0-	-712	-0-			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FLOWERS -C-			WELL #: 306 U		RRCID -> 081940		COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
FLOWERS -C- WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
04		990 N	757	-0-	-233	-0-		27 1	721 3	Y	8	18
05		1085 N	41	-0-	-1044	-0-		9 9				18
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		7 1	34 3	Y	-0-	18
07		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		19 1	1138 3	Y	-0-	18
08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		31 1	1198 3	Y	20	38
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		22 9				
								31 1	1025 3	Y	4	42
								4 9			NO RPT	42
MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813												
04		1830 N	1527	-0-	-303	-0-		30 1	1478 3	Y	17	109
05		1829 N	1772	-0-	-57	-0-		19 9				
06		1680 N	1676	-0-	-4	-0-		28 1	1707 3	Y	34	18
07		1581 N	1516	-0-	-65	-0-		37 9			125 1	
08		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		27 1	1618 3	Y	28	40
09		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-		31 9			6 1	
								30 1	1462 3	Y	22	62
								24 9				
								31 1	1811 3	Y	26	54
								29 9			34 1	
										Y	NO RPT	54
FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
FLOWERS WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930												
04		1860 N	1577	-0-	-283	-0-		28 1	1549 3	Y	-0-	30
05		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		31 1	1783 3	Y	-0-	30
06		2190 N	1745	-0-	-445	-0-		30 1	1715 3	Y	-0-	30
07		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		31 1	1920 3	Y	-0-	30
08		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		31 1	2034 3	Y	-0-	30
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				Y	NO RPT	30

-----													
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
*10		2573 N	2021	-0-	-552	-0-	30 1	1991 3	N	-0-			160
*11		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	31 1	2096 3	N	-0-	138 1		22
12		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	31 1	2096 3	N	12	7 1		27
							13 9						
01		2077 N	1964	-0-	-113	-0-	30 1	1925 3	N	8			35
							9 9						
02		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	29 1	1958 3	N	7			42
							8 9						
*03		2139 N	2054	-0-	-85	-0-	31 1	2014 3	N	8			50
							9 9						
*04		1890 N	1851	-0-	-39	-0-	30 1	1821 3	N	-0-			50
*05		2139 N	1932	-0-	-207	-0-	31 1	1901 3	N	-0-			50
*06		1980 N	1746	-0-	-234	-0-	30 1	1716 3	N	-0-			50
*07		1922 N	1912	-0-	-10	-0-	31 1	1881 3	N	-0-			50
*08		1922 N	1793	-0-	-129	-0-	31 1	1762 3	N	-0-	32 1		18
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			18
-----													
CHAMBERS WELL #: 205 RRCID -> 091329 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9455 - 9753													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MCMORDIE WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564													
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	30 1	786 3	Y	-0-			30
05		992 N	626	-0-	-366	-0-	25 1	601 3	Y	-0-			30
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	26 1	715 3	Y	12			42
							13 9						
07		831 N	831	-0-	-0-	-0-	31 1	797 3	Y	3			45
							3 9						
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	31 1	839 3	Y	18			63
							20 9						
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			63
-----													
CHAMBERS WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987													
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	30 1	378 3	Y	2			27
							2 9						
05		434 N	381	-0-	-53	-0-	29 1	352 3	Y	-0-			27
06		390 N	372	-0-	-18	-0-	27 1	345 3	Y	-0-			27
07		434 N	366	-0-	-68	-0-	31 1	335 3	Y	-0-			27
08		372 N	366	-0-	-6	-0-	31 1	335 3	Y	-0-			27
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			27

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	-0-	10
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	28	1	122	3	Y	-0-	10
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	26	1	69	3	Y	-0-	10
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	31	1	120	3	Y	-0-	10
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	129	3	Y	-0-	10
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	10
-----												
FLOWERS -C- WELL #: 706 RRCID -> 111012 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9224 - 10196												
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	30	1	1385	3	Y	35	42
05	1519 N	1117	-0-	-402	-0-	31	1	1069	3	Y	15	57
06	1230 N	403	-0-	-827	-0-	17	9	382	3	Y	-0-	57
07	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	21	1	1266	3	Y	24	81
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	31	1	1433	3	Y	28	109
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	26	9			Y	NO RPT	109
-----												
CHAMBERS WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCMORDIE WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686												
04	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	30	1	1081	3	Y	10	93
05	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	11	9	995	3	Y	13	17
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	28	1	1039	3	Y	9	22
07	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	14	9	1103	3	Y	7	29
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	27	1	1030	3	Y	10	39
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	10	9			Y	NO RPT	39
-----												
FLOWERS -D- WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCMORDIE WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612												
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	30	1	305	3	Y	-0-	39
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	28	1	304	3	Y	-0-	39
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	27	1	302	3	Y	-0-	39
07	341 N	219	-0-	-122	-0-	31	1	188	3	Y	-0-	39
08	341 N	221	-0-	-120	-0-	31	1	190	3	Y	-0-	39
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	39

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
FLOWERS -D- WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

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

FLOWERS -B- WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	30	1	1096	3	Y	10			44
						11	9							
05	1116 N	644	-0-	-472	-0-	31	1	607	3	Y	5			49
						6	9							
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	30	1	922	3	Y	5			54
						6	9							
07	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	31	1	1017	3	Y	6			60
						7	9							
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	3	Y	7			67
						8	9							
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			67

FLOWERS -B- WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	30	1	1503	3	Y	40			62
						44	9							
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	31	1	1450	3	Y	20			82
						22	9							
06	1620 N	1451	-0-	-169	-0-	30	1	1401	3	Y	18			100
						20	9							
07	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	31	1	1417	3	Y	20			120
						22	9							
08	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	31	1	1416	3	Y	25			145
						28	9							
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			145

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	28	1	1186	3	Y	15			62
						17	9							
05	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	30	1	997	3	Y	18			80
						20	9							
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	28	1	1348	3	Y	12			92
						13	9							
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	3	Y	18			110
						20	9							
*08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	3	Y	-0-	86	1	24
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			24

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	590	3	Y	17			59
						19	9							
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	Y	1			60
						1	9							
06	660 N	596	-0-	-64	-0-	28	1	568	3	Y	-0-			60
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	640	3	Y	14			74
						15	9							
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	820	3	Y	35			109
						39	9							
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			109



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTS	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
FLOWERS -B- WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	30	1	1147	3	Y	6	38 1	27
05	1023 N	899	-0-	-124	-0-	7	9	855	3	Y	12		39
06	570 N	338	-0-	-232	-0-	13	9	312	3	Y	1		40
07	1209 N	459	-0-	-750	-0-	25	1	424	3	Y	7		47
08	899 N	751	-0-	-148	-0-	1	9	687	3	Y	30		77
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	27	1			Y	NO RPT		77
						8	9						
						31	1						
						33	9						
FLOWERS -C- WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050													
04	1410 N	1006	-0-	-404	-0-	29	1	977	3	Y	-0-		52
05	1519 N	1190	-0-	-329	-0-	31	1	1153	3	Y	5		57
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	6	9	1453	3	Y	-0-		57
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	30	1	1406	3	Y	5		62
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	3	Y	5		67
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	6	9			Y	NO RPT		67
FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517													
04	630 N	214	-0-	-416	-0-	15	1	199	3	Y	-0-		67
05	589 N	241	-0-	-348	-0-	29	1	212	3	Y	-0-		67
06	510 N	455	-0-	-55	-0-	26	1	429	3	Y	-0-		67
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	Y	-0-		67
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	Y	-0-		67
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT		67
FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525													
*03	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2	1	2333	3	Y	34		45
*04	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	37	9	2366	3	Y	11	31 1	25
*05	2480 X	2256	-0-	-224	-0-	3	1	2243	3	Y	8		33
*06	2280 N	2093	-0-	-187	-0-	12	9	2080	3	Y	9		42
*07	2449 N	2140	-0-	-309	-0-	4	1	2130	3	Y	8		50
*08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	9	9	2441	3	Y	6	17 1	39
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	1	1			Y	NO RPT		39
						7	9						
FIELDS-MAHLER WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
FLOWERS -C- WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2820 3	30 9	Y	27			74
05		3038 N	2630	-0-	-408	-0-	2616 3	14 9	Y	13			87
06		2940 X	2639	-0-	-301	-0-	2617 3	22 9	Y	20			107
07		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3103 3	24 9	Y	22			129
08		2945 X	2892	-0-	-53	-0-	2892 3		Y	-0-	107 1		22
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			22
-----													
FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780													
04		300 N	264	-0-	-36	-0-	212 3	52 9	Y	47	107 1		96
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	203 3	81 9	Y	74	120 1		50
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	213 3	76 9	Y	69	5 1		114
07		279 N	211	-0-	-68	-0-	169 3	42 9	Y	38			152
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	209 3	57 9	Y	52	108 1		96
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			96
-----													
FLOWERS "B" WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370													
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	30 1	829 3	Y	13			82
05		868 N	684	-0-	-184	-0-	14 9	29 1	Y	8			90
06		810 N	764	-0-	-46	-0-	9 9	27 1	Y	5			95
07		899 N	828	-0-	-71	-0-	6 9	30 1	Y	15			110
08		915 N	915	-0-	-0-	-0-	17 9	28 1	Y	14			124
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	15 9		Y	NO RPT			124
-----													
FLOWERS A WELL #: 804 RRCID -> 209504 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10538													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FLOWERS -D- WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532													
*12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1520 3	80 9	Y	73	150 1		73
*01		1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1531 3		Y	-0-	55 1		18
02		1479 N	1454	-0-	-25	-0-	1428 3	26 9	Y	24			42
03		1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1498 3	44 9	Y	40			82
04		1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1456 3	33 9	Y	30			112
05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1550 3	37 9	Y	34	121 1		25
06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1521 3	50 9	Y	45			70
07		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1562 3	25 9	Y	23			93
08		1581 N	1565	-0-	-16	-0-	1532 3	33 9	Y	30			123
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			123

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
FLOWERS -C- WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
FLOWERS -C- WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328																	
04		3840 X	3431	-0-	-409	-0-	3348	3	83	9	Y	75					179
05		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3822	3	61	9	Y	55					234
*06		3660 X	3537	-0-	-123	-0-	3537	3			Y	-0-	129	1			105
*07		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4100	3	61	9	Y	55					160
08		3875 X	3845	-0-	-30	-0-	3808	3	37	9	Y	34	112	1			82
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					82
-----																	
FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600																	
04		4350 X	4086	-0-	-264	-0-	4033	3	53	9	Y	48	2	1			140
05		4495 X	3988	-0-	-507	-0-	3941	3	47	9	Y	43					183
06		4350 X	3687	-0-	-663	-0-	3653	3	34	9	Y	31	176	1			38
07		4340 X	4214	-0-	-126	-0-	4173	3	41	9	Y	37					75
08		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4212	3	33	9	Y	30					105
09		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					105
-----																	
FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399																	
04		1770 N	1710	-0-	-60	-0-	29	1	1659	3	Y	20	60	1			18
							22	9									
05		2077 N	1758	-0-	-319	-0-	31	1	1710	3	Y	15					33
							17	9									
06		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	30	1	1779	3	Y	20					53
							22	9									
07		1767 N	1721	-0-	-46	-0-	31	1	1686	3	Y	4					57
							4	9									
08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1737	3	Y	18					75
							20	9									
09		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					75
-----																	
FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620																	
04		2850 X	2845	-0-	-5	-0-	2799	3	46	9	Y	42					115
05		3131 X	2675	-0-	-456	-0-	2651	3	24	9	Y	22					137
06		3030 X	2607	-0-	-423	-0-	2578	3	29	9	Y	26					163
07		3131 X	2667	-0-	-464	-0-	2643	3	24	9	Y	22					185
08		2976 X	2663	-0-	-313	-0-	2634	3	29	9	Y	26	169	1			42
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					42

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.//		841419										
FLOWERS A		WELL #: 1004		RRCID -> 227409		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2850 X	2338	-0-	-512	-0-	30 1	2287 3	Y	19			107
05	2852 X	2371	-0-	-481	-0-	21 9	2314 3	Y	24	114 1		17
06	2520 X	1869	-0-	-651	-0-	31 1	1817 3	Y	21	5 1		33
07	2418 X	1323	-0-	-1095	-0-	26 9	1285 3	Y	10			43
08	2418 X	1840	-0-	-578	-0-	29 1	1791 3	Y	16			59
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	23 9		Y	NO RPT			59
						27 1						
						11 9						
						31 1						
						18 9						
FLOWERS D		WELL #: 1307		RRCID -> 239427		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552			
04	4410 X	4181	-0-	-229	-0-	4084 3	97 9	Y	88	178 1		92
05	4557 X	4375	-0-	-182	-0-	4160 3	215 9	Y	195	183 1		104
06	4410 X	3968	-0-	-442	-0-	3910 3	58 9	Y	53			157
07	4309 X	4110	-0-	-199	-0-	4029 3	81 9	Y	74			231
08	4371 X	4072	-0-	-299	-0-	3953 3	119 9	Y	108	180 1		159
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT			159
FLOWERS B		WELL #: 1705		RRCID -> 242599		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230			
04	3480 X	3172	-0-	-308	-0-	3116 3	56 9	Y	51	76 1		102
05	3472 X	3245	-0-	-227	-0-	3177 3	68 9	Y	62	120 1		44
06	3300 X	3125	-0-	-175	-0-	3063 3	62 9	Y	56	5 1		95
07	3410 X	3251	-0-	-159	-0-	3190 3	61 9	Y	55			150
08	3317 X	3131	-0-	-186	-0-	3095 3	36 9	Y	33	113 1		70
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT			70
FLOWERS B		WELL #: 1605		RRCID -> 247603		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480			
04	3360 X	3234	-0-	-126	-0-	3189 3	45 9	Y	41	108 1		92
05	3472 X	2950	-0-	-522	-0-	2891 3	59 9	Y	54	89 1		57
06	3360 X	2794	-0-	-566	-0-	2740 3	54 9	Y	49	4 1		102
07	3472 X	2879	-0-	-593	-0-	2844 3	35 9	Y	32			134
08	3379 X	2842	-0-	-537	-0-	2817 3	25 9	Y	23	83 1		74
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT			74
FLOWERS A		WELL #: 1104		RRCID -> 250643		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544			
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	2 1	1262 3	Y	79	127 1		50
05	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	87 9	1393 3	Y	17			67
06	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	3 1	1188 3	Y	17			84
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	19 9	20 9	Y	18			102
08	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1528 3	14 9	Y	13	35 1		80
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	1349 3		Y	NO RPT			80
FLOWERS A		WELL #: 104RU		RRCID -> 254232		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 12557 PERF. 9556 - 12252			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	30 1	1292 3	N	63		127	
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	69 9	1206 3	N	41		168	
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	28 1	1194 3	N	20		188	
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	45 9	1223 3	N	30	178 1	40	
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	27 1	1292 3	N	41		81	
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	22 9		N	NO RPT		81	
-----												
CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857												
04	1740 N	761	-0-	-979	-0-	31 1	716 3	N	15		67	
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	17 9	1108 3	N	24		91	
06	1320 N	1165	-0-	-155	-0-	26 9	1113 3	N	23		114	
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	27 1	978 3	N	19		133	
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	25 9	1130 3	N	11	112 1	32	
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	29 1		N	NO RPT		32	
-----												
FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671												
04	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT		-0-	
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017												
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	519 2		N	-0-		49	
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		49	
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2		N	-0-		49	
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		49	
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 2		N	-0-		49	
*09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		49	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099										
WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	115
VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641										
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	78
VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988										
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4005	2	47	9	105
05	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3945	2	46	9	147
06	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4003	2	30	9	174
07	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4036	2	37	9	208
08	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3989	2	44	9	248
*09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3699	2	36	9	96
VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000										
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	890	2	29	9	84
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	794	2	20	9	102
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	691	2	13	9	114
07	961 N	699	-0-	-262	-0-	690	2	9	9	122
08	806 N	674	-0-	-132	-0-	660	2	14	9	135
09	690 N	642	-0-	-48	-0-	628	2	14	9	148
VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555										
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	358	2	8	9	117
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	119
06	390 N	319	-0-	-71	-0-	313	2	6	9	124
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	125
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	351	2	4	9	129
*09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	134

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099										
ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10040 - 10624										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	5674	-0-	5674	5674	2837	2	2837	9	2579 2745 1
08	14B2 EXT	23098	-0-	23098	28772	11549	2	11549	9	10499 10499 1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28772				N	NO RPT
-----										
WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668										
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623										
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	773	2	14	9	13
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	767	2	15	9	14
06	780 N	758	-0-	-22	-0-	746	2	12	9	11
07	806 N	722	-0-	-84	-0-	681	2	41	9	37
08	775 N	717	-0-	-58	-0-	700	2	17	9	15
*09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			-0- 20 1
-----										
ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714										
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1830	2	31	9	28
05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2613	2	30	9	27
06	1890 N	1858	-0-	-32	-0-	1828	2	30	9	27
07	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	1805	2	33	9	30
08	2108 N	1583	-0-	-525	-0-	1551	2	32	9	29
09	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1794	2	40	9	36
-----										
VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958										
04	1380 N	1297	-0-	-83	-0-	1277	2	20	9	18
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1150	2	20	9	18
06	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1189	2	20	9	18
07	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	1159	2	11	9	10
08	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1147	2	22	9	20
09	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	1082	2	19	9	17
-----										
ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708										
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	565	2	19	9	17
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1069	2	15	9	14
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	535	2	12	9	11
07	589 N	264	-0-	-325	-0-	258	2	6	9	5
08	1085 N	542	-0-	-543	-0-	521	2	21	9	19
*09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	645	2	18	9	16

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
VOLLMERT "C" WELL #: 4 RRCID -> 233988 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9806 - 10788																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1756	2	37	9	N	34					259
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1801	2	35	9	N	32					291
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1692	2	32	9	N	29					320
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1702	2	33	9	N	30					350
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1					351
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					351
-----																
MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082																
04	3000 X	2994	-0-	-6	-0-	2919	2	75	9	N	68					182
05	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2975	2	76	9	N	69					251
06	3000 X	2927	-0-	-73	-0-	2864	2	63	9	N	57	171	1			137
07	3100 X	2994	-0-	-106	-0-	2929	2	65	9	N	59					196
08	3100 X	2973	-0-	-127	-0-	2909	2	64	9	N	58	171	1			83
09	3000 X	2869	-0-	-131	-0-	2806	2	63	9	N	57					140
-----																
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
-----																
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
-----																
VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567																
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	214	2	22	9	N	20					147
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	223	2	21	9	N	19					166
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	213	2	22	9	N	20					186
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	236	2	41	9	N	37	170	1			53
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	243	2	42	9	N	38					91
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	144	2	18	9	N	16					107
-----																
VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212																
04	3000 N	3887	-0-	887	887	3829	2	58	9	N	53					322
05	3100 N	2643	-0-	-457	430	2590	2	53	9	N	48	180	1			190
06	2951 N	2521	-0-	-430	-0-	2463	2	58	9	N	53					243
07	2666 X	2561	-0-	-105	-0-	2505	2	56	9	N	51					294
08	2666 X	2550	-0-	-116	-0-	2497	2	53	9	N	48	170	1			172
09	2580 X	2432	-0-	-148	-0-	2379	2	53	9	N	48					220
-----																
VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518																
04	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1266	2	21	9	N	19					232
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1277	2	17	9	N	15					247
06	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1219	2	11	9	N	10					257
07	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1258	2	8	9	N	7	181	1			83
08	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1264	2	14	9	N	13					96
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					96



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	889 2	11 9	N	10		10			207
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	855 2	14 9	N	13		13			220
06	900 N	784	-0-	-116	-0-	771 2	13 9	N	12		12			232
07	930 N	641	-0-	-289	-0-	639 2	2 9	N	2		2			234
08	868 N	484	-0-	-384	-0-	484 2		N	-0-		196 1			38
09	780 N	452	-0-	-328	-0-	452 2		N	-0-					38
-----														
VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136														
04	3780 X	3482	-0-	-298	-0-	3434 2	48 9	N	44		176 1			107
05	3875 X	3588	-0-	-287	-0-	3535 2	53 9	N	48					155
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3373 2	53 9	N	48					203
07	3782 X	3484	-0-	-298	-0-	3439 2	45 9	N	41					244
08	3751 X	3445	-0-	-306	-0-	3398 2	47 9	N	43		170 1			117
09	3480 X	3303	-0-	-177	-0-	3252 2	51 9	N	46					163
-----														
VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649														
04	2400 N	2206	-0-	-194	-0-	2174 2	32 9	N	29					255
05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2219 2	32 9	N	29		180 1			104
06	2220 N	2187	-0-	-33	-0-	2158 2	29 9	N	26					130
07	2294 N	2242	-0-	-52	-0-	2212 2	30 9	N	27					157
08	2263 N	2189	-0-	-74	-0-	2158 2	31 9	N	28					185
*09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2194 2	40 9	N	36					221
-----														
WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657														
04	2700 N	2328	-0-	-372	-0-	2283 2	45 9	N	41					237
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2322 2	55 9	N	50		176 1			111
06	2520 N	2261	-0-	-259	-0-	2220 2	41 9	N	37					148
07	2418 N	2284	-0-	-134	-0-	2243 2	41 9	N	37					185
08	2387 N	2242	-0-	-145	-0-	2199 2	43 9	N	39					224
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT					224
-----														
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676														
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4492 2	245 9	N	223		174 1			182
05	4650 X	4423	-0-	-227	-0-	4376 2	47 9	N	43					225
06	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4130 2	52 9	N	47		177 1			95
07	4495 X	4334	-0-	-161	-0-	4210 2	124 9	N	113					208
08	4495 X	4008	-0-	-487	-0-	4008 2		N	-0-		38 1			170
09	4350 X	3984	-0-	-366	-0-	3929 2	55 9	N	50					220
-----														
VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806														
04	4770 X	4402	-0-	-368	-0-	4337 2	65 9	N	59		174 1			245
05	4836 X	4427	-0-	-409	-0-	4364 2	63 9	N	57					302
06	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4192 2	64 9	N	58					360
07	4526 X	4375	-0-	-151	-0-	4313 2	62 9	N	56		174 1			242
08	4526 X	4292	-0-	-234	-0-	4236 2	56 9	N	51					293
09	4380 X	4073	-0-	-307	-0-	4022 2	51 9	N	46		182 1			157
-----														
WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611														
04	600 N	548	-0-	-52	-0-	545 2	3 9	N	3					127
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	597 2	6 9	N	5					132
06	600 N	531	-0-	-69	-0-	529 2	2 9	N	2					134
07	558 N	511	-0-	-47	-0-	510 2	1 9	N	1					135
08	589 N	514	-0-	-75	-0-	512 2	2 9	N	2					137
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	486 2		N	-0-					137

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099										
VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					242
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					242
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					242
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					242
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					242
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	242
-----										
WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
-----										
WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982										
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					-0-
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					-0-
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507										
04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4318	2	118	9	270
05	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4483	2	116	9	199
06	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4330	2	108	9	297
07	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4479	2	103	9	221
08	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4491	2	108	9	150
*09	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4373	2	118	9	257
-----										
WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630										
04	1830 N	1666	-0-	-164	-0-	1653	2	13	9	208
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1678	2	22	9	228
06	1740 N	1575	-0-	-165	-0-	1564	2	11	9	68
07	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1617	2	18	9	84
08	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	1585	2	14	9	97
09	1590 N	1435	-0-	-155	-0-	1425	2	10	9	106
-----										
MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470										
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1816	2	70	9	233
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1892	2	84	9	309
06	2130 N	1984	-0-	-146	-0-	1910	2	74	9	196
07	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1861	2	78	9	267
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2064	2	67	9	158
*09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2084	2	64	9	216
-----										
MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS											
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099											
WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	726 2	17 9	N	15		95
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	746 2	13 9	N	12		107
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	715 2	13 9	N	12		119
07	775 N	717	-0-	-58	-0-	706 2	11 9	N	10		129
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	721 2	11 9	N	10		139
09	720 N	689	-0-	-31	-0-	678 2	11 9	N	10		149
-----											
VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700											
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		32
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		32
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2		N	-0-		32
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2		N	-0-		32
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		32
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2		N	-0-		32
-----											
WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029											
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
-----											
WEBB 'T' WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764											
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	683 2	237 9	N	215	195 1	164
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	481 2	26 9	N	24		188
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	549 2	24 9	N	22		210
07	961 N	663	-0-	-298	-0-	635 2	28 9	N	25		235
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	618 2	25 9	N	23		258
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	590 2	22 9	N	20	194 1	84
-----											
MAHLER 'B' WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
-----											
MAHLER 'C' WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
-----											
WATERFIELD 'C' WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484											
04	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	1108 2	47 9	N	43		206
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1127 2	45 9	N	41		247
06	1170 N	1100	-0-	-70	-0-	1066 2	34 9	N	31	172 1	106
07	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1102 2	46 9	N	42		148
08	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1072 2	35 9	N	32		180
09	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	1010 2	37 9	N	34		214

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

04	450 N	417	-0-	-33	-0-	408	2	9	9	N	8					141
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	416	2	11	9	N	10					151
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	399	2	11	9	N	10					161
07	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					161
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	399	2	11	9	N	10					171
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	378	2	10	9	N	9					180

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

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

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958  
 MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 FLOWERS "B" WELL #: 1205 RRCID -> 170688 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4120 - 4130

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2016 - PLUGGED 04/04/16																

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419										
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 4510 - 4540										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419										
FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419										
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035										
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

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

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

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

FLOWERS -A- WELL #: 104RL RRCID -> 082384 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12194 - 12423

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

04	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	2	N	-0-			-0-
05	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	2	N	-0-			-0-
06	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	2	N	-0-			-0-
07	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2	N	-0-			-0-
08	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	2	N	-0-			-0-
*09	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	2	N	-0-			-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

04	870 N	810	-0-	-60 B	-0-	810	2	N	-0-			-0-
05	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2	N	-0-			-0-
06	810 N	800	-0-	-10 B	-0-	800	2	N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2	N	-0-			-0-
08	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810	2	N	-0-			-0-
09	810 N	786	-0-	-24 B	-0-	786	2	N	-0-			-0-

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

04	5340 X	5264	-0-	-76 B	-0-	5252	2	12 9	N	11		127
05	5487 X	5434	-0-	-53 B	-0-	5423	2	11 9	N	10		137
06	5319 X	5319	-0-	-0- B	-0-	5309	2	10 9	N	9		146
07	5487 X	5419	-0-	-68 B	-0-	5410	2	9 9	N	8		154
08	5425 X	5231	-0-	-194 B	-0-	5220	2	11 9	N	10		164
09	5310 X	5192	-0-	-118 B	-0-	5183	2	9 9	N	8		172

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)			60462 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
VOLLMERT, J. C.			WELL #:	1	RRCID ->	032226	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	11096 - 11106		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
*08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
*09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS TRUST -A-			WELL #:	1	RRCID ->	039239	COMPL. DATE	03/24/1966	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11127 - 11132		
04		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	121	1	2852	2	N	-0-		144
05		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	191	1	3031	2	N	-0-		144
06		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	192	1	2633	2	N	1	24 5	121
07		3038 N	2265	-0-	-773	-0-	172	1	2091	2	N	-0-		121
*08		3100 X	2668	-0-	-432	-0-	188	1	2478	2	N	-0-		121
09		3000 X	2701	-0-	-299	-0-	182	1	2519	2	N	-0-		121
-----														
FLOWERS TRUST			WELL #:	508	RRCID ->	162968	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	11043 - 11058		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2016														
-----														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429											
CAMPBELL, W. R.			WELL #:	1	RRCID ->	035603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	11186 - 11204		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CAMPBELL 37			WELL #:	1	RRCID ->	039709	COMPL. DATE	07/02/1966	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	11328 - 11362		
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			40
05		465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-			40
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			40
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			40
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			40
*09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			40
-----														
EARP			WELL #:	1	RRCID ->	042011	COMPL. DATE	06/07/1967	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	11262 - 11314		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		5	RRCID ->	223867	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11025 - 11117			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		5580 X	11	-0-	-5569	-0-	11	2		N	-0-			90
05		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-				N	-0-			90
06		5580 X	480	-0-	-5100	-0-	480	2		N	-0-			90
07		5642 X	68	-0-	-5574	-0-	68	2		N	-0-			90
08		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				N	-0-			90
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			90
-----														
FLOWERS TRUST -A-		WELL #:		11	RRCID ->	227990	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11053 - 11125			
04		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			28
05		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			28
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			28
07		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			28
08		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			28
*09		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-			28
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		2L	RRCID ->	086708	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11004 - 11017			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
VOLLMERT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	196234	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10920 - 11200			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
VOLLMERT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	199453	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11026 - 11070			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
VOLLMERT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	205481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF. N/A			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2130 #	2040	-0-	-90	-0-	38 1	1984 3	17 9		N	15	185 1				55
05		2201 #	2099	-0-	-102	-0-	65 1	2008 3	24 9		N	22					77
06		2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	61 1	1941 3	76 9		N	69					146
07		2108 #	1994	-0-	-114	-0-	59 1	1896 3	37 9		N	34					180
*08		2108 #	2064	-0-	-44	-0-	66 1	1996 3	2 4		N	-0-					180
09		2070 #	2010	-0-	-60	-0-	59 1	1898 3	53 9		N	48					228

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	30 1	381 2			N	-0-					210
05		620 N	353	-0-	-267	-0-	31 1	322 2			N	-0-					210
06		600 N	289	-0-	-311	-0-	30 1	259 2			N	-0-					210
07		434 N	160	-0-	-274	-0-	31 1	129 2			N	-0-					210
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	31 1	145 2			N	-0-					210
09		300 N	189	-0-	-111	-0-	30 1	159 2			N	-0-					210

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
MEXEX RESOURCES (GRANITE WASH)		60612 210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
TOM COBLE OIL & GAS LP		861694		WELL #: 3		RRCID -> 224327		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6629 - 6664		
COBLE SHIRE A64												
04	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-				N	175	197 1	800
05	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-				N	185	185 1	800
06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-				N	134	182 1	752
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	121	185 1	688
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	160		848
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	164	179 1	833
-----												
MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)		60946 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 4081		RRCID -> 243607		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628		
KAUFMAN, SUSAN B.												
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-		165
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	805	3	37 9	N	34	179 1 13 5	7
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	843	3	19 9	N	17		24
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	867	3	9 9	N	8		32
*08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-		32
*09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-		32
-----												
MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)		60948 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1062		RRCID -> 197939		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906		
GILL												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MIAMI PABLO ENERGY II, LLC		60957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PABLO		631643		WELL #: 1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111		
PABLO												
04	1050 X	1004	-0-	-46	-0-	1004	2		N	-0-		145
05	1116 X	1048	-0-	-68	-0-	1048	2		N	-0-		145
06	1080 X	1073	-0-	-7	-0-	978	2	95 9	N	86	181 1	50
07	1116 X	1026	-0-	-90	-0-	993	2	33 9	N	30		80
08	1054 X	960	-0-	-94	-0-	960	2		N	-0-		80
09	1080 X	954	-0-	-126	-0-	954	2		N	-0-		80
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 213115		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088				
DILLMAN GW		WELL #: 1402										
04	803 X	803	-0-	-0-	-0-	799	2	4 9	N	4		99
05	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1187	2	13 9	N	12		111
06	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1218	2	8 9	N	7		118
07	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1065	2	11 9	N	10		128
08	1209 X	965	-0-	-244	-0-	965	2		N	-0-		128
09	1230 X	941	-0-	-289	-0-	941	2		N	-0-		128
-----												
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		RRCID -> 079411		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630				
CAMPBELL -A-		WELL #: 1041										
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-		93
05	899 N	553	-0-	-346	-0-	553	3		N	-0-		93
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-		93
07	527 N	233	-0-	-294	-0-	233	3		N	-0-		93
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3		N	-0-		93
*09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-		93

-----												
MIAMI AIRPORT (MORROW)			60960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
APACHE CORPORATION			027200									
MCCOY, BOB "C"			WELL #: 2034		RRCID -> 192062		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11095 - 11163	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-			40
05	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540 2		N	-0-			40
06	1620 N	980	-0-	-640	-0-	980 2		N	-0-			40
07	1891 N	1223	-0-	-668	-0-	1223 2		N	-0-			40
08	1550 N	1091	-0-	-459	-0-	1091 2		N	-0-			40
*09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			40
-----												
MILLS RANCH (ATOKA)			61691 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
DAVIS FAMILY			WELL #: 1042		RRCID -> 211168		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 21200		PERF.14206 - 16370	
04	1560 N	1313	-0-	-247	-0-	1296 2	17 9	N	15	91 1	1 8	43
05	1519 N	1225	-0-	-294	-0-	1204 2	21 9	N	19			62
06	1320 N	1077	-0-	-243	-0-	1077 2		N	-0-			62
*07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-
*08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CREST RESOURCES, INC.			189901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
HARDIN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 075151		COMPL. DATE 01/22/1978		TOTAL DEPTH 16670		PERF.16044 - 16254	
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
05	682 N	336	-0-	-346	-0-	336 2		N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LE NORMAN OPERATING LLC			491579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
DAVIS			WELL #: 4043		RRCID -> 243633		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 16874		PERF.14379 - 16875	
04	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7626 2	52 9	N	47			97
05	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10067 2	124 9	N	113	62 8		148
06	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6507 2	171 9	N	155	187 1	59 8	57
07	4216 X	4207	-0-	-9	-0-	4174 2	33 9	N	30			87
08	4216 X	1318	-0-	-2898	-0-	1304 2	14 9	N	13			100
09	4080 X	836	-0-	-3244	-0-	836 2		N	-0-			100
-----												
DAVIS			WELL #: 2053		RRCID -> 248272		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 17750		PERF.14994 - 17176	
04	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9476 2	52 9	N	47			240
05	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7458 2	56 9	N	51	187 1	1 8	103
06	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7210 2	56 9	N	51	1 8		153
07	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7315 2	28 9	N	25			178
08	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6661 2	28 9	N	25	193 1		10
*09	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6443 2	28 9	N	25			35
-----												
DAVIS			WELL #: 1043		RRCID -> 250663		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 17410		PERF.16934 - 17364	
04	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7903 2	54 9	N	49			227
05	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7729 2	52 9	N	47	195 1	1 8	78
06	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7388 2	50 9	N	45	1 8		122
07	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8008 2	29 9	N	26			148
08	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7713 2	30 9	N	27			175
09	7350 X	7142	-0-	-208	-0-	7100 2	42 9	N	38	193 1		20

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA) OVERFLOW ENERGY, LLC FOSTER-WHEELER		//CONT.//	61691 175 628574	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 276388 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278											
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC MILLS RANCH			748059 1024	RRCID -> 235264	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 16465	PERF.15751 - 16148	
04	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	10536 2	N -0-	121
05	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	10720 2	N 326 9 296	253
06	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	10283 2	N 45 9 41	118
07	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10374 2	N 154 9 140	258
*08	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10449 2	N 61 9 55	123
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N NO RPT	123

MILLS RANCH			WELL #: 1021	RRCID -> 267242	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 16400	PERF.16212 - 16306	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) APACHE CORPORATION MOORE 1			61691 178 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785											
04	4440 X	4017	-0-	-423	-0-	3995 2	N 22 9	20			87
05	4588 X	4265	-0-	-323	-0-	4265 2	N	-0-			87
06	4290 X	3626	-0-	-664	-0-	3626 2	N	-0-			87
07	4433 X	3861	-0-	-572	-0-	3820 2	N 41 9	37			124
08	4278 X	3893	-0-	-385	-0-	3893 2	N	-0-			124
09	4140 X	3076	-0-	-1064	-0-	3076 2	N	-0-			124

HARDIN UNIT			WELL #: 2018	RRCID -> 217376	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13797 - 14903				
04	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4790 2	N 31 9	28			215
05	4340 X	4032	-0-	-308	-0-	4032 2	N	-0-			215
06	4200 X	3739	-0-	-461	-0-	3692 2	N 47 9	43	185 1		73
07	4991 X	3571	-0-	-1420	-0-	3507 2	N 64 9	58			131
08	4991 X	3535	-0-	-1456	-0-	3535 2	N	-0-			131
09	4830 X	3438	-0-	-1392	-0-	3438 2	N	-0-			131

NECTAR			WELL #: 2052	RRCID -> 258208	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 17100	PERF.13241 - 16978				
04	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	848 1	N 3843 3	121	6 8		184
05	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	133 9	N 878 1	11			195
06	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	12 9	N 824 1	36	177 1		54
07	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	40 9	N 834 1	31			85
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	34 9	N 694 1	56			141
*09	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	62 9	N 725 1	64			205
						70 9					

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
JILL 54

WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	8580 X	7935	-0-	-645	-0-	173	1	7620	2	N	128	182	1	64	
						1	4	141	9						
05	8866 X	8431	-0-	-435	-0-	364	1	7876	2	N	172	180	1	56	
						2	4	189	9						
06	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	356	1	7492	2	N	240	190	1	106	
						2	4	264	9						
07	8215 X	8113	-0-	-102	-0-	314	1	7606	2	N	174	181	1	99	
						2	4	191	9						
*08	8215 X	7945	-0-	-270	-0-	338	1	7465	2	N	127	179	1	47	
						2	4	140	9						
09	7950 X	7725	-0-	-225	-0-	305	1	7037	2	N	348	180	1	215	
						383	9								

LARA 54

WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

04	11100 X	10042	-0-	-1058	-0-	228	1	9690	2	N	112			207
						1	4	123	9					
05	11408 X	10745	-0-	-663	-0-	459	1	10002	2	N	256	369	1	94
						2	4	282	9					
06	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	456	1	9567	2	N	188	180	1	102
						2	4	207	9					
07	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	445	1	9678	2	N	73			175
						2	4	80	9					
*08	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	477	1	9423	2	N	113	186	1	102
						2	4	124	9					
*09	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	445	1	8970	2	N	410	188	1	324
						451	9							

TYLER 55

WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

04	6990 X	5741	-0-	-1249	-0-	424	1	5317	2	N	-0-			136
						1	4	4991	2	N	15			151
05	7068 X	5827	-0-	-1241	-0-	819	1	4991	2	N	15			151
						17	9							
06	6840 X	6051	-0-	-789	-0-	846	1	5014	2	N	174	186	1	139
						191	9							
07	7068 X	2116	-0-	-4952	-0-	847	1	1269	2	N	-0-			139
*08	5921 X	3257	-0-	-2664	-0-	875	1	2381	2	N	1	69	5	71
						1	9							
09	6060 X	3084	-0-	-2976	-0-	819	1	2265	2	N	-0-			71

TATIANA 17

WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

04	5760 X	4389	-0-	-1371	-0-	40	1	4348	2	N	-0-	35	5	12
						1	4							
05	5704 X	3156	-0-	-2548	-0-	79	1	2826	2	N	226	189	1	49
						2	4	249	9					
06	4890 X	1862	-0-	-3028	-0-	58	1	1709	2	N	85			134
						1	4	94	9					
07	5053 X	3372	-0-	-1681	-0-	73	1	3150	2	N	134	18	5	250
						2	4	147	9					
*08	5053 X	4501	-0-	-552	-0-	37	1	4245	2	N	197	119	5	328
						2	4	217	9					
09	4380 X	3788	-0-	-592	-0-	29	1	3700	2	N	54	173	1	175
						59	9					34	5	

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5430 X	4607	-0-	-823	-0-	107	1	4499	2	N	-0-	20	5		25
05	5611 X	4688	-0-	-923	-0-	198	1	4250	2	N	216	182	1	12 5	47
06	5340 X	4327	-0-	-1013	-0-	198	1	4051	2	N	69				116
07	5456 X	4613	-0-	-843	-0-	174	1	4302	2	N	123	180	1		59
*08	5022 X	4512	-0-	-510	-0-	195	1	4296	2	N	17				76
09	4620 X	4368	-0-	-252	-0-	182	1	3997	2	N	172	188	1		60

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

04	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			N	-0-				-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-				-0-
06	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-				-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
08	899 N	839	-0-	-60	-0-	754	2	85	9	N	77				77
09	1080 N	818	-0-	-262	-0-	815	2	3	9	N	3				80

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059  
 NAOMI WELL #: 1016A RRCID -> 226219 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12662 - 16585

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/13/2016 - P/A 06/13/16

DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

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

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC 836005  
 JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	15900 X	10304	-0-	-5596	-0-	762 1 99 9	9443 2	N	90	189 1	93
05	16430 X	11378	-0-	-5052	-0-	753 1 62 9	10563 2	N	56	3 1	146
06	10710 X	10503	-0-	-207	-0-	805 1 63 9	9635 2	N	57	3 1	200
07	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	821 1 111 9	10736 2	N	101	187 1	114
08	11067 X	10240	-0-	-827	-0-	821 1 61 9	9358 2	N	55	6 1	163
09	10710 X	9315	-0-	-1395	-0-	684 1 62 9	8569 2	N	56	14 1	205

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

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

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

04	7500 X	5936	-0-	-1564	-0-	5574 3	362 9	Y	329	351 1	66
05	7750 X	6208	-0-	-1542	-0-	5766 3	442 9	Y	402	393 1	75
06	6180 X	4982	-0-	-1198	-0-	4652 3	330 9	Y	300	310 1	65
07	6386 X	5012	-0-	-1374	-0-	4704 3	308 9	Y	280	299 1	46
08	6200 X	5290	-0-	-910	-0-	5060 3	230 9	Y	209	202 1	53
09	6000 X	5640	-0-	-360	-0-	5386 3	254 9	Y	231	215 1	69

CREST RESOURCES, INC. 189901  
 DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

04	2820 X	2508	-0-	-312	-0-	2431 2	77 9	N	70		767
05	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3446 2	132 9	N	120	185 1	702
06	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3518 2	63 9	N	57		759
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3622 2	119 9	N	108	183 1	684
*08	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3766 2	68 9	N	62		746
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT		746

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

04	2070 X	488	-0-	-1582	-0-	487 2	1 9	N	1		647
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2		N	-0-		647
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		647
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	177 2	3 9	N	3		650
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		650
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		650

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

04	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3719 2	11 9	N	10		360
05	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4346 2	11 9	N	10		370
06	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4112 2	162 9	N	147	167 1	350
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3934 2	58 9	N	53		403
*08	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4663 2	69 9	N	63		466
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		466



MILLS RANCH (DES MOINES) CREST RESOURCES, INC. COLTHARP		//CONT.// //CONT.//	61691 210 189901	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
		WELL #: 2051		RRCID -> 170461	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 12526	PERF.11962	- 12111								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2970 X	2785	-0-	-185	-0-	2706 2	79 9	N	72						545
05		3069 X	2132	-0-	-937	-0-	1947 2	185 9	N	168		359 1				354
06		2970 X	2696	-0-	-274	-0-	2577 2	119 9	N	108						462
07		2976 X	2735	-0-	-241	-0-	2627 2	108 9	N	98						560
08		2883 X	2788	-0-	-95	-0-	2744 2	44 9	N	40						600
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT						600
-----																
FABIAN		WELL #: 3045		RRCID -> 175319	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11858	- 12102								
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	209 2	75 9	N	68						686
05		496 N	249	-0-	-247	-0-	186 2	63 9	N	57						743
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	252 2	25 9	N	23						766
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	129 2	106 9	N	96		186 1				676
*08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	40 2	30 9	N	27						703
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT						703
-----																
DABERRY		WELL #: 501		RRCID -> 176466	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11963	- 12005								
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1118 2	2 9	N	2						626
05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1911 2	14 9	N	13						639
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1955 2	8 9	N	7						646
07		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1977 2	3 9	N	3						649
*08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-						649
09		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT						649
-----																
BRYANT		WELL #: 3044		RRCID -> 181874	COMPL. DATE 12/14/2000	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11882	- 11978								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						326
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						326
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						326
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						326
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						326
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						326
-----																
FABIAN		WELL #: 4045		RRCID -> 183535	COMPL. DATE 01/19/2001	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11852	- 11882								
04		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1696 2	31 9	N	28						457
05		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2234 2	64 9	N	58						515
06		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2387 2	88 9	N	80						595
07		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2895 2	84 9	N	76						671
*08		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2906 2	53 9	N	48						719
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT						719
-----																
DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 12240	PERF.11859	- 11878								
04		3000 N	3501	-0-	501	1887	3366 2	135 9	N	123		188 1				1271
05		5382 X	3495	-0-	-1887	-0-	3438 2	57 9	N	52						1323
06		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3275 2	129 9	N	117		173 1				1267
07		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3207 2	33 9	N	30						1297
*08		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3447 2	130 9	N	118		179 1				1236
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT						1236
-----																
BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 12260	PERF.12042	- 12078								
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	151 2	6 9	N	5						1701
05		248 N	237	-0-	-11	-0-	224 2	13 9	N	12						1713
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	209 2	3 9	N	3						1716
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	205 2	3 9	N	3						1719
*08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-						1719
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT						1719

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES) CREST RESOURCES, INC. BUCKINGHAM		//CONT.// //CONT.//	61691 210 189901	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122														
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			414
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			414
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			414
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			414
*08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			414
09		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			414
-----														
WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872														
04		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3689	2	28	9	N	25		997
05		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4027	2	55	9	N	50		1047
06		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4220	2	39	9	N	35		1082
07		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3597	2	31	9	N	28		1110
*08		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4532	2	20	9	N	18		1128
09		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			1128
-----														
WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934														
04		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2428	2	74	9	N	67		1360
05		2635 N	2596	-0-	-39	-0-	2515	2	81	9	N	74	183 1	1251
06		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2428	2	96	9	N	87		1338
07		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2520	2	45	9	N	41		1379
*08		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2634	2	97	9	N	88	189 1	1278
09		2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT			1278
-----														
WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330														
04		2100 X	1165	-0-	-935	-0-	1145	2	20	9	N	18		1363
05		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4236	2	41	9	N	37		1400
06		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4521	2	91	9	N	83		1483
07		3100 N	4802	-0-	1702	-0-	4525	2	277	9	N	252		1735
*08		3100 N	4715	-0-	1615	-0-	4610	2	105	9	N	95	357 1	1473
09		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	1217			N	NO RPT			1473
-----														
WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680														
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1025	2	8	9	N	7		1416
05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	N	7		1423
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	941	2	9	9	N	8		1431
07		986 N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	N	7		1438
*08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5		1443
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			1443
-----														
WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381														
04		32820 X	27543	-0-	-5277	-0-	26804	2	739	9	N	672	555 1	4228
05		31620 X	28186	-0-	-3434	-0-	27459	2	727	9	N	661	740 1	4149
06		30030 X	26927	-0-	-3103	-0-	26215	2	712	9	N	647	555 1	4241
07		30318 X	27026	-0-	-3292	-0-	26297	2	729	9	N	663	722 1	4182
08		29264 X	27529	-0-	-1735	-0-	26843	2	686	9	N	624	728 1	4078
09		27540 X	NO RPT	-0-	-27540	-0-				N	NO RPT			4078
-----														
WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286														
04		28170 X	24892	-0-	-3278	-0-	24529	2	363	9	N	330		2008
05		29078 X	23809	-0-	-5269	-0-	23347	2	462	9	N	420	366 1	2062
06		27690 X	18399	-0-	-9291	-0-	18135	2	264	9	N	240	725 1	1577
07		28613 X	14661	-0-	-13952	-0-	14454	2	207	9	N	188		1765
08		27187 X	16493	-0-	-10694	-0-	16212	2	281	9	N	255	177 1	1843
09		24900 X	NO RPT	-0-	-24900	-0-				N	NO RPT			1843

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901  
 BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2			962
05	1488 N	901	-0-	-587	-0-	890	2	11	9	N	10			972
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	837	2	20	9	N	18			990
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	807	2	24	9	N	22			1012
*08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1232	2	14	9	N	13			1025
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			1025

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

04	29370 X	21453	-0-	-7917	-0-	21015	2	438	9	N	398	544	1	5298
05	33452 X	33452	-0-	-0-	-0-	32661	2	791	9	N	719	709	1	5308
06	32895 X	32895	-0-	-0-	-0-	32306	2	589	9	N	535	524	1	5319
07	34706 X	34706	-0-	-0-	-0-	33985	2	721	9	N	655	893	1	5081
*08	34752 X	34752	-0-	-0-	-0-	34111	2	641	9	N	583	190	1	5474
09	27630 X	NO RPT	-0-	-27630	-0-					N	NO RPT			5474

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059  
 MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

04	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			145
05	1953 X	1165	-0-	-788	-0-	1165	2			N	-0-			145
06	3270 X	1026	-0-	-2244	-0-	1026	2			N	-0-			145
07	3379 X	923	-0-	-2456	-0-	923	2			N	-0-			145
08	3379 X	889	-0-	-2490	-0-	889	2			N	-0-			145
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			145

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

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

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-			1475
05	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-			1475
06	3900 X	2091	-0-	-1809	-0-	2091	2			N	-0-	377	1	1098
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5063	2	295	9	N	268	191	1	1175
08	4030 X	2038	-0-	-1992	-0-	2038	2			N	-0-			1175
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT			1175

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

04	19440 X	19419	-0-	-21	-0-	18140	2	1279	9	N	1163	1444	1	232
05	20088 X	19964	-0-	-124	-0-	18575	2	1389	9	N	1263	1340	1	155
06	DLQ G-10	19290	-0-	19290	19290	17966	2	1324	9	N	1204	922	1	437
07	DLQ G-10	19780	-0-	19780	39070	18490	2	1290	9	N	1173	1283	1	327
08	DLQ G-10	19923	-0-	19923	58993	18638	2	1285	9	N	1168	1105	1	390
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	58993					N	NO RPT			390

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
ABERNETHY UNIT				WELL #: 1046RE	RRCID -> 263209	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	15630	PERF.	9687	- 12390			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			40

MILLS RANCH (ELLENBURGER)				61691 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
JAMES, W. F.				WELL #: 1 L	RRCID -> 067580	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.	22918	- 23937			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

DABERRY, J. F.				WELL #: 3	RRCID -> 105396	COMPL. DATE	04/09/1983	TOTAL DEPTH	26160	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)				61691 235	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
HAMILTON 39				WELL #: 10H	RRCID -> 280665	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	10319	- 14943			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 W	5210	-0-	5210	5210	782	1	2836	2	N	1447	1173	1	274
							1592	9							
07		0 W	9779	-0-	9779	14989	7762	2	2017	9	N	1834	1834	1	274
08		0 W	-0-	-0-	-0-	14989					N	-0-			274
09		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	14989					N	NO RPT			274

CREST RESOURCES, INC.				189901		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
FABIAN				WELL #: 6045	RRCID -> 247372	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	12777	PERF.	11844	- 11896			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		447
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		447
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		447
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		447
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		447
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			447

-----																	
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																	
BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		8100 X	7324	-0-	-776	-0-	892	1	5897	2	N	486	369	1			349
							535	9									
05		8370 X	7117	-0-	-1253	-0-	729	1	5918	2	N	427	548	1			228
							470	9									
06	DLQ	G-10	6255	-0-	6255	6255	647	1	5230	2	N	344	364	1			208
							378	9									
07	DLQ	G-10	7041	-0-	7041	13296	724	1	5875	2	N	402	365	1			245
							442	9									
08	DLQ	G-10	6393	-0-	6393	19689	721	1	5269	2	N	366	365	1			246
							403	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19689					N	NO RPT					246
-----																	
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381																	
04		27467 X	5642	-0-	-21825	-0-	1217	1	3884	2	N	492	546	1			239
							541	9									
05		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	1107	1	3710	2	N	469	362	1			346
							516	9									
06		T. A.	4513	-0-	4513	4513	1041	1	3087	2	N	350	367	1			329
							385	9									
07		T. A.	4790	-0-	4790	9303	1104	1	3290	2	N	360	553	1			136
							396	9									
08		T. A.	4592	-0-	4592	13895	1099	1	3101	2	N	356	369	1			123
							392	9									
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13895					N	NO RPT					123
-----																	
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381																	
04		5040 X	4542	-0-	-498	-0-	1217	1	2954	2	N	337	188	1			308
							371	9									
05		4929 X	4494	-0-	-435	-0-	1256	1	2879	2	N	326	372	1			262
							359	9									
06	DLQ	G-10	4328	-0-	4328	4328	1176	1	2800	2	N	320	360	1			222
							352	9									
07	DLQ	G-10	4449	-0-	4449	8777	1224	1	2858	2	N	334	360	1			196
							367	9									
08	DLQ	G-10	4276	-0-	4276	13053	1245	1	2670	2	N	328	368	1			156
							361	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13053					N	NO RPT					156
-----																	
BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131																	
04		6750 X	6068	-0-	-682	-0-	980	1	4602	2	N	442	548	1			249
							486	9									
05		6975 X	5701	-0-	-1274	-0-	785	1	4476	2	N	400	379	1			270
							440	9									
06	DLQ	G-10	5196	-0-	5196	5196	737	1	4117	2	N	311	375	1			206
							342	9									
07	DLQ	G-10	5567	-0-	5567	10763	739	1	4496	2	N	302	366	1			142
							332	9									
08	DLQ	G-10	5363	-0-	5363	16126	780	1	4195	2	N	353	364	1			131
							388	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16126					N	NO RPT					131

-----												
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	1033 1	1538 2	N	498	554 1	196
							548 9					
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	884 1	1619 2	N	584	551 1	229
							642 9					
06	DLQ	G-10	2959	-0-	2959	2959	887 1	1555 2	N	470	536 1	163
							517 9					
07	DLQ	G-10	3048	-0-	3048	6007	925 1	1555 2	N	516	364 1	315
							568 9					
08	DLQ	G-10	2960	-0-	2960	8967	924 1	1529 2	N	461	543 1	233
							507 9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8967			N	NO RPT		233
-----												
STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830												
04		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		180
05		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		180
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
-----												
HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462												
04		17040 X	10206	-0-	-6834	-0-	122 1	9603 2	N	437	374 1	249
							481 9					
05		15066 X	9976	-0-	-5090	-0-	119 1	9402 2	N	414	375 1	288
							455 9					
06	DLQ	G-10	7665	-0-	7665	7665	94 1	7250 2	N	292	367 1	213
							321 9					
07	DLQ	G-10	9044	-0-	9044	16709	116 1	8586 2	N	311	365 1	159
							342 9					
08	DLQ	G-10	7152	-0-	7152	23861	86 1	6789 2	N	252	184 1	227
							277 9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23861			N	NO RPT		227
-----												
FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649												
04		5550 X	4986	-0-	-564	-0-	769 1	3484 2	N	666	743 1	193
							733 9					
05		5735 X	5097	-0-	-638	-0-	794 1	3538 2	N	695	557 1	331
							765 9					
06	DLQ	G-10	4663	-0-	4663	4663	691 1	3387 2	N	532	555 1	308
							585 9					
07	DLQ	G-10	4652	-0-	4652	9315	707 1	3311 2	N	576	553 1	331
							634 9					
08	DLQ	G-10	4709	-0-	4709	14024	744 1	3327 2	N	580	732 1	179
							638 9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14024			N	NO RPT		179
-----												

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	1089 1	9509 2	N	310	374 1	316	
						341 9						
05	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	1179 1	9359 2	N	321	370 1	267	
						353 9						
06	DLQ G-10	10957	-0-	10957	10957	1113 1	9546 2	N	271	187 1	351	
						298 9						
07	DLQ G-10	11533	-0-	11533	22490	1072 1	10142 2	N	290	366 1	275	
						319 9						
08	DLQ G-10	11029	-0-	11029	33519	1182 1	9547 2	N	273	369 1	179	
						300 9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33519			N	NO RPT		179	
-----												
FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134												
04	1980 N	1369	-0-	-611	-0-	709 1	315 2	N	314	201 1	435	
						345 9						
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	754 1	352 2	N	327	571 1	191	
						360 9						
06	DLQ G-10	1451	-0-	1451	1451	747 1	370 2	N	304	203 1	292	
						334 9						
07	DLQ G-10	1421	-0-	1421	2872	751 1	366 2	N	276	370 1	198	
						304 9						
08	DLQ G-10	1489	-0-	1489	4361	768 1	406 2	N	286	182 1	302	
						315 9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4361			N	NO RPT		302	
-----												
PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671												
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	317970			N	NO RPT		227	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	317970			N	NO RPT		227	
06	0 W	6694	-0-	6694	324664	797 1	5696 2	N	183	182 1	214	
						201 9						
07	0 W	6637	-0-	6637	331301	820 1	5634 2	N	166	182 1	198	
						183 9						
08	0 W	6898	-0-	6898	338199	822 1	5868 2	N	189	182 1	205	
						208 9						
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	338199			N	NO RPT		205	
-----												
PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721												
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DELQ PR	4077	-0-	4077	4077	1022 1	2849 2	N	187	184 1	290	
						206 9						
07	DELQ PR	4279	-0-	4279	8356	1102 1	2929 2	N	225	177 1	338	
						248 9						
08	DELQ PR	4423	-0-	4423	12779	1100 1	3090 2	N	212	360 1	190	
						233 9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12779			N	NO RPT		190	
-----												
LE NORMAN OPERATING LLC 491579												
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084												
04	11550 X	9006	-0-	-2544	-0-	8818 2	188 9	N	171	182 1	552	
05	11253 X	9977	-0-	-1276	-0-	9559 2	418 9	N	380	562 1	370	
06	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	11080 2	433 9	N	394	363 1	401	
07	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	10637 2	366 9	N	333		734	
08	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	9562 2	199 9	N	181	540 1	375	
09	8940 X	7870	-0-	-1070	-0-	7724 2	146 9	N	133		508	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2514 2	461 9	N	419	180 1	490	
05		2883 X	1045	-0-	-1838	-0-	751 2	294 9	N	267	370 1	387	
06		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	3935 2	438 9	N	398	371 1	414	
07		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3489 2	521 9	N	474	364 1	524	
08		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3905 2	505 9	N	459	760 1	223	
09		2790 X	2074	-0-	-716	-0-	1738 2	336 9	N	305	194 1	334	
-----													
DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560													
04		12870 X	12283	-0-	-587	-0-	10982 2	1301 9	N	1183	1259 1	371	
05		13299 X	12009	-0-	-1290	-0-	10653 2	1356 9	N	1233	1297 1	307	
06		10470 X	10020	-0-	-450	-0-	8804 2	1216 9	N	1105	1105 1	307	
07		11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	9840 2	1860 9	N	1691	1468 1	530	
*08		11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	10142 2	1845 9	N	1677	2090 1	117	
*09		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	9095 2	1441 9	N	1310	1137 1	290	
-----													
HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709													
04		11250 X	7681	-0-	-3569	-0-	7111 2	570 9	N	518	531 1	97	
05		10509 X	7481	-0-	-3028	-0-	6931 2	550 9	N	500	550 1	47	
06		8070 X	5390	-0-	-2680	-0-	5024 2	366 9	N	333	178 1	202	
07		8339 X	4721	-0-	-3618	-0-	4391 2	330 9	N	300	369 1	133	
08		8277 X	4165	-0-	-4112	-0-	3866 2	299 9	N	272	360 1	45	
09		7680 X	4330	-0-	-3350	-0-	3979 2	351 9	N	319	176 1	188	
-----													
HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680													
04		2010 X	1889	-0-	-121	-0-	1481 2	408 9	N	371	344 1	192	
05		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	1921 2	437 9	N	397	529 1	55	
06		2010 X	1822	-0-	-188	-0-	1317 2	505 9	N	459	387 1	115	
07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	1813 2	486 9	N	442	383 1	170	
08		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2039 2	491 9	N	446	565 1	47	
*09		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	1842 2	444 9	N	404	372 1	77	
-----													
FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376													
04		19680 X	13910	-0-	-5770	-0-	13627 2	283 9	N	257	182 1	117	
05		19375 X	14795	-0-	-4580	-0-	14503 2	292 9	N	265	168 1	208	
06		14790 X	12511	-0-	-2279	-0-	12195 2	316 9	N	287	377 1	107	
07		15283 X	14414	-0-	-869	-0-	14170 2	244 9	N	222	186 1	140	
08		15283 X	11366	-0-	-3917	-0-	11132 2	234 9	N	213	185 1	167	
09		14310 X	11426	-0-	-2884	-0-	11051 2	375 9	N	341	387 1	120	
-----													
DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781													
04		8070 X	6254	-0-	-1816	-0-	5372 2	882 9	N	802	565 1	367	
05		7812 X	6342	-0-	-1470	-0-	5524 2	818 9	N	744	762 1	348	
06		6510 X	6065	-0-	-445	-0-	5242 2	823 9	N	748	767 1	328	
07		6696 X	6132	-0-	-564	-0-	5337 2	795 9	N	723	761 1	290	
08		6696 X	5359	-0-	-1337	-0-	4710 2	649 9	N	590	570 1	310	
09		6240 X	5533	-0-	-707	-0-	4638 2	895 9	N	814	947 1	177	
-----													
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556													
04		15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	13365 2	1696 9	N	1542	1469 1	592	
05		14973 X	14733	-0-	-240	-0-	13062 2	1671 9	N	1519	1851 1	260	
06		14490 X	12440	-0-	-2050	-0-	10987 2	1453 9	N	1321	1090 1	491	
07		11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	10002 2	1340 9	N	1218	1276 1	433	
08		14973 X	11980	-0-	-2993	-0-	10485 2	1495 9	N	1359	1524 1	268	
09		14490 X	11739	-0-	-2751	-0-	10215 2	1524 9	N	1385	1131 1	522	



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		7350 X	6778	-0-	-572	-0-	5782 2	996 9	Y	905	893 1		179
05		7502 X	6936	-0-	-566	-0-	5889 2	1047 9	Y	952	1041 1	5 8	85
06		7260 X	6168	-0-	-1092	-0-	5170 2	998 9	Y	907	773 1	10 8	209
07		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	6354 2	947 9	Y	861	858 1	4 8	208
08		7006 X	6652	-0-	-354	-0-	5752 2	900 9	Y	818	774 1	3 8	249
09		6780 X	6316	-0-	-464	-0-	5325 2	991 9	Y	901	951 1	2 8	197
-----													
FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402													
04		7680 X	6820	-0-	-860	-0-	6333 2	487 9	N	443	457 1		82
05		7936 X	6849	-0-	-1087	-0-	6398 2	451 9	N	410	362 1	4 8	126
06		7680 X	5833	-0-	-1847	-0-	5412 2	421 9	N	383	468 1	8 8	33
07		7037 X	7025	-0-	-12	-0-	6609 2	416 9	N	378	374 1	2 8	35
08		7037 X	6766	-0-	-271	-0-	6370 2	396 9	N	360	287 1	1 8	107
09		6810 X	6108	-0-	-702	-0-	5786 2	322 9	N	293	383 1		17
-----													
FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057													
04		10950 X	8602	-0-	-2348	-0-	8071 2	531 9	N	483	518 1		162
05		11160 X	8480	-0-	-2680	-0-	7912 2	568 9	N	516	551 1		127
06		10020 X	8201	-0-	-1819	-0-	7670 2	531 9	N	483	583 1		27
07		8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	7670 2	542 9	N	493	388 1		132
*08		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7313 2	543 9	N	494	571 1		55
09		8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-			N	NO RPT			55
-----													
FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941													
04		2610 X	1713	-0-	-897	-0-	904 2	809 9	N	735	722 1		146
05		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	881 2	749 9	N	681	762 1	4 8	61
06		1800 X	1554	-0-	-246	-0-	825 2	729 9	N	663	563 1	8 8	153
07		1860 X	1627	-0-	-233	-0-	903 2	724 9	N	658	648 1	4 8	159
08		1860 X	1504	-0-	-356	-0-	868 2	636 9	N	578	559 1	2 8	176
09		1710 X	1427	-0-	-283	-0-	851 2	576 9	N	524	584 1	1 8	115
-----													
FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150													
04		4495 X	3772	-0-	-723	-0-	3540 2	232 9	N	211	184 1		185
05		4805 X	4769	-0-	-36	-0-	4535 2	234 9	N	213	373 1		25
06		4650 X	4305	-0-	-345	-0-	4085 2	220 9	N	200	198 1		27
07		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4200 2	217 9	N	197	196 1		28
*08		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	3975 2	215 9	N	195	196 1		27
09		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			N	NO RPT			27
-----													
MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730													
04		2220 X	2088	-0-	-132	-0-	1649 2	439 9	N	399	357 1		177
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1696 2	440 9	N	400	350 1		227
06		2190 N	2159	-0-	-31	-0-	1738 2	421 9	N	383	565 1		45
07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	1851 2	419 9	N	381	373 1		53
08		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	1907 2	404 9	N	367	385 1		35
*09		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	1858 2	394 9	N	358	195 1		198
-----													
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402													
04		63960 X	48365	-0-	-15595	-0-	45715 2	2650 9	N	2409	2024 1	351 8	444
05		66092 X	41921	-0-	-24171	-0-	39729 2	2192 9	N	1993	1859 1	235 8	343
06		63960 X	35712	-0-	-28248	-0-	33931 2	1781 9	N	1619	1284 1	259 8	419
07		66092 X	33228	-0-	-32864	-0-	31725 2	1503 9	N	1366	1120 1	277 8	388
08		59644 X	30517	-0-	-29127	-0-	29149 2	1368 9	N	1244	1125 1	261 8	246
09		48360 X	27739	-0-	-20621	-0-	26380 2	1359 9	N	1235	946 1	218 8	317

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	1800 1	6530 2	N	329	346 1	339	
05	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	362 9	1012 1	N	286	516 1	109	
06	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	315 9	978 1	N	254	170 1	193	
07	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	279 9	905 1	N	238	356 1	75	
08	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	262 9	1023 1	N	263	175 1	163	
*09	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	289 9	990 1	N	241	348 1	56	
						265 9						
-----												
IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136												
04	4140 X	2324	-0-	-1816	-0-	9 1	1816 2	N	454	498 1	482	
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	499 9	8 1	N	518	686 1	314	
06	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	570 9	73 1	N	339	178 1	475	
07	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	373 9	118 1	N	283	525 1	233	
08	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	311 9	112 1	N	306	168 1	371	
*09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	337 9	102 1	N	347	351 1	367	
						382 9						
-----												
DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127												
04	9180 X	8732	-0-	-448	-0-	1050 1	7302 2	N	345	348 1	196	
05	9486 X	7969	-0-	-1517	-0-	380 9	779 1	N	335	351 1	180	
06	7950 X	7682	-0-	-268	-0-	369 9	811 1	N	271	347 1	104	
07	8215 X	8045	-0-	-170	-0-	298 9	990 1	N	284	177 1	211	
08	8215 X	7933	-0-	-282	-0-	312 9	817 1	N	292	353 1	150	
09	7950 X	7868	-0-	-82	-0-	321 9	1009 1	N	303	357 1	96	
						333 9						
-----												
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027												
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-		72	
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		72	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
-----												
BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114												
04	23520 X	18965	-0-	-4555	-0-	18593 2	372 9	N	338	537 1	208	
05	22289 X	18325	-0-	-3964	-0-	17998 2	327 9	N	297	355 1	150	
06	18720 X	16878	-0-	-1842	-0-	16605 2	273 9	N	248	170 1	228	
07	19344 X	16627	-0-	-2717	-0-	16346 2	281 9	N	255	367 1	116	
08	19344 X	17148	-0-	-2196	-0-	16889 2	259 9	N	235	173 1	178	
09	18720 X	16121	-0-	-2599	-0-	15850 2	271 9	N	246	188 1	236	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	5070 X	4661	-0-	-409	-0-	4593 2	68 9		N	62	185 1		233
05	5301 X	4916	-0-	-385	-0-	4836 2	80 9		N	73	179 1		127
06	4980 X	4557	-0-	-423	-0-	4503 2	54 9		N	49			176
07	5146 X	4433	-0-	-713	-0-	4366 2	67 9		N	61			237
08	5053 X	4568	-0-	-485	-0-	4537 2	31 9		N	28			265
09	4770 X	4198	-0-	-572	-0-	4103 2	95 9		N	86	179 1		172
LANCASTER WELL #: 8058H RRCID -> 270242 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10065 - 13067													
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08801 03/01/2014													
LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667													
04	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	1980 1	1518 2		N	922	899 1		252
						1014 9							
05	3844 X	3826	-0-	-18	-0-	986 1	1971 2		N	790	698 1		344
						869 9							
06	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	1020 1	2795 2		N	822	1062 1		104
						904 9							
07	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	1017 1	2336 2		N	771	725 1		150
						848 9							
08	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	1027 1	2530 2		N	755	698 1		207
						831 9							
*09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	997 1	2035 2		N	665	694 1		178
						732 9							
HARDIN WELL #: 1805 RRCID -> 271241 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059													
NAOMI WELL #: 1016A RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638													
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			62
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016 - P/A 06/13/16													
DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874													
04	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7443 2	311 9		N	283	370 1		762
05	8649 X	2048	-0-	-6601	-0-	2012 2	36 9		N	33			795
06	8370 X	48	-0-	-8322	-0-	48 2			N	-0-			795
07	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9468 2	29 9		N	26	360 1		461
*08	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9263 2	28 9		N	25			486
09	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-				N	NO RPT			486

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.//		748059		DAVIDSON		WELL #: 2039		RRCID -> 252960			
COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 15529		PERF.12008 - 12562							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-	580	
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-	580	
06	930 N	823	-0-	-107	-0-	823 2		N	-0-	580	
07	930 N	903	-0-	-27	-0-	753 2	150 9	N	136	345	
*08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	889 2	88 9	N	80	425	
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	425	
-----											
DAVIS		WELL #: 1023		RRCID -> 258741		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13573		PERF.11748 - 11904	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144	
-----											
MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 258836		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 14180		PERF.11340 - 12914	
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-	306	
05	1581 N	1334	-0-	-247	-0-	1334 2		N	-0-	306	
06	1650 N	1324	-0-	-326	-0-	1324 2		N	-0-	306	
07	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1314 2		N	-0-	306	
08	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233 2		N	-0-	306	
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT	306	
-----											
HALE		WELL #: 1021H		RRCID -> 261907		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12378		PERF.12760 - 16910	
04	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	8053 2	1583 9	N	1439	1441 1	1033
05	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	7494 2	1759 9	N	1599	1487 1	1145
06	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	6861 2	1343 9	N	1221	910 1	1456
07	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	7037 2	1283 9	N	1166	1460 1	1162
*08	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	7222 2	1239 9	N	1126	937 1	1351
09	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			N	NO RPT	1351	
-----											
RACHEL		WELL #: 1034		RRCID -> 262121		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15686		PERF. 9856 - 12492	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BURRELL		WELL #: 2033		RRCID -> 264048		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12886		PERF. 9906 - 10072	
04	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036 2		N	-0-	760	
05	9765 X	7854	-0-	-1911	-0-	7685 2	169 9	N	154	914	
06	9240 X	6865	-0-	-2375	-0-	6801 2	64 9	N	58	590	
07	8928 X	6707	-0-	-2221	-0-	6549 2	158 9	N	144	734	
08	8649 X	6223	-0-	-2426	-0-	6215 2	8 9	N	7	741	
09	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-			N	NO RPT	741	

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.//		748059							
TINDALL		WELL #: 1033		RRCID -> 265111		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1304 N	-0-	-0-	-1304	-0-		N	-0-	945
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	945
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	945
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	945
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	945
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	945
-----									
MILLS RANCH & CO.		WELL #: 5017H		RRCID -> 265189		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075	
04	14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	13325 2	846 9	N	769
05	25885 X	3683	-0-	-22202	-0-	3404 2	279 9	N	254
06	25050 X	115	-0-	-24935	-0-	46 2	69 9	N	63
07	25885 X	4306	-0-	-21579	-0-	4021 2	285 9	N	259
*08	30252 X	30252	-0-	-0-	-0-	28741 2	1511 9	N	1374
09	14160 X	NO RPT	-0-	-14160	-0-			N	NO RPT
-----									
MILLS RANCH & CO.		WELL #: 7017H		RRCID -> 266337		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300	
04	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3115 2	556 9	N	505
05	5766 X	1255	-0-	-4511	-0-	1153 2	102 9	N	93
06	5100 X	1078	-0-	-4022	-0-	1023 2	55 9	N	50
07	3782 X	3636	-0-	-146	-0-	2939 2	697 9	N	634
08	3782 X	2614	-0-	-1168	-0-	2008 2	606 9	N	551
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT
-----									
MILLS RANCH & CO.		WELL #: 8017H		RRCID -> 266694		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648	
04	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	13514 2	386 9	N	351
05	17515 X	14373	-0-	-3142	-0-	13938 2	435 9	N	395
06	16620 X	13114	-0-	-3506	-0-	12708 2	406 9	N	369
07	15872 X	13419	-0-	-2453	-0-	13011 2	408 9	N	371
08	14787 X	13789	-0-	-998	-0-	13391 2	398 9	N	362
09	13920 X	NO RPT	-0-	-13920	-0-			N	NO RPT
-----									
RACHEL		WELL #: 2034		RRCID -> 266737		COMPL. DATE 01/30/2012		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
MILLS RANCH SE 24		WELL #: 5024H		RRCID -> 267324		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648	
04	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	7858 2	186 9	N	169
05	8525 X	6872	-0-	-1653	-0-	6712 2	160 9	N	145
06	8250 X	6464	-0-	-1786	-0-	6306 2	158 9	N	144
07	8525 X	6781	-0-	-1744	-0-	6646 2	135 9	N	123
08	8525 X	6979	-0-	-1546	-0-	6815 2	164 9	N	149
09	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-			N	NO RPT
-----									
MILLS RANCH & CO.		WELL #: 9017H		RRCID -> 267402		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059														
G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	19374	2	725	9	N	659	383	1	482
05	22258 X	20036	-0-	-2222	-0-	19182	2	854	9	N	776	941	1	317
06	21540 X	19531	-0-	-2009	-0-	18875	2	656	9	N	596	765	1	148
07	22010 X	22006	-0-	-4	-0-	21197	2	809	9	N	735	571	1	312
*08	22016 X	22016	-0-	-0-	-0-	21317	2	699	9	N	635	742	1	205
09	20100 X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					N	NO RPT			205

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005 TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372														
04	8970 X	7312	-0-	-1658	-0-	785	1	6386	2	Y	128	189	0	83
						141	9							
05	9269 X	6590	-0-	-2679	-0-	714	1	5570	2	Y	278	216	0	132
						306	9							
06	7890 X	5508	-0-	-2382	-0-	549	1	4218	2	Y	674	92	0	150
						741	9							
07	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	1038	1	7744	2	Y	889	277	0	193
						978	9							
*08	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	1004	1	7470	2	Y	746	600	0	307
						821	9							
*09	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	956	1	6799	2	Y	642	712	0	160
						706	9							

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062														
04	7020 X	5740	-0-	-1280	-0-	256	1	4613	2	Y	792	970	1	311
						871	9							
05	6789 X	6175	-0-	-614	-0-	276	1	5050	2	Y	772	931	1	152
						849	9							
06	6510 X	5440	-0-	-1070	-0-	252	1	4379	2	Y	735	334	0	304
						809	9					41	8	
07	6541 X	5865	-0-	-676	-0-	275	1	4750	2	Y	764	292	0	390
						840	9							
08	6510 X	5424	-0-	-1086	-0-	266	1	4433	2	Y	659	42	0	248
						725	9					14	8	
09	5970 X	4894	-0-	-1076	-0-	241	1	3964	2	Y	626	558	1	316
						689	9							



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	32088 X	6416	-0-	-25672	-0-	574 1	4670 2	Y	1065	1090 0	69 1	238	
						1172 9							
05	7099 X	6508	-0-	-591	-0-	597 1	4662 2	Y	1135	962 0	39 1	372	
						1249 9							
06	6450 X	6175	-0-	-275	-0-	570 1	4382 2	Y	1112	1073 0	61 1	350	
						1223 9							
07	6665 X	6166	-0-	-499	-0-	579 1	4322 2	Y	1150	1003 0	30 1	467	
						1265 9							
08	6634 X	5948	-0-	-686	-0-	550 1	4097 2	Y	1183	1110 0	50 1	490	
						1301 9							
09	6420 X	5744	-0-	-676	-0-	572 1	4066 2	Y	1005	1141 0	99 1	255	
						1106 9							
STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892													
04	532979 X	13072	-0-	-519907	-0-	595 1	10738 2	Y	1581	1281 0	199 1	265	
						1739 9							
05	15686 X	12400	-0-	-3286	-0-	568 1	10377 2	Y	1323	1310 0	92 1	186	
						1455 9							
06	12450 X	12040	-0-	-410	-0-	577 1	10020 2	Y	1312	1215 0	95 1	166	
						1443 9				22 8			
07	12865 X	12580	-0-	-285	-0-	601 1	10382 2	Y	1452	1110 0	270 1	229	
						1597 9				9 8			
08	12865 X	12097	-0-	-768	-0-	605 1	10092 2	Y	1273	1177 0	95 1	218	
						1400 9				12 8			
09	12450 X	11287	-0-	-1163	-0-	589 1	9694 2	Y	913	811 0	171 1	149	
						1004 9							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419													
LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050													
04	12780 X	12768	-0-	-12	-0-	11413 3	1355 9	N	1232	1105 1	1 8	472	
05	14012 X	12918	-0-	-1094	-0-	11622 3	1296 9	N	1178	1084 1	1 8	565	
06	12660 X	11752	-0-	-908	-0-	10646 3	1106 9	N	1005	1043 1		527	
07	13082 X	11949	-0-	-1133	-0-	10832 3	1117 9	N	1015	1227 1		315	
08	13082 X	12218	-0-	-864	-0-	11027 3	1191 9	N	1083	1070 1	1 8	327	
09	12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-			N	NO RPT			327	
BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753													
04	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	480 1	8343 3	Y	669	715 1	2 8	213	
						736 9							
05	10571 X	3741	-0-	-6830	-0-	320 1	3208 3	Y	194	1 8		406	
						213 9							
06	9510 X	7521	-0-	-1989	-0-	480 1	6423 3	Y	562	610 1		358	
						618 9							
07	9827 X	8100	-0-	-1727	-0-	496 1	6936 3	Y	607	726 1	1 8	238	
						668 9							
08	9827 X	7838	-0-	-1989	-0-	496 1	6727 3	Y	559	529 1	1 8	267	
						615 9							
09	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-			Y	NO RPT			267	
LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234													
04	9480 X	8753	-0-	-727	-0-	7922 3	831 9	N	755	1126 1	4 8	226	
05	9424 X	6710	-0-	-2714	-0-	6154 3	556 9	N	505	354 1	5 8	372	
06	9360 X	8076	-0-	-1284	-0-	7310 3	766 9	N	696	531 1		537	
07	9672 X	7906	-0-	-1766	-0-	7236 3	670 9	N	609	914 1	15 8	217	
08	9672 X	7591	-0-	-2081	-0-	6973 3	618 9	N	562	540 1	3 8	236	
09	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-			N	NO RPT			236	



-----															
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
04		11752 X	11752	-0-	-0-	480	1	10058	3	Y	1104	1102	1	8	352
						1214	9								
05		11842 X	11157	-0-	-685	496	1	9554	3	Y	1006	1069	1	8	288
						1107	9								
06		10380 X	6920	-0-	-3460	336	1	5939	3	Y	586	535	1		339
						645	9								
07		12232 X	12232	-0-	-0-	496	1	10613	3	Y	1021	1049	1	8	310
						1123	9								
08		11046 X	11046	-0-	-0-	496	1	9664	3	Y	805	885	1		230
						886	9								
09		10380 X	NO RPT	-0-	-10380					Y	NO RPT				230
-----															
HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703															
04		13378 X	13378	-0-	-0-	12618	3	760	9	N	691	744	1	8	181
						28301	3	1609	9	N	1463	1260	1	8	380
05		29910 X	29910	-0-	-0-	28773	3	1108	9	N	1007	1069	1		318
						26159	3	1057	9	N	961	1064	1	8	209
06		29881 X	29881	-0-	-0-	270	1	9241	3	N	1317	1257	1	8	265
						1449	9								
07		27216 X	27216	-0-	-0-										
08		29915 X	10960	-0-	-18955										
09		29880 X	NO RPT	-0-	-29880					N	NO RPT				265
-----															
ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013															
04		11446 X	11446	-0-	-0-	9849	3	1597	9	N	1452	1647	1	8	291
						7727	3	1156	9	N	1051	1109	1	8	232
05		9455 X	8883	-0-	-572	8137	3	1321	9	N	1201	1063	1		370
						8213	3	1140	9	N	1036	1067	1	8	338
06		11310 X	9458	-0-	-1852	10314	3	1471	9	N	1337	1427	1	8	247
07		11842 X	9353	-0-	-2489										
08		11842 X	11785	-0-	-57										
09		11460 X	NO RPT	-0-	-11460					N	NO RPT				247
-----															
LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623															
04		19110 X	15864	-0-	-3246	300	1	13969	3	N	1450	1475	1	8	498
						1595	9								
05		21731 X	7068	-0-	-14663	330	1	6122	3	N	560	893	1	8	164
						616	9								
06		34385 X	34385	-0-	-0-	300	1	30762	3	N	3021	2304	1		881
						3323	9								
07		21731 X	21079	-0-	-652	310	1	18571	3	N	1998	2456	1	8	420
						2198	9								
08		17112 X	4351	-0-	-12761	310	1	3335	3	N	642	901	1	8	159
						706	9								
09		24090 X	NO RPT	-0-	-24090					N	NO RPT				159
-----															
HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660															
04		17520 X	7639	-0-	-9881	150	1	6918	3	N	519	351	1	8	336
						571	9								
05		16864 X	6278	-0-	-10586	179	1	5601	3	N	453	532	1	8	255
						498	9								
06		6990 X	6990	-0-	-0-	150	1	6504	3	N	305				560
						336	9								
07		9170 X	9170	-0-	-0-	155	1	8235	3	N	709	898	1	8	369
						780	9								
08		6510 X	3400	-0-	-3110	155	1	2644	3	N	546	715	1	8	199
						601	9								
09		6300 X	NO RPT	-0-	-6300					N	NO RPT				199
-----															

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//														61691 235	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC														953803													
STILES 67														WELL #:	23H	RRCID ->	265055	COMPL.	DATE	12/13/2011	TOTAL	DEPTH	10691	PERF.	10688	-	15048
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE										
04		7680 X	7134	-0-	-546	-0-	6738	2	396	9	N	360	538	1	2	8	147										
05		7936 X	6182	-0-	-1754	-0-	5914	2	268	9	N	244	169	1			222										
06		8400 X	6067	-0-	-2333	-0-	5610	2	457	9	N	415	354	1	1	8	282										
07		8277 X	5769	-0-	-2508	-0-	5653	2	116	9	N	105	359	1			28										
08		7719 X	6203	-0-	-1516	-0-	5924	2	279	9	N	254	183	1			99										
09		7140 X	5269	-0-	-1871	-0-	4996	2	273	9	N	248	190	1			157										
-----																											
LEDBETTER 66														WELL #:	17H	RRCID ->	266102	COMPL.	DATE	11/23/2011	TOTAL	DEPTH	10729	PERF.	10920	-	15088
04		8370 X	7326	-0-	-1044	-0-	6785	2	541	9	N	492	380	1	1	8	264										
05		8649 X	7045	-0-	-1604	-0-	6594	2	451	9	N	410	359	1			315										
06		8370 X	5455	-0-	-2915	-0-	5180	2	275	9	N	250	379	1			186										
07		7564 X	4133	-0-	-3431	-0-	3890	2	243	9	N	221	187	1			220										
08		7564 X	634	-0-	-6930	-0-	448	2	186	9	N	169					389										
09		7320 X	3927	-0-	-3393	-0-	3621	2	306	9	N	278	406	1			261										
-----																											
STILES RANCH 5														WELL #:	14H	RRCID ->	266772	COMPL.	DATE	04/02/2012	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.	10710	-	14932
04		6870 X	6503	-0-	-367	-0-	5777	2	726	9	N	660	557	1	1	8	262										
05		6789 X	6639	-0-	-150	-0-	5949	2	690	9	N	627	573	1			316										
06		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	5471	2	580	9	N	527	542	1	1	8	300										
*07		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5184	2	667	9	N	606	503	1			404										
*08		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5358	2	534	9	N	485	560	1			329										
*09		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5237	2	532	9	N	484	542	1			271										
-----																											
MEEK 41														WELL #:	9H	RRCID ->	266977	COMPL.	DATE	05/02/2012	TOTAL	DEPTH	10541	PERF.	10678	-	15323
04		7590 X	6264	-0-	-1326	-0-	5000	2	1264	9	N	1149	1140	1	1	8	203										
05		7843 X	5663	-0-	-2180	-0-	4645	2	1018	9	N	925	756	1	17	8	355										
06		7590 X	5204	-0-	-2386	-0-	4268	2	936	9	N	851	935	1	11	8	260										
07		7316 X	5446	-0-	-1870	-0-	4465	2	981	9	N	892	749	1			403										
*08		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	5473	2	1023	9	N	930	995	1			338										
09		6270 X	6135	-0-	-135	-0-	5339	2	796	9	N	724	916	1			146										
-----																											
ATHERTON														WELL #:	1019H	RRCID ->	266998	COMPL.	DATE	01/26/2013	TOTAL	DEPTH	11472	PERF.	11660	-	16082
04		6480 X	6394	-0-	-86	-0-	5513	2	881	9	N	801	948	1	2	8	343										
05		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	5701	2	1082	9	N	984	938	1	1	8	388										
06		6120 X	5887	-0-	-233	-0-	5081	2	806	9	N	733	742	1	1	8	378										
07		6603 X	6569	-0-	-34	-0-	5676	2	893	9	N	812	736	1			454										
08		6789 X	5197	-0-	-1592	-0-	4347	2	850	9	N	773	564	1			663										
09		6570 X	5222	-0-	-1348	-0-	4443	2	779	9	N	708	910	1			461										
-----																											
REED 70														WELL #:	8H	RRCID ->	267092	COMPL.	DATE	07/03/2012	TOTAL	DEPTH	10816	PERF.	10780	-	14917
04		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	6920	2	508	9	N	462	366	1			210										
05		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	7598	2	465	9	N	423	380	1			253										
06		7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7118	2	334	9	N	304	377	1			180										
*07		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	8705	2	473	9	N	430	186	1			423										
*08		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8218	2	354	9	N	322	369	1			376										
*09		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8134	2	392	9	N	356	360	1			372										
-----																											
STILES RANCH 5														WELL #:	13H	RRCID ->	267234	COMPL.	DATE	04/03/2012	TOTAL	DEPTH	10621	PERF.	10710	-	14937
04		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7073	2	371	9	N	337	181	1	2	8	271										
05		6789 X	6447	-0-	-342	-0-	6108	2	339	9	N	308	372	1	1	8	206										
06		6570 X	5724	-0-	-846	-0-	5438	2	286	9	N	260	368	1	1	8	97										
07		6975 X	5660	-0-	-1315	-0-	5361	2	299	9	N	272	168	1			201										
08		6975 X	5006	-0-	-1969	-0-	4740	2	266	9	N	242	188	1			255										
09		6750 X	4054	-0-	-2696	-0-	3843	2	211	9	N	192	174	1			273										

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
04		23310 X	20003	-0-	-3307	-0-	19157 2	846 9	N	769	771 1		132
05		23932 X	21191	-0-	-2741	-0-	20184 2	1007 9	N	915	890 1		157
06		21990 X	16206	-0-	-5784	-0-	15633 2	573 9	N	521	642 1	2 8	34
07		22723 X	18645	-0-	-4078	-0-	17838 2	807 9	N	734	432 1		336
08		22227 X	14560	-0-	-7667	-0-	13878 2	682 9	N	620	721 1		235
09		20520 X	17335	-0-	-3185	-0-	16526 2	809 9	N	735	730 1		240
-----													
ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223													
04		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7374 2	541 9	N	492	370 1		266
05		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7335 2	483 9	N	439	369 1		336
06		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	5879 2	273 9	N	248	378 1		206
*07		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	5941 2	341 9	N	310	362 1		154
*08		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	4887 2	279 9	N	254	187 1		221
*09		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	3975 2	222 9	N	202	191 1		232
-----													
ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817													
04		9690 X	8251	-0-	-1439	-0-	7826 2	425 9	N	386	364 1		170
05		10013 X	8138	-0-	-1875	-0-	7696 2	442 9	N	402	232 1		340
06		8100 X	7490	-0-	-610	-0-	7159 2	331 9	N	301	345 1		296
07		8370 X	7682	-0-	-688	-0-	7256 2	426 9	N	387	370 1		314
08		8370 X	7426	-0-	-944	-0-	7083 2	343 9	N	312	363 1		263
09		8100 X	6527	-0-	-1573	-0-	6207 2	320 9	N	291	361 1		193
-----													
DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262													
04		12000 X	10694	-0-	-1306	-0-	9953 2	741 9	N	674	568 1	1 8	321
05		11935 X	10498	-0-	-1437	-0-	9851 2	647 9	N	588	560 1		349
06		10020 X	9280	-0-	-740	-0-	8774 2	506 9	N	460	522 1		287
07		10354 X	9737	-0-	-617	-0-	9180 2	557 9	N	506	532 1		261
08		10354 X	9531	-0-	-823	-0-	8939 2	592 9	N	538	535 1		264
09		10020 X	9125	-0-	-895	-0-	8612 2	513 9	N	466	359 1		371
-----													
MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357													
04		8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	7337 2	1037 9	N	943	918 1		463
05		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	6344 2	892 9	N	811	1074 1	1 8	199
06		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	5838 2	735 9	N	668	738 1	1 8	128
*07		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	6287 2	854 9	N	776	709 1		196
*08		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	5871 2	806 9	N	733	741 1		188
*09		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	5486 2	728 9	N	662	738 1		112
-----													
DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282													
04		6900 X	6142	-0-	-758	-0-	5736 2	406 9	N	369	533 1	1 8	191
05		7130 X	5878	-0-	-1252	-0-	5464 2	414 9	N	376	380 1		187
06		6600 X	5406	-0-	-1194	-0-	5039 2	367 9	N	334	189 1		332
07		6665 X	5455	-0-	-1210	-0-	5029 2	426 9	N	387	555 1		164
08		6355 X	5246	-0-	-1109	-0-	4870 2	376 9	N	342	169 1		337
09		6150 X	5103	-0-	-1047	-0-	4740 2	363 9	N	330	428 1		239
-----													
STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452													
04		10920 X	10163	-0-	-757	-0-	9402 2	761 9	N	692	570 1	1 8	322
05		11284 X	9681	-0-	-1603	-0-	8975 2	706 9	N	642	737 1		227
06		10770 X	8888	-0-	-1882	-0-	8352 2	536 9	N	487	541 1	1 8	172
07		10850 X	9409	-0-	-1441	-0-	8707 2	702 9	N	638	740 1		70
08		10509 X	9430	-0-	-1079	-0-	8764 2	666 9	N	605	324 1		351
09		10170 X	8966	-0-	-1204	-0-	8338 2	628 9	N	571	728 1		194

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
04		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	11086	2	532	9	N	484	540	1	105
05		12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	11452	2	624	9	N	567	530	1	142
06		11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	10930	2	468	9	N	425	366	1	200
*07		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	10611	2	516	9	N	469	377	1	292
08		10571 X	9815	-0-	-756	-0-	9438	2	377	9	N	343	565	1	70
09		10230 X	9648	-0-	-582	-0-	9155	2	493	9	N	448	344	1	174
-----															
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322															
04		7290 X	5474	-0-	-1816	-0-	5066	2	408	9	N	371	383	1	117
05		7192 X	5666	-0-	-1526	-0-	5274	2	392	9	N	356	349	1	124
06		6660 X	5108	-0-	-1552	-0-	4794	2	314	9	N	285	188	1	220
07		6851 X	5554	-0-	-1297	-0-	5185	2	369	9	N	335	365	1	190
08		6262 X	5582	-0-	-680	-0-	5195	2	387	9	N	352	271	1	271
09		5490 X	5164	-0-	-326	-0-	4813	2	351	9	N	319	453	1	137
-----															
DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A															
04		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	7440	2	593	9	N	539	536	1	291
05		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	7753	2	440	9	N	400	468	1	222
06		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7477	2	342	9	N	311	359	1	174
07		7750 X	6925	-0-	-825	-0-	6636	2	289	9	N	263	185	1	252
08		7750 X	7444	-0-	-306	-0-	7040	2	404	9	N	367	404	1	215
09		7500 X	5835	-0-	-1665	-0-	5579	2	256	9	N	233	173	1	275
-----															
LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692															
04		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	5289	2	1416	9	N	1287	1461	1	146
05		6386 X	4993	-0-	-1393	-0-	3840	2	1153	9	N	1048	934	1	253
06		7620 X	3009	-0-	-4611	-0-	2108	2	901	9	N	819	818	1	254
07		7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	254
08		7874 X	1981	-0-	-5893	-0-	1205	2	776	9	N	705	377	1	582
*09		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	4693	2	2045	9	N	1859	2091	1	350
-----															
LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088															
04		19590 X	17426	-0-	-2164	-0-	15999	2	1427	9	N	1297	1338	1	298
05		20243 X	19122	-0-	-1121	-0-	17597	2	1525	9	N	1386	1330	1	350
06		19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	17491	2	1806	9	N	1642	1321	1	671
*07		19465 X	19465	-0-	-0-	-0-	18353	2	1112	9	N	1011	1138	1	544
*08		19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	18003	2	1396	9	N	1269	1269	1	544
*09		18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	16846	2	1375	9	N	1250	1282	1	512
-----															
LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142															
04		13341 X	13341	-0-	-0-	-0-	12718	2	623	9	N	566	562	1	212
05		13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	12570	2	538	9	N	489	566	1	135
06		14160 X	8687	-0-	-5473	-0-	8378	2	309	9	N	281	170	1	245
07		14632 X	12694	-0-	-1938	-0-	12189	2	505	9	N	459	372	1	332
08		14105 X	11553	-0-	-2552	-0-	10980	2	573	9	N	521	546	1	307
09		13350 X	6347	-0-	-7003	-0-	6160	2	187	9	N	170	190	1	287
-----															
DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072															
04		0 W	12995	-0-	12995	25114	12225	2	770	9	N	700	756	1	186
05		0 W	14052	-0-	14052	39166	13280	2	772	9	N	702	751	1	137
06		0 W	12320	-0-	12320	51486	11796	2	524	9	N	476	514	1	98
07		0 W	10637	-0-	10637	62123	10323	2	314	9	N	285	125	1	259
08		0 W	12773	-0-	12773	74896	12226	2	547	9	N	497	566	1	190
09		0 W	10791	-0-	10791	85687	10337	2	454	9	N	413	347	1	256

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
LOTT		WELL #: 5015H		RRCID -> 267856		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 10294		PERF.10830		- 15664		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
04	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	5428	2	681	9	N	619	567	1	262
05	6200 X	5166	-0-	-1034	-0-	4651	2	515	9	N	468	546	1	184
06	6000 X	5509	-0-	-491	-0-	4945	2	564	9	N	513	508	1	189
07	6324 X	5567	-0-	-757	-0-	4989	2	578	9	N	525	562	1	152
08	6324 X	4559	-0-	-1765	-0-	4097	2	462	9	N	420	380	1	192
09	6120 X	4228	-0-	-1892	-0-	3767	2	461	9	N	419	345	1	266
-----														
DAVIS 65		WELL #: 25H		RRCID -> 267920		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11512		PERF.11560		- 15936		
04	12810 X	11775	-0-	-1035	-0-	10849	2	926	9	N	842	762	1	281
05	13237 X	11660	-0-	-1577	-0-	10814	2	846	9	N	769	873	1	177
06	11400 X	10391	-0-	-1009	-0-	9845	2	546	9	N	496	374	1	299
07	11780 X	10510	-0-	-1270	-0-	9704	2	806	9	N	733	748	1	285
08	11780 X	10402	-0-	-1378	-0-	9787	2	615	9	N	559	375	1	469
09	11400 X	9660	-0-	-1740	-0-	8966	2	694	9	N	631	867	1	233
-----														
LEDBETTER 66		WELL #: 16H		RRCID -> 268000		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10930		- 15272		
04	12420 X	11764	-0-	-656	-0-	11116	2	648	9	N	589	567	1	230
05	13082 X	11730	-0-	-1352	-0-	11119	2	611	9	N	555	382	1	403
06	12300 X	11255	-0-	-1045	-0-	10802	2	453	9	N	412	553	1	262
07	12710 X	11813	-0-	-897	-0-	11289	2	524	9	N	476	571	1	167
08	12710 X	11055	-0-	-1655	-0-	10669	2	386	9	N	351	371	1	147
09	11760 X	10255	-0-	-1505	-0-	9850	2	405	9	N	368	380	1	135
-----														
ATHERTON, D. E.		WELL #: 5057H		RRCID -> 268028		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9835		PERF.10075		- 14597		
04	9060 X	8393	-0-	-667	-0-	7560	2	833	9	N	757	675	1	115
05	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	13245	2	1087	9	N	988	1008	1	95
06	18013 X	18013	-0-	-0-	-0-	17191	2	822	9	N	747	707	1	125
*07	18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	17292	2	796	9	N	724	730	1	119
*08	17121 X	17121	-0-	-0-	-0-	16483	2	638	9	N	580	378	1	321
*09	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	13190	2	504	9	N	458	553	1	226
-----														
DAVIS 65		WELL #: 19H		RRCID -> 268119		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 10774		PERF.10780		- 15128		
04	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6401	2	590	9	N	536	544	1	201
05	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	5695	2	384	9	N	349	353	1	196
06	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5251	2	437	9	N	397	504	1	88
*07	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	5731	2	524	9	N	476	352	1	213
*08	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5560	2	440	9	N	400	452	1	161
*09	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	4892	2	378	9	N	344	247	1	258
-----														
LOTT 2		WELL #: 8H		RRCID -> 268150		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 10229		PERF.10042		- 14607		
04	9000 X	7010	-0-	-1990	-0-	5981	2	1029	9	N	935	1086	1	89
05	9300 X	6103	-0-	-3197	-0-	5356	2	747	9	N	679	548	1	209
06	7800 X	5532	-0-	-2268	-0-	4634	2	898	9	N	816	804	1	218
07	8060 X	6108	-0-	-1952	-0-	5496	2	612	9	N	556	568	1	207
*08	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	8539	2	1031	9	N	937	379	1	765
*09	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7078	2	661	9	N	601	1032	1	334
-----														
LOTT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 268170		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 10139		PERF.10042		- 14747		
04	13260 X	8962	-0-	-4298	-0-	8243	2	719	9	N	654	706	1	168
05	10943 X	9041	-0-	-1902	-0-	8477	2	564	9	N	513	380	1	297
06	7500 X	7417	-0-	-83	-0-	6955	2	462	9	N	420	506	1	205
*07	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	8593	2	549	9	N	499	572	1	132
*08	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	9087	2	546	9	N	496	378	1	250
*09	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8358	2	517	9	N	470	533	1	187

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		5370 X	5353	-0-	-17	-0-	3814	2	1539	9	N	1399	1340	1	230
05		5549 X	5039	-0-	-510	-0-	3723	2	1316	9	N	1196	1105	1	314
06		5400 X	4608	-0-	-792	-0-	3469	2	1139	9	N	1035	1118	1	225
07		5580 X	5577	-0-	-3	-0-	4231	2	1346	9	N	1224	1300	1	149
*08		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	4428	2	1349	9	N	1226	827	1	548
09		5340 X	4352	-0-	-988	-0-	3301	2	1051	9	N	955	1096	1	407
-----															
ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113															
04		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	807	1	6268	2	N	303	372	1	136
							333	9							
05		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	845	1	6339	2	N	317	189	1	263
							349	9							
06		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	729	1	5922	2	N	426	380	1	308
							469	9							
07		6820 X	5551	-0-	-1269	-0-	5479	2	72	9	N	65	187	1	186
08		6820 X	6101	-0-	-719	-0-	5858	2	243	9	N	221	191	1	216
09		6600 X	5827	-0-	-773	-0-	5553	2	274	9	N	249	192	1	273
-----															
THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THURMAN HORN WELL #: 407SL RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883															
04		36329 X	36329	-0-	-0-	-0-	34687	2	1642	9	N	1493	1611	1	269
05		38600 X	38600	-0-	-0-	-0-	36793	2	1807	9	N	1643	1537	1	367
06		36459 X	36459	-0-	-0-	-0-	35000	2	1459	9	N	1326	1281	1	412
07		13919 X	11146	-0-	-2773	-0-	10799	2	347	9	N	315			539
08		13919 X	11055	-0-	-2864	-0-	10735	2	320	9	N	291	382	1	448
09		13470 X	10573	-0-	-2897	-0-	10214	2	359	9	N	326	357	1	417
-----															
THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723															
04		23910 X	18779	-0-	-5131	-0-	18208	2	571	9	N	519	635	1	153
05		21235 X	19165	-0-	-2070	-0-	18661	2	504	9	N	458	528	1	79
06		19710 X	17875	-0-	-1835	-0-	17337	2	538	9	N	489	490	1	78
07		20367 X	18153	-0-	-2214	-0-	17711	2	442	9	N	402	280	1	200
08		20119 X	17320	-0-	-2799	-0-	16723	2	597	9	N	543	346	1	397
09		18780 X	17132	-0-	-1648	-0-	16641	2	491	9	N	446	461	1	382
-----															
ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892															
04		8700 X	7670	-0-	-1030	-0-	6951	2	719	9	N	654	730	1	32
05		8990 X	7399	-0-	-1591	-0-	6640	2	759	9	N	690	662	1	60
06		8700 X	6317	-0-	-2383	-0-	5724	2	593	9	N	539	420	1	179
07		8897 X	7387	-0-	-1510	-0-	6639	2	748	9	N	680	690	1	169
08		8897 X	5909	-0-	-2988	-0-	5309	2	600	9	N	545	377	1	337
09		7680 X	6466	-0-	-1214	-0-	5869	2	597	9	N	543	736	1	144

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803															
REED 70		WELL #: 11H		RRCID -> 269006		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 11501		PERF.11781		- 16203					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
04	9060	X	8577	-0-	-483	-0-	7166	2	1411	9	N	1283	1093	1	4	8	460
05	9362	X	8451	-0-	-911	-0-	7217	2	1234	9	N	1122	1326	1	1	8	255
06	9060	X	8146	-0-	-914	-0-	6856	2	1290	9	N	1173	1126	1	1	8	301
07	8897	X	8362	-0-	-535	-0-	6953	2	1409	9	N	1281	1106	1			476
08	8897	X	7758	-0-	-1139	-0-	6557	2	1201	9	N	1092	1125	1			443
09	8580	X	7727	-0-	-853	-0-	6597	2	1130	9	N	1027	1064	1			406
-----																	
ATHERTON, D. E.		WELL #: 8057H		RRCID -> 269301		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 9984		PERF. 9904		- 14522					
04	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	7684	2	762	9	N	693	607	1			131
05	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	9633	2	793	9	N	721	738	1			114
06	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8158	2	459	9	N	417	448	1			83
07	8742	X	7533	-0-	-1209	-0-	7039	2	494	9	N	449	379	1			154
08	10416	X	8163	-0-	-2253	-0-	7646	2	517	9	N	470	377	1			247
09	10080	X	8921	-0-	-1159	-0-	8435	2	486	9	N	442	367	1			322
-----																	
DAVIS 65		WELL #: 29H		RRCID -> 269429		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 11592		PERF.11580		- 16287					
04	14160	X	13157	-0-	-1003	-0-	12626	2	531	9	N	483	665	1	2	8	133
05	14632	X	14195	-0-	-437	-0-	13540	2	655	9	N	595	431	1			297
06	13530	X	13080	-0-	-450	-0-	12632	2	448	9	N	407	530	1			174
07	13671	X	13413	-0-	-258	-0-	12927	2	486	9	N	442	188	1			428
08	13981	X	13059	-0-	-922	-0-	12606	2	453	9	N	412	568	1			272
09	13530	X	11799	-0-	-1731	-0-	11390	2	409	9	N	372	530	1			114
-----																	
ATHERTON 69		WELL #: 25H		RRCID -> 269804		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 10762		PERF.10630		- 15534					
04	13860	X	11888	-0-	-1972	-0-	10620	2	1268	9	N	1153	1089	1	1	8	319
05	14043	X	12050	-0-	-1993	-0-	10804	2	1246	9	N	1133	1313	1			139
06	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	10843	2	1247	9	N	1134	932	1			341
*07	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	15545	2	1804	9	N	1640	1656	1			325
*08	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	17384	2	1320	9	N	1200	1295	1			230
*09	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	16919	2	1258	9	N	1144	1077	1			297
-----																	
ZYBACH		WELL #: 9010H		RRCID -> 270235		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 10276		PERF.10240		- 15054					
04	7950	X	5931	-0-	-2019	-0-	5562	2	369	9	N	335	301	1			206
05	7068	X	5694	-0-	-1374	-0-	5344	2	350	9	N	318	358	1			166
06	6300	X	5442	-0-	-858	-0-	5084	2	358	9	N	325	225	1			266
07	6510	X	5388	-0-	-1122	-0-	4990	2	398	9	N	362	370	1			258
*08	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7237	2	349	9	N	317	188	1			387
*09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6629	2	351	9	N	319	548	1			158
-----																	
ATHERTON		WELL #: 1015H		RRCID -> 270282		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10788		PERF.11325		- 15433					
04	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	14375	2	868	9	N	789	769	1	1	8	119
05	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	14775	2	822	9	N	747	747	1			119
06	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13281	2	673	9	N	612	565	1	1	8	165
*07	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	12254	2	754	9	N	685	563	1			287
*08	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	12777	2	810	9	N	736	757	1			266
*09	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12189	2	724	9	N	658	653	1			271
-----																	
ZYBACH		WELL #: 8010H		RRCID -> 271008		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 10129		PERF.10225		- 14509					
04	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	6926	2	519	9	N	472	384	1			193
05	6727	X	6339	-0-	-388	-0-	6047	2	292	9	N	265	324	1			134
06	7230	X	5125	-0-	-2105	-0-	4909	2	216	9	N	196	229	1			101
07	7471	X	5664	-0-	-1807	-0-	5227	2	437	9	N	397	188	1			310
08	7471	X	5895	-0-	-1576	-0-	5585	2	310	9	N	282	175	1			417
09	7230	X	2851	-0-	-4379	-0-	2694	2	157	9	N	143	189	1			371

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5880 X	4812	-0-	-1068	-0-	4303	2	509	9	N	463	382	1	313
05		6076 X	5051	-0-	-1025	-0-	4571	2	480	9	N	436	378	1	370
06		6000 X	4204	-0-	-1796	-0-	3776	2	428	9	N	389	565	1	193
07		6200 X	5248	-0-	-952	-0-	4835	2	413	9	N	375	349	1	220
08		6200 X	4004	-0-	-2196	-0-	3720	2	284	9	N	258	176	1	302
*09		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	4784	2	564	9	N	513	543	1	272
-----															
ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592															
04		4950 X	4871	-0-	-79	-0-	4089	2	782	9	N	711	756	1	309
05		5115 X	4547	-0-	-568	-0-	3835	2	712	9	N	647	753	1	202
06		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	3834	2	739	9	N	672	558	1	314
*07		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	3871	2	663	9	N	603	562	1	357
08		4247 X	3947	-0-	-300	-0-	3252	2	695	9	N	632	568	1	421
*09		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	3968	2	705	9	N	641	750	1	312
-----															
TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723															
04		8220 X	5842	-0-	-2378	-0-	5113	2	729	9	N	663	881	1	48
05		8494 X	6461	-0-	-2033	-0-	5566	2	895	9	N	814	787	1	75
06		8130 X	5845	-0-	-2285	-0-	5198	2	647	9	N	588	526	1	137
07		7843 X	5565	-0-	-2278	-0-	4718	2	847	9	N	770	702	1	204
08		6448 X	2956	-0-	-3492	-0-	2449	2	507	9	N	461	355	1	310
09		6240 X	2776	-0-	-3464	-0-	2388	2	388	9	N	353	336	1	327
-----															
DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111															
04		23970 X	18159	-0-	-5811	-0-	17540	2	619	9	N	563	568	1	192
05		24769 X	19852	-0-	-4917	-0-	19106	2	746	9	N	678	731	1	139
06		21900 X	18511	-0-	-3389	-0-	17883	2	628	9	N	571	550	1	160
07		22258 X	16686	-0-	-5572	-0-	16313	2	373	9	N	339	375	1	124
08		22258 X	18517	-0-	-3741	-0-	17939	2	578	9	N	525	363	1	286
09		19200 X	15968	-0-	-3232	-0-	15502	2	466	9	N	424	538	1	172
-----															
MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192															
04		8940 X	6817	-0-	-2123	-0-	6226	2	591	9	N	537	510	1	243
05		8742 X	7122	-0-	-1620	-0-	6455	2	667	9	N	606	739	1	110
06		7590 X	7434	-0-	-156	-0-	6743	2	691	9	N	628	567	1	170
07		7843 X	7332	-0-	-511	-0-	6548	2	784	9	N	713	756	1	127
08		7843 X	7433	-0-	-410	-0-	6675	2	758	9	N	689	567	1	249
09		7440 X	7064	-0-	-376	-0-	6378	2	686	9	N	624	711	1	162
-----															
HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917															
04		9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	8136	2	1165	9	N	1059	1073	1	383
05		9486 X	8934	-0-	-552	-0-	7833	2	1101	9	N	1001	1122	1	262
06		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	7363	2	925	9	N	841	916	1	186
*07		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	7858	2	993	9	N	903	926	1	164
*08		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	7569	2	1022	9	N	929	747	1	346
*09		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	7310	2	891	9	N	810	904	1	252



MILLS RANCH (HUNTON)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
DABERRY, J. F. ETAL																
61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
148113																
WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-				-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-
06		120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-				-0-
07		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-				-0-
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-				-0-
09		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-				-0-
-----																
FABIAN, SIDNEY																
WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A																
04		11460 X	11393	-0-	-67	-0-	11393	2			N	-0-				-0-
05		12121 X	9205	-0-	-2916	-0-	9205	2			N	-0-				-0-
06		12030 X	11766	-0-	-264	-0-	11766	2			N	-0-				-0-
07		12431 X	10329	-0-	-2102	-0-	10329	2			N	-0-				-0-
08		12431 X	10157	-0-	-2274	-0-	10157	2			N	-0-				-0-
09		11760 X	8161	-0-	-3599	-0-	8161	2			N	-0-				-0-
-----																
COLTHARP, VALENTINE, ETAL																
WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687																
04		22269 X	22269	-0-	-0-	-0-	22269	2			N	-0-				-0-
05		22041 X	21660	-0-	-381	-0-	21660	2			N	-0-				-0-
06		21360 X	20632	-0-	-728	-0-	20632	2			N	-0-				-0-
07		22072 X	20075	-0-	-1997	-0-	20075	2			N	-0-				-0-
08		22072 X	20807	-0-	-1265	-0-	20807	2			N	-0-				-0-
09		21360 X	19745	-0-	-1615	-0-	19745	2			N	-0-				-0-
-----																
LISTER																
WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828																
04		22991 X	22991	-0-	-0-	-0-	22991	2			N	-0-				-0-
05		23580 X	23580	-0-	-0-	-0-	23580	2			N	-0-				-0-
06		23196 X	23196	-0-	-0-	-0-	23196	2			N	-0-				-0-
07		23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	23772	2			N	-0-				-0-
08		23746 X	23685	-0-	-61	-0-	23685	2			N	-0-				-0-
*09		23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	23105	2			N	-0-				-0-
-----																
YOUNG, J. W., ET AL																
WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826																
04		11970 X	10861	-0-	-1109	-0-	10861	2			N	-0-				-0-
05		12276 X	11932	-0-	-344	-0-	11932	2			N	-0-				-0-
06		13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	2			N	-0-				-0-
07		17334 X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	2			N	-0-				-0-
08		16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	16638	2			N	-0-				-0-
*09		15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	15131	2			N	-0-				-0-
-----																
MILLS, R. D.																
WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631																
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
JAMES, W. F.																
WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330																
04		18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	336	1	18024	2	N	-0-				-0-
05		16796 X	16796	-0-	-0-	-0-	240	1	16556	2	N	-0-				-0-
06		17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	180	1	17335	2	N	-0-				-0-
07		17980 X	14542	-0-	-3438	-0-	60	1	14482	2	N	-0-				-0-
08		17980 X	494	-0-	-17486	-0-	494	2			N	-0-				-0-
09		17400 X	-0-	-0-	-17400	-0-					N	-0-				-0-

-----														
MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 071567			COMPL. DATE 03/21/1977			TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
04		13020 X	11750	-0-	-1270	-0-	11750 2			N	-0-			-0-
05		13454 X	12152	-0-	-1302	-0-	12152 2			N	-0-			-0-
06		12600 X	11750	-0-	-850	-0-	11750 2			N	-0-			-0-
07		12400 X	11919	-0-	-481	-0-	11919 2			N	-0-			-0-
08		12276 X	11185	-0-	-1091	-0-	11185 2			N	-0-			-0-
*09		11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11955 2			N	-0-			-0-
-----														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175				CAPACITY			CNTY: WHEELER			
SCOTT, MARY L.		WELL #:		1	RRCID -> 073933			COMPL. DATE 06/20/1977			TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429			
04		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			-0-
05		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	31 1	1763 2	2	N	-0-			-0-
06		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	30 1	1811 2	2	N	-0-			-0-
07		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	31 1	1788 2	2	N	-0-			-0-
08		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	31 1	1810 2	2	N	-0-			-0-
09		1830 N	1790	-0-	-40	-0-	30 1	1760 2	2	N	-0-			-0-
-----														
MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)				61691 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
LISTER		WELL #:		2	RRCID -> 166902			COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088			
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-			-0-
05		124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2			N	-0-			-0-
06		120 N	35	-0-	-85	-0-	35 2			N	-0-			-0-
07		124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2			N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-			-0-
-----														
FRANCES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169968			COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466			
04		1410 N	1375	-0-	-35	-0-	1375 2			N	-0-			5
05		1457 N	1191	-0-	-266	-0-	1191 2			N	-0-			5
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2			N	-0-			5
07		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347 2			N	-0-			5
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2			N	-0-			5
09		1380 N	1309	-0-	-71	-0-	1309 2			N	-0-			5
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CAPACITY			CNTY: WHEELER			
DAVIDSON, MILDRED		WELL #:		1036R	RRCID -> 213557			COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429			
04		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5219 2	75 9	9	N	68	166 1		97
05		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5370 2	74 9	9	N	67			164
06		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5224 2	56 9	9	N	51			215
*07		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5366 2	55 9	9	N	50			265
*08		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5362 2	48 9	9	N	44			309
*09		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 2			N	-0-	185 1		120

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (MORROW CHERT)		61691 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
NECTAR		WELL #: 1		RRCID -> 213926		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 18402		PERF.17812 - 18076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	5	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MILLS RANCH, S. (HUNTON)		61696 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
DAVIS, E. T.		WELL #: 1		RRCID -> 077432		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF.19097 - 20492				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7265	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-			-0-
05	4774	4773	-0-	-1	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
06	4890 #	4667	-0-	-223	-0-	4667	2			N	-0-			-0-
07	5363	4865	-0-	-498	-0-	4865	2			N	-0-			-0-
08	5363	5059	-0-	-304	-0-	5059	2			N	-0-			-0-
09	5190	5016	-0-	-174	-0-	5016	2			N	-0-			-0-

  

MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
SAMSON LONE STAR, LLC		744737												
BRYANT		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 24600		PERF.19182 - 19947				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	25890 #	-0-	-0-	-25890	-0-					N	-0-			-0-
05	27187 #	-0-	-0-	-27187	-0-					N	-0-			-0-
06	25500	-0-	-0-	-25500	-0-					N	-0-			-0-
07	26350	-0-	-0-	-26350	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MO-TEX (MEISNER)		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION		027200												
HUNTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280108		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 14510		PERF.13617 - 13665				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	3926	-0-	3926	9396	3926	2			N	-0-			-0-
05	0 W	5215	-0-	5215	14611	5215	2			N	-0-			-0-
06	0 W	5011	-0-	5011	19622	4954	2	57	9	N	52			52
07	0 W	4457	-0-	4457	24079	4457	2			N	-0-			52
08	0 W	5644	-0-	5644	29723	5644	2			N	-0-			52
*09	30811 X	1088	-0-	-29723	-0-	1088	2			N	-0-			52

  

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
CRADDOCK		WELL #: 1		RRCID -> 202291		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 13404		PERF.12654 - 12766				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3270 X	1634	-0-	-1636	-0-	300	1	1334	2	N	-0-			82
05	3162 X	1463	-0-	-1699	-0-	310	1	1153	2	N	-0-			82
06	3060 X	1261	-0-	-1799	-0-	300	1	961	2	N	-0-			82
07	3162 X	1180	-0-	-1982	-0-	310	1	870	2	N	-0-			82
08	2077 X	1144	-0-	-933	-0-	310	1	834	2	N	-0-			82
09	1620 X	1094	-0-	-526	-0-	300	1	794	2	N	-0-			82

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		126783										
OLD HIGHWAY		WELL #:			RRCID -> 203374	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 13875	PERF.13172	- 13520					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2005														
-----														
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
DUNN		WELL #:		1	RRCID -> 159191	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12406	- 12560					
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			62
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			62
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			62
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			62
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			62
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
-----														
SIMS		WELL #:		2	RRCID -> 162911	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 13115	PERF.12605	- 12750					
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			90
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			90
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			90
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			90
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			90
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
-----														
DUNN		WELL #:		2	RRCID -> 169546	COMPL. DATE 04/07/1998	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12510	- 12520					
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			73
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			73
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			73
07	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			73
08	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			73
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
-----														
DUNN		WELL #:		3	RRCID -> 172936	COMPL. DATE 04/11/1999	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12420	- 12430					
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			59
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			59
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			59
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			59
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			59
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
-----														
EAGLE OIL & GAS CO.				238634										
SIMS		WELL #:		1	RRCID -> 090593	COMPL. DATE 09/16/1980	TOTAL DEPTH 13569	PERF.12768	- 12792					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634									
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	145131	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12732 - 12850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			231
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			231
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
-----													
DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	161951	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12488 - 12586		
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			318
05	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			318
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
-----													
DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	165148	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12600 - 12680		
04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			233
05	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			233
06	2430 X	2279	-0-	-151	-0-	2279	2		N	-0-			233
07	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			233
08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			233
09	2460 X	2082	-0-	-378	-0-	2082	2		N	-0-			233
-----													
NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12628 - 12638		
04	600 N	530	-0-	-70	-0-	530	2		N	-0-			40
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			40
06	540 N	447	-0-	-93	-0-	447	2		N	-0-			40
07	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	2		N	-0-			40
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-			40
09	0 W	459	-0-	459	-0-	459	2		N	-0-			40
-----													
DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762 - 12774		
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			53
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
-----													
ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750 - 12775		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
-----													
MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 12366		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

OIL AND GAS DIVISION

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634							
NORMAN				WELL #: 2	RRCID -> 186100	COMPL. DATE 10/10/2001	TOTAL DEPTH 12968	PERF. 12714	- 12718		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		32
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)				62243 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER			
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602							
BUD HOGAN SWD 44				WELL #: 2	RRCID -> 276277	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4650	- 6100		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MOBEETIE (DOUGLAS)				62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602							
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-				WELL #: 1	RRCID -> 031317	COMPL. DATE 05/10/1963	TOTAL DEPTH 12575	PERF. 6866	- 6870		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
*06	14B DENY	110	-0-	110	110	110 2		N	-0-		33
*07	14B DENY	155	-0-	155	265	155 2		N	-0-		33
08	14B2 EXT	140	-0-	140	405	140 2		N	-0-		33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT		33
SIMS OP. UNIT R/A -A-				WELL #: 1	U RRCID -> 036292	COMPL. DATE 01/02/1964	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 6914	- 6920		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		144
*07	14B DENY	236	-0-	236	236	236 2		N	-0-		144
08	14B DENY	132	-0-	132	368	132 2		N	-0-		144
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT		144
MOBEETIE OP. UNIT -B-				WELL #: 2	RRCID -> 036316	COMPL. DATE 07/13/1983	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 4176	- 4196		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PATTERSON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 107655	COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH 6876	PERF. 6860	- 6876		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.//		62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602									
PATTERSON				WELL #:	7	RRCID ->	190917	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	4120 - 4160
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MOBEETIE (ELLENBERGER)				62243 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
HERITAGE PETROLEUM, INC.				379771									
WAYMOBETTITA				WELL #:	1	RRCID ->	263271	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12196 - 12340
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126	
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602									
PATTERSON 45				WELL #:		RRCID ->	228163	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	11696 - 11760
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			213	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			213	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			213	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			213	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			213	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213	
		PLUGGED AND ABANDONED		12/21/2012									
LOHBERGER 44				WELL #:		RRCID ->	238760	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11844 - 11928
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/27/2012									
MOBEETIE (MISSOURI BASAL)				62243 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602									
MOBEETIE OPERATING UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	111015	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8172 - 8186
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			201	
PATTERSON				WELL #:	6	RRCID ->	186416	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-		395 2	N	-0-			157	
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-		390 2	N	-0-			157	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		316 2	N	NO RPT			157	

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER  
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602  
 MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

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

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

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

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

04	1110 #	1169	-0-	59 B	-40437	132	1	1011	3	N	22						205
							2		4								
05	1209 #	604	-0-	-605 B	-41042	90	1	503	3	N	8						213
							2		4								
06	1260 #	485	-0-	-775 B	-41817	81	1	402	3	N	-0-	11	5				202
							2		4								
07	1302 #	474	-0-	-828 B	-42645	77	1	377	3	N	16						218
							2		4								
*08	1302 #	293	-0-	-1009 B	-43654	50	1	241	3	N	-0-						218
							2		4								
09	1170 #	379	-0-	-791 B	-44445	66	1	313	3	N	-0-						218



MORGAN (MORROW LOWER)				62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HEIL "1060"				WELL #: 1	RRCID -> 169510	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 9510	PERF. 9284	-		9346		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			141
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	N	-0-		141
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	30	1	1866	2	N	-0-		141
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	31	1	2076	2	N	-0-		141
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	31	1	2089	2	N	-0-		141
*09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	30	1	2053	2	N	-0-		141
-----													
WYNN				WELL #: 3	RRCID -> 174503	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9214	-		9258		
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	970	2	N	-0-		160
05	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	31	1	990	2	N	-0-		160
06	1020 N	971	-0-	-49	-0-	29	1	942	2	N	-0-		160
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	2	N	3		163
						3	9						
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1002	2	N	5		168
						6	9						
09	960 N	905	-0-	-55	-0-	27	1	876	2	N	2		170
						2	9						
-----													
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC				787180									
AKERS				WELL #: 3968	RRCID -> 163398	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9334	-		9378		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
HEIL				WELL #: 1	RRCID -> 147569	COMPL. DATE 10/06/1993	TOTAL DEPTH 9535	PERF. 9258	-		9277		
04	900 N	787	-0-	-113	-0-	130	1	657	2	N	-0-		-0-
05	682 N	529	-0-	-153	-0-	67	1	462	2	N	-0-		-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	130	1	859	2	N	-0-		-0-
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	101	1	681	2	N	-0-		-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	130	1	820	2	N	-0-		-0-
09	990 N	691	-0-	-299	-0-	87	1	604	2	N	-0-		-0-
-----													
BORN				WELL #: 3	RRCID -> 150037	COMPL. DATE 05/18/1994	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9310	-		9330		
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	122	1	1234	2	N	-0-		-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	84	1	512	2	N	-0-		-0-
*09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	130	1	872	2	N	-0-		-0-
-----													
GOSSETT				WELL #: 1	RRCID -> 150505	COMPL. DATE 07/21/1994	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9361	-		9393		
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	80	1	190	2	N	-0-		-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	130	1	193	2	N	-0-		-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	122	1	246	2	N	-0-		-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	130	1	355	2	N	-0-		-0-
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	130	1	212	2	N	-0-		-0-

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
PARSONS				WELL #:	1	RRCID ->	150960	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9378 - 9392	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-		53	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
*09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	629	2	N	-0-		53	

INGLE				WELL #:	3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9307 - 9330
04	1320 N	1054	-0-	-266	-0-	130	1	924	2	N	-0-		92
05	1860 N	1126	-0-	-734	-0-	130	1	996	2	N	-0-		92
06	1410 N	958	-0-	-452	-0-	130	1	828	2	N	-0-		92
07	1085 N	852	-0-	-233	-0-	88	1	764	2	N	-0-		92
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	130	1	1017	2	N	-0-		92
09	960 N	664	-0-	-296	-0-	113	1	551	2	N	-0-		92

BREEN				WELL #:	1793	RRCID ->	209964	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 9892
04	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	68	1	4469	2	N	-0-		-0-
05	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	68	1	7276	2	N	-0-		-0-
06	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	68	1	11588	2	N	-0-		-0-
07	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	59	1	9364	2	N	-0-		-0-
08	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	55	1	8540	2	N	-0-		-0-
*09	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	68	1	9184	2	N	-0-		-0-

BREEN				WELL #:	2793	RRCID ->	218975	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826
04	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	140	1	4292	2	N	22		172
05	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	140	1	4470	2	N	-0-		172
06	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	140	1	3566	2	N	26	173 1	25
07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	122	1	3080	2	N	20		45
08	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	95	1	3311	2	N	-0-		45
*09	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	140	1	3516	2	N	-0-		45

BALLENTINE				WELL #:	1794	RRCID ->	228565	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9510 - 9838
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)				62900 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER			
BARKER PRODUCTION CO., LP				049453									
DORA				WELL #:	1	RRCID ->	110074	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	1926	PERF.	1308 - 1450
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-		-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)				63066 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION				027200										
HODGES "D"				WELL #: 2033		RRCID -> 184736		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
MORRISON, MARY T. -K-				WELL #: 3		RRCID -> 076994		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659				
04		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	50 1	2340 3	N	7				20
							2 4	8 9						
05		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	52 1	2490 3	N	20				40
							2 4	22 9						
06		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	46 1	2412 3	N	73				113
							2 4	80 9						
07		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	44 1	2487 3	N	28				141
							2 4	31 9						
*08		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	43 1	2475 3	N	20				161
							2 4	22 9						
*09		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	39 1	2391 3	N	50	188 1			23
							55 9							

KILLEBREW, C. P. ET AL -A-				WELL #: 4		RRCID -> 124880		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MORRISON, MARY T. -L-				WELL #: 3		RRCID -> 154077		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532				
04		835 N	835	-0-	-0-	-0-	9 1	802 3	N	20				60
							2 4	22 9						
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	16 1	985 3	N	21				81
							2 4	23 9						
06		978 N	978	-0-	-0-	-0-	14 1	962 3	N	-0-				81
							2 4							
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	21 1	1101 3	N	20				101
							2 4	22 9						
*08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	25 1	1066 3	N	33				134
							2 4	36 9						
*09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	15 1	983 3	N	4				138
							4 9							

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
MORRISON, MARY T., -D-				WELL #: 1180		RRCID -> 033032		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487				
*04		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2417 2	4 9	Y	4				261
*05		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		Y	-0-				261
*06		2640 N	2210	-0-	-430	-0-	2210 2		Y	-0-				261
*07		2511 N	2125	-0-	-386	-0-	2125 2		Y	-0-				261
*08		2387 N	2143	-0-	-244	-0-	2143 2		Y	-0-				261
*09		2220 N	2014	-0-	-206	-0-	2014 2		Y	-0-	183 1			78

-----														
MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			130
05		2852 N	2420	-0-	-432	-0-	2419	2	1	9	N	1	1 8	130
06		2490 N	1688	-0-	-802	-0-	1684	2	4	9	N	4	4 8	130
07		2449 N	2408	-0-	-41	-0-	2408	2			N	-0-		130
08		2418 N	1906	-0-	-512	-0-	1904	2	2	9	N	2	2 8	130
09		1680 N	1550	-0-	-130	-0-	1550	2			N	-0-		130
-----														
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036														
MORRISON WELL #: 206036 RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450														
-----														
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006														
-----														
KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588														
-----														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854														
-----														
04		1680 N	1468	-0-	-212	-0-	26	1	1442	2	N	-0-		163
05		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	31	1	2154	2	N	7		170
							8	9						
06		1950 N	1550	-0-	-400	-0-	30	1	1520	2	N	-0-		170
07		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	31	1	1898	2	N	-0-		170
08		2201 N	2072	-0-	-129	-0-	31	1	2041	2	N	-0-		170
*09		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	30	1	2077	2	N	-0-		170
-----														
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310														
-----														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
CARRIE				WELL #: 2190	RRCID -> 166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10418	- 10532			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	60 1	4206 2	N	35				176
							39 9							
05		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	62 1	4547 2	N	36				212
							40 9							
06		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	60 1	4681 2	N	26				238
							29 9							
07		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	62 1	5012 2	N	20	189 1			69
							22 9							
08		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	62 1	5015 2	N	32				101
							35 9							
*09		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	60 1	4834 2	N	13				114
							14 9							

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
ADAMS RANCH				WELL #: 1177	RRCID -> 211895	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10510	- 10586			
04		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2		N	-0-				-0-
05		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2		N	-0-				-0-
06		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-				-0-
07		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2		N	-0-				-0-
08		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-				-0-
*09		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-				-0-

SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC.				829222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BALL, LOIS				WELL #: 1	RRCID -> 060116	COMPL. DATE	11/08/1974	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10525	- 10530			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1		N	-0-				50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CONRAD				WELL #: 1	RRCID -> 059781	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	10343	PERF.10268	- 10276			
04		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT				17
05		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT				17
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17

CONRAD				WELL #: 2	RRCID -> 157912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10364	PERF. 9992	- 10008		
04		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT			230
05		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			230
06		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT			230
07		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			230
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230

MORRISON RANCH (MORROW UP.)												
APACHE CORPORATION												
HODGES C												
WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		2700 X	1387	-0-	-1313	-0-	1362	2	25	9	N	60
05		2790 X	1406	-0-	-1384	-0-	1376	2	30	9	N	87
06		2610 X	1291	-0-	-1319	-0-	1271	2	20	9	N	105
07		2697 X	1251	-0-	-1446	-0-	1248	2	3	9	N	108
08		1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1222	2	21	9	N	127
09		1290 N	1158	-0-	-132	-0-	1157	2	1	9	N	128
-----												
HODGES "D"												
WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488												
04		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3840	2	1	9	N	143
05		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3865	2	11	9	N	153
06		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3005	2	1	9	N	83
07		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	83
08		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	83
*09		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	83
-----												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
MORRISON -D-												
WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MORRISON, MARY T. -E-												
WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MORRISON -D-												
WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.												
KILLEBREW												
WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036															
MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		9450 X	8820	-0-	-630	-0-	8763	2	57	9	N	52			796
05		9765 X	9453	-0-	-312	-0-	9411	2	42	9	N	38			834
06		9570 X	8637	-0-	-933	-0-	8601	2	36	9	N	33	182	1	685
07		9703 X	8650	-0-	-1053	-0-	8628	2	22	9	N	20			705
08		9455 X	8864	-0-	-591	-0-	8839	2	25	9	N	23			728
09		9150 X	8745	-0-	-405	-0-	8710	2	35	9	N	32			760
-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803															
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306															
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS															
REMORA OPERATING, LLC 701613															
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. 153438															
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10634 - 10646															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CREST RESOURCES, INC. 189901															
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450															
04		14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	14771	2			N	-0-			143
05		14776 X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-			143
06		14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	14173	2			N	-0-			143
07		13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	2			N	-0-			143
08		9083 X	4497	-0-	-4586	-0-	4497	2			N	-0-			143
09		8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT			143
-----															
KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563															
04		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-			126
05		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-			126
06		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-			126
07		3162 X	2238	-0-	-924	-0-	2238	2			N	-0-			126
08		1860 X	1445	-0-	-415	-0-	1445	2			N	-0-			126
09		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			126

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)			63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798										
FLOWERS			WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988			TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MORSE (CLEVELAND)			63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.			039870										
HART			WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973			TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886			
04	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	305	2	2	9	N	2	189
05	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	312	2	2	9	N	2	191
06	300 N	295	-0-	-5	B	-0-	295	2			N	-0-	191
07	310 N	307	-0-	-3	B	-0-	304	2	3	9	N	3	194
08	310 N	299	-0-	-11	B	-0-	299	2			N	-0-	194
09	300 N	292	-0-	-8	B	-0-	292	2			N	-0-	194
CHI OPERATING, INC.			148123		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HANSFORD			
NORTH MORSE			WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986			
04	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	80	1	124	3	N	-0-	636
05	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	80	1	206	3	N	20	656
06	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	80	1	147	3	N	13	669
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	14	9			N	NO RPT	669
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	669
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	669
MORSE, N. (CLEVELAND)			63096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798										
HUDSON 6			WELL #: 1		RRCID -> 243108		COMPL. DATE 08/27/2008			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
WHITTENBURG 312			WELL #: 4		RRCID -> 248213		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020			
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-	-0-
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-	-0-
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-	-0-
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-	-0-
*08	1736 N	1581	-0-	-155	-0-	-0-	1581	3			N	-0-	-0-
09	1890 N	1756	-0-	-134	-0-	-0-	1756	3			N	-0-	-0-
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC			339771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
CATOR, NOBLE			WELL #: 3		RRCID -> 097252		COMPL. DATE 12/04/1981			TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5752 - 5764			
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	-0-	507	2			N	-0-	-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-	-0-
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	-0-	530	2			N	-0-	-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-	-0-
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	-0-	517	2			N	-0-	-0-



MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) BRANDY PRODUCTION BOARD		63100 500 088628		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON								
		WELL #:	1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2992 - 3206						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			49				
05		868 N	201	-0-	-667	-0-	201 2		N	-0-			49				
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			49				
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			49				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49				
09		690 N	658	-0-	-32	-0-	658 2		N	-0-			49				
BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION PITTMAN, ETHEL		089923		WELL #:		1		RRCID ->		199278		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3140 - 3146	
04		2130 X	1082	-0-	-1048	-0-	1082 2		N	-0-			-0-				
05		2170 X	1153	-0-	-1017	-0-	1153 2		N	-0-			-0-				
06		2040 X	732	-0-	-1308	-0-	732 2		N	-0-			-0-				
07		2015 X	1146	-0-	-869	-0-	1146 2		N	-0-			-0-				
08		1519 X	1371	-0-	-148	-0-	1371 2		N	-0-			-0-				
*09		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			-0-				
PITTMAN, ETHEL		WELL #:		2		RRCID ->		254341		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3142 - 3158			
04		1860 X	1110	-0-	-750	-0-	1110 2		N	-0-			-0-				
05		1922 X	1024	-0-	-898	-0-	1024 2		N	-0-			-0-				
06		1800 X	498	-0-	-1302	-0-	498 2		N	-0-			-0-				
07		1860 X	513	-0-	-1347	-0-	513 2		N	-0-			-0-				
08		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-				
09		1110 X	403	-0-	-707	-0-	403 2		N	-0-			-0-				
HARMON, C. E. OIL, INC. DIXON		357436		WELL #:		1		RRCID ->		190318		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 3127 - 3156	
04		1500 X	1404	-0-	-96	-0-	1404 2		N	-0-			-0-				
05		1550 X	1463	-0-	-87	-0-	1463 2		N	-0-			-0-				
06		1500 X	228	-0-	-1272	-0-	228 2		N	-0-			-0-				
07		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-			-0-				
08		1519 X	1376	-0-	-143	-0-	1376 2		N	-0-			-0-				
09		1410 X	577	-0-	-833	-0-	577 2		N	-0-			-0-				
LINN OPERATING, INC. PHILLIPS, OTIS -B-		501545		WELL #:		2		RRCID ->		128679		COMPL. DATE 09/30/1988		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3030 - 3202	
04		750 X	562	-0-	-188	-0-	562 3		N	-0-			-0-				
05		775 X	540	-0-	-235	-0-	540 3		N	-0-			-0-				
06		750 X	90	-0-	-660	-0-	90 3		N	-0-			-0-				
07		589 X	149	-0-	-440	-0-	149 3		N	-0-			-0-				
08		589 X	442	-0-	-147	-0-	442 3		N	-0-			-0-				
09		570 X	251	-0-	-319	-0-	251 3		N	-0-			-0-				
PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		3		RRCID ->		130056		COMPL. DATE 01/06/1989		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 3039 - 3122			
04		660 N	164	-0-	-496	-0-	163 3	1 9	N	1	4 1		6				
05		279 N	208	-0-	-71	-0-	207 3	1 9	N	1			7				
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	202 3	1 9	N	1	3 1		5				
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	189 3	6 9	N	5	4 1		6				
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	427 3	1 9	N	1	4 1		3				
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	193 3	1 9	N	1			4				

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
GOCHNAUR		WELL #:		1	RRCID ->	134029	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3028 - 3206	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GOCHNAUR		WELL #:		2	RRCID ->	134031	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3032 - 3208	
04	330 N	158	-0-	-172	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
-----													
WOMBLE		WELL #:		3	RRCID ->	135074	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3017 - 3218	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WOMBLE		WELL #:		4	RRCID ->	135075	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3032 - 3181	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WOMBLE		WELL #:		6	RRCID ->	137272	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3026 - 3174	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WOMBLE		WELL #:		5	RRCID ->	137274	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3021 - 3168	
04	390 X	63	-0-	-327	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GOCHNAUR		WELL #:		3	RRCID ->	137275	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3038 - 3136	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
GOCHNAUR		WELL #:		4		RRCID -> 137277		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 3166							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
OWNBEY		WELL #:		3		RRCID -> 140842		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 3208							
04		420 N	225	-0-	-195	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05		279 N	11	-0-	-268	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06		270 N	175	-0-	-95	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07		248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
-----																	
OWNBEY		WELL #:		4		RRCID -> 152653		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226							
04		540 N	327	-0-	-213	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05		403 N	13	-0-	-390	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06		390 N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07		341 N	223	-0-	-118	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
-----																	
OWNBEY		WELL #:		5		RRCID -> 152654		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220							
04		750 N	396	-0-	-354	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05		496 N	17	-0-	-479	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06		420 N	269	-0-	-151	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07		403 N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
-----																	
PITTMAN -B-		WELL #:		1		RRCID -> 154055		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092							
04		810 N	603	-0-	-207	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05		527 N	24	-0-	-503	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06		480 N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07		620 N	308	-0-	-312	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
-----																	
STAVLO		WELL #:		1		RRCID -> 154604		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CATOR -A-		WELL #:		2		RRCID -> 155177		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206							
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05		496 N	12	-0-	-484	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06		450 N	158	-0-	-292	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07		310 N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1080 X	563	-0-	-517	-0-	563 3			N	-0-		-0-
05	899 X	29	-0-	-870	-0-	29 3			N	-0-		-0-
06	870 X	468	-0-	-402	-0-	468 3			N	-0-		-0-
07	899 X	507	-0-	-392	-0-	507 3			N	-0-		-0-
08	775 X	639	-0-	-136	-0-	639 3			N	-0-		-0-
*09	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3			N	-0-		-0-

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202	
04	1320 X	928	-0-	-392	-0-	928 3			N	-0-		-0-
05	1364 X	33	-0-	-1331	-0-	33 3			N	-0-		-0-
06	1320 X	510	-0-	-810	-0-	510 3			N	-0-		-0-
07	1023 X	418	-0-	-605	-0-	418 3			N	-0-		-0-
08	1023 X	564	-0-	-459	-0-	564 3			N	-0-		-0-
09	930 X	540	-0-	-390	-0-	540 3			N	-0-		-0-

OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186	
04	1500 X	1002	-0-	-498	-0-	1002 3			N	-0-		-0-
05	1612 X	57	-0-	-1555	-0-	57 3			N	-0-		-0-
06	1560 X	1180	-0-	-380	-0-	1180 3			N	-0-		-0-
07	1612 X	1188	-0-	-424	-0-	1188 3			N	-0-		-0-
08	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3			N	-0-		-0-
*09	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3			N	-0-		-0-

HAMILTON-PHILLIPS		WELL #:		3901	RRCID ->	157651	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3528 - 3720	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2016 - P/A 05/27/16												

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212	
04	690 X	392	-0-	-298	-0-	392 3			N	-0-		-0-
05	682 X	16	-0-	-666	-0-	16 3			N	-0-		-0-
06	630 X	350	-0-	-280	-0-	350 3			N	-0-		-0-
07	527 X	385	-0-	-142	-0-	385 3			N	-0-		-0-
08	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 3			N	-0-		-0-
*09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-		-0-

CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 - 3192	
04	360 X	252	-0-	-108	-0-	252 3			N	-0-		-0-
05	372 X	10	-0-	-362	-0-	10 3			N	-0-		-0-
06	270 X	211	-0-	-59	-0-	211 3			N	-0-		-0-
07	279 X	178	-0-	-101	-0-	178 3			N	-0-		-0-
08	279 X	4	-0-	-275	-0-	4 3			N	-0-		-0-
09	240 X	45	-0-	-195	-0-	45 3			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
CATOR -A-		//CONT.//		501545										
CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3027 - 3222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
CATOR -E-		WELL #:		1	RRCID ->	159212	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3076 - 3196			
04		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3		N	-0-				-0-
05		2170 X	72	-0-	-2098	-0-	72 3		N	-0-				-0-
06		2100 X	682	-0-	-1418	-0-	682 3		N	-0-				-0-
07		2170 X	432	-0-	-1738	-0-	432 3		N	-0-				-0-
08		2170 X	518	-0-	-1652	-0-	518 3		N	-0-				-0-
09		2100 X	358	-0-	-1742	-0-	358 3		N	-0-				-0-
-----														
CATOR -E-		WELL #:		2	RRCID ->	160583	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3005 - 3211			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
PITTMAN B		WELL #:		1	RRCID ->	164582	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3060 - 3730			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
CATOR -D-		WELL #:		2	RRCID ->	166385	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3082 - 3201			
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2016 - PLUGGED 06/06/16														
-----														
CATOR -D-		WELL #:		4	RRCID ->	166399	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3072 - 3210			
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-				-0-
05		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-				-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2016 - PLUGGED 06/06/16														
-----														
CATOR -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	166424	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3070 - 3204			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2016 - PLUGGED 06/02/16														

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
PITTMAN A		WELL #:		2	RRCID ->	166832	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3050 - 3078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		660 X	246	-0-	-414	-0-	246 3		N	-0-		-0-
05		682 X	9	-0-	-673	-0-	9 3		N	-0-		-0-
06		660 X	138	-0-	-522	-0-	138 3		N	-0-		-0-
07		341 X	187	-0-	-154	-0-	187 3		N	-0-		-0-
08		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-
*09		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-

CATOR -E-		WELL #:		3 W	RRCID ->	167518	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3486 - 3560
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IKE		WELL #:		7	RRCID ->	174286	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2900 - 3112
04		420 X	231	-0-	-189	-0-	231 3		N	-0-		-0-
05		434 X	204	-0-	-230	-0-	204 3		N	-0-		-0-
06		300 X	248	-0-	-52	-0-	248 3		N	-0-		-0-
07		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
08		248 X	164	-0-	-84	-0-	164 3		N	-0-		-0-
09		240 X	137	-0-	-103	-0-	137 3		N	-0-		-0-

PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF.	3028 - 3218
04		810 N	269	-0-	-541	-0-	269 3		N	-0-		-0-
05		496 N	12	-0-	-484	-0-	12 3		N	-0-		-0-
06		450 N	204	-0-	-246	-0-	204 3		N	-0-		-0-
07		279 N	208	-0-	-71	-0-	208 3		N	-0-		-0-
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-
*09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-

MAC 5 OPERATING, LLC		519562		WELL #:		1	RRCID ->	047272	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3074 - 3143
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*05		14B2 EXT	104	-0-	104	104	104 2		N	-0-		-0-		
*06		14B DENY	89	-0-	89	193	89 2		N	-0-		-0-		
*07		14B DENY	92	-0-	92	285	92 2		N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	121	-0-	121	406	121 2		N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-		-0-		

HADLEY		WELL #:		3	RRCID ->	051382	COMPL. DATE	12/28/1970	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2992 - 3204
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562									
FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	051432	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3000 -	3305	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	117	-0-	117	117		117	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-		-0-	
-----													
PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3013 -	3142	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*05	863 N	863	-0-	-0-	-0-		863	2	N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	736	-0-	736	736		736	2	N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	762	-0-	762	1498		762	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	555	-0-	555	2053		555	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2053				N	-0-		-0-	
-----													
MCCLOY		WELL #:		2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3008 -	3038	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	88	-0-	88	88		88	2	N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	91	-0-	91	179		91	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	118	-0-	118	297		118	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	297				N	-0-		-0-	
-----													
HADLEY		WELL #:		403	RRCID ->	053749	COMPL. DATE	10/26/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2998 -	3065	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
WOMBLE, ROSCOE		WELL #:		1	RRCID ->	053795	COMPL. DATE	10/27/1972	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 3056 -	3124	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	100	-0-	100	100		100	2	N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	104	-0-	104	204		104	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	109	-0-	109	313		109	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313				N	-0-		-0-	
-----													
HADLEY		WELL #:		603	RRCID ->	054536	COMPL. DATE	01/11/1973	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3042 -	3106	
*04	14B2 EXT	56	-0-	56	56		56	2	N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	104	-0-	104	160		104	2	N	-0-		-0-	
*06	14B DENY	91	-0-	91	251		91	2	N	-0-		-0-	
*07	14B DENY	93	-0-	93	344		93	2	N	-0-		-0-	
08	14B DENY	102	-0-	102	446		102	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	56	-0-	56	502		56	2	N	-0-		-0-	
-----													
PRITCHARD		WELL #:		306	RRCID ->	054697	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3015 -	3178	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	105	-0-	105	105		105	2	N	-0-		-0-	
*06	14B DENY	90	-0-	90	195		90	2	N	-0-		-0-	
*07	14B DENY	94	-0-	94	289		94	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	110	-0-	110	399		110	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399				N	-0-		-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562											
WOMBLE		WELL #:		804	RRCID ->	054846	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3050 - 3114				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
*09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
-----															
WOMBLE		WELL #:		904	RRCID ->	054861	COMPL. DATE	02/24/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2986 - 3098				
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
*05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
-----															
PREALL		WELL #:		3065	RRCID ->	054890	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	3267	PERF. 3018 - 3084				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	2				N	-0-			-0-
06	14B DENY	90	-0-	90	192	90	2				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	192						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	112	-0-	112	304	112	2				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	304						N	NO RPT			-0-
-----															
MCNUTT		WELL #:		1016	RRCID ->	055258	COMPL. DATE	03/25/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 3052				
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
WOMBLE, R.		WELL #:		207	RRCID ->	055540	COMPL. DATE	05/21/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3048 - 3108				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	91	-0-	91	91	91	2				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	94	-0-	94	185	94	2				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	105	-0-	105	290	105	2				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290						N	-0-			-0-
-----															
MCCLOY		WELL #:		3067	RRCID ->	148046	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2992 - 3094				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
PRITCHARD		WELL #:		506	RRCID ->	149416	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3017 - 3122				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562								
WOMBLE, R				WELL #: 4040	RRCID -> 163238	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3014	- 3081		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WOMBLE, R				WELL #: 3040	RRCID -> 163290	COMPL. DATE 01/29/2004	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3016	- 3136		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MCNUTT				WELL #: 3066	RRCID -> 163390	COMPL. DATE 02/22/1997	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2985	- 3046		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	688	-0-	688	688	688 2		N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	712	-0-	712	1400	712 2		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	519	-0-	519	1919	519 2		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1919			N	-0-		-0-	
-----												
PRITCHARD				WELL #: 606	RRCID -> 169416	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3138	- 5076		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
PRITCHARD				WELL #: 706	RRCID -> 170409	COMPL. DATE 07/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040	- 3054		
*04	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-	
*05	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	656	-0-	656	656	656 2		N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	679	-0-	679	1335	679 2		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	495	-0-	495	1830	495 2		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	407	-0-	407	2237	407 2		N	-0-		-0-	
-----												
HADLEY				WELL #: 803	RRCID -> 170650	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2970	- 3128		
*04	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-	
*05	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	534	-0-	534	534	534 2		N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	553	-0-	553	1087	553 2		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	403	-0-	403	1490	403 2		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1490			N	NO RPT		-0-	
-----												
MCCLOY				WELL #: 4067	RRCID -> 170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3010	- 3081	
*04	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-	
*05	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	702	-0-	702	702	702 2		N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	726	-0-	726	1428	726 2		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	529	-0-	529	1957	529 2		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1957			N	NO RPT		-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562											
CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3060 -	3080		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	835 X	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-
*05	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	1345	-0-	1345	1345	1345	1345	2			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	1393	-0-	1393	1393	2738	1393	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	827	-0-	827	3565		827	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3565						N	NO RPT			-0-
-----															
PRITCHARD		WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3042 -	3120		
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	593	-0-	593	593	593	593	2			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	614	-0-	614	1207		614	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	447	-0-	447	1654		447	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1654						N	NO RPT			-0-
-----															
MCCLOY		WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3031 -	3091		
*04	870 X	691	-0-	-179	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
*05	899 X	686	-0-	-213	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
*06	870 X	747	-0-	-123	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
*07	939 X	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
*08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
09	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WOMBLE		WELL #:		507	RRCID ->	171344	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3553	PERF.	3065 -	3080		
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	415 X	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	357	-0-	357	357	357	357	2			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	369	-0-	369	726		369	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	269	-0-	269	995		269	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	995						N	NO RPT			-0-
-----															
MCNUTT		WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3026 -	3040		
*04	728 X	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
*05	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	1174	-0-	1174	1174	1174	1174	2			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	1215	-0-	1215	2389		1215	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	885	-0-	885	3274		885	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274						N	NO RPT			-0-
-----															
CUNNINGHAM		WELL #:		408	RRCID ->	171568	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3090 -	3134		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FISHER		WELL #:		202	RRCID ->	171593	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3000 -	3058		
*04	1080 X	827	-0-	-253	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
*05	1054 X	752	-0-	-302	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
*06	1020 X	796	-0-	-224	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
*07	1054 X	1023	-0-	-31	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
08	961 X	888	-0-	-73	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562									
MCNUTT		WELL #:		5066	RRCID ->	171714	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
*05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
*06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
*07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			-0-
08		620 N	497	-0-	-123	-0-	497 2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WOMBLE		WELL #:		607	RRCID ->	172126	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3066 - 3084		
*04		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
*05		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	389	-0-	389	-0-	389 2		N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	402	-0-	402	-0-	791 2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	293	-0-	293	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1084		N	NO RPT			-0-
-----													
MCNUTT		WELL #:		6066	RRCID ->	172127	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3003 - 3020		
*04		1980 X	1353	-0-	-627	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
*05		1860 X	1178	-0-	-682	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
*06		1800 X	1270	-0-	-530	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
*07		1860 X	1674	-0-	-186	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
08		1643 X	1512	-0-	-131	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
09		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PREALL		WELL #:		4065	RRCID ->	172210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2990 - 3145		
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WOMBLE, R.		WELL #:		5040	RRCID ->	172285	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 - 3110		
*04		1920 X	417	-0-	-1503	-0-	417 2		N	-0-			-0-
*05		1736 X	189	-0-	-1547	-0-	189 2		N	-0-			-0-
*06		1650 X	52	-0-	-1598	-0-	52 2		N	-0-			-0-
*07		589 X	5	-0-	-584	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08		1860 X	93	-0-	-1767	-0-	93 2		N	-0-			-0-
09		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCNUTT		WELL #:		7066	RRCID ->	197536	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3038 - 3097		
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	727	-0-	727	-0-	727 2		N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	753	-0-	753	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	549	-0-	549	-0-	2029 2		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2029		N	NO RPT			-0-
-----													
WOMBLE		WELL #:		1104	RRCID ->	197597	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3070 - 3172		
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	416	-0-	416	-0-	416 2		N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	430	-0-	430	-0-	846 2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	313	-0-	313	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1159		N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562  
 PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	238	-0-	238	238	238	2			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	247	-0-	247	485	247	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	180	-0-	180	665	180	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	665					N	NO RPT			-0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	452	-0-	452	452	452	2			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	467	-0-	467	919	467	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	340	-0-	340	1259	340	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1259					N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	104	-0-	104	104	104	2			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	90	-0-	90	194	90	2			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	93	-0-	93	287	93	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	102	-0-	102	389	102	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	389					N	NO RPT			-0-

PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	89	-0-	89	195	89	2			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	93	-0-	93	288	93	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	127	-0-	127	415	127	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	415					N	NO RPT			-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

*04	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
*05	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	2275	-0-	2275	2275	2275	2			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	2356	-0-	2356	4631	2356	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1398	-0-	1398	6029	1398	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6029					N	NO RPT			-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC 631795  
 LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	720 N	47	-0-	-673	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05	775 N	195	-0-	-580	-0-	195	2			N	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
*09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795									
BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID -> 057660	COMPL. DATE 01/18/1974	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3030	- 3106		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		27
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		Y	-0-		27
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-		27
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		27
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		27
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		Y	-0-		27
-----											
BARNES -B-		WELL #:		4	RRCID -> 059033	COMPL. DATE 04/29/1974	TOTAL DEPTH 3254	PERF. 3012	- 3088		
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
05	403 N	86	-0-	-317	-0-	86 2		Y	-0-		-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 2		Y	-0-		-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-		-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		Y	-0-		-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2		Y	-0-		-0-
-----											
BOARD		WELL #:		3068	RRCID -> 085401	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3086	- 3090		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WOMBLES, JERRY		WELL #:		3035	RRCID -> 085459	COMPL. DATE 09/04/1978	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 3072	- 3112		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WOMBLE, JERRY		WELL #:		4035	RRCID -> 085460	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3117	- 3121		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ROBERTSON		WELL #:		1036	RRCID -> 092865	COMPL. DATE 09/20/1978	TOTAL DEPTH 3155	PERF. 3012	- 3128		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DALE, ROBBIE		WELL #:		1	RRCID -> 119370	COMPL. DATE 11/02/1985	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 3138	- 3204		
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-		-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-		-0-

-----																
MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON																
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795																
THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04		390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-				-0-
05		837 N	365	-0-	-472	-0-	365	2			N	-0-				-0-
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-				-0-
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-				-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
*09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-				-0-
-----																
MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000																
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
05		124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-				-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-				-0-
-----																
BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068																
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				34
05		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-				34
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-				34
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-				34
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-				34
*09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-				34
-----																
HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200																
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
05		186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-				-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
*09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
-----																
LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186																
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102																
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				30
05		651 N	298	-0-	-353	-0-	298	2			Y	-0-				30
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-				30
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-				30
08		310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-				30
*09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-				30
-----																
WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024																
04		1320 X	28	-0-	-1292	-0-	28	2			N	-0-				-0-
05		1364 X	374	-0-	-990	-0-	374	2			N	-0-				-0-
06		1320 X	765	-0-	-555	-0-	765	2			N	-0-				-0-
07		1147 X	844	-0-	-303	-0-	844	2			N	-0-				-0-
08		713 X	227	-0-	-486	-0-	227	2			N	-0-				-0-
09		780 X	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-				-0-

-----																
MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON																
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795																
LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04		120 X		5	-0-	-115		5	2		N	-0-				-0-
05		124 X		44	-0-	-80		44	2		N	-0-				-0-
06		128 X		128	-0-	-0-		128	2		N	-0-				-0-
07		161 X		161	-0-	-0-		161	2		N	-0-				-0-
08		124 X		43	-0-	-81		43	2		N	-0-				-0-
*09		165 X		165	-0-	-0-		165	2		N	-0-				-0-
-----																
WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056																
04		930 N		41	-0-	-889		41	2		N	-0-				-0-
05		744 N		352	-0-	-392		352	2		N	-0-				-0-
06		670 N		670	-0-	-0-		670	2		N	-0-				-0-
07		781 N		781	-0-	-0-		781	2		N	-0-				-0-
08		341 N		230	-0-	-111		230	2		N	-0-				-0-
*09		717 N		717	-0-	-0-		717	2		N	-0-				-0-
-----																
BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077																
04		18 N		18	-0-	-0-		18	2		Y	-0-				21
05		341 N		305	-0-	-36		305	2		Y	-0-				21
06		500 N		500	-0-	-0-		500	2		Y	-0-				21
07		317 N		317	-0-	-0-		317	2		Y	-0-				21
08		310 N		126	-0-	-184		126	2		Y	-0-				21
09		510 N		310	-0-	-200		310	2		Y	-0-				21
-----																
NANCY (TONKAWA) 64454 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
MCGEE, TOM CORPORATION 549380																
ELDA ANN WELL #: 1 RRCID -> 108232 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6377 - 6385																
04		144 N		144	-0-	-0-		144	2		N	-0-				22
05		159 N		159	-0-	-0-		159	2		N	-0-				22
06		131 N		131	-0-	-0-		131	2		N	-0-				22
07		223 N		223	-0-	-0-		223	2		N	-0-				22
08		223 N		223	-0-	-0-		223	2		N	-0-				22
*09		235 N		235	-0-	-0-		235	2		N	-0-				22
-----																
SAMSON LONE STAR, LLC 744737																
MCGEE -1120- WELL #: 1 RRCID -> 111522 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6354 - 6387																
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB																
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507																
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803							
PEARSON		WELL #: 10		RRCID -> 185791		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	160 2	31 9	Y	28
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	144 2	35 9	Y	32
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	141 2	41 9	Y	37
*04	180 N	179	-0-	-1	-0-	148 2	31 9	Y	28
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	116 2	204 9	Y	185
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

NORTHAM (CHESTER)		66084 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560							
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 119675		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SCHWALK		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
		027200							
		WELL #: 2		RRCID -> 193438		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364	
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	30 1	3701 2	N	-0-
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	31 1	3882 2	N	-0-
06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	30 1	3716 2	N	-0-
07	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	31 1	3810 2	N	-0-
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	31 1	3658 2	N	-0-
*09	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	26 1	3221 2	N	-0-

PALMER "132"		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
		027200							
		WELL #: 1		RRCID -> 200958		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

NORTHUP (CLEVELAND)		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
APACHE CORPORATION		027200							
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022425		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318	
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ELLZEY, T. V. ESTATE		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
		027200							
		WELL #: 1650		RRCID -> 055390		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT



NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200											
HOLLAND, R. H.		WELL #:	4649	RRCID ->	066467	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 7334 - 7356				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
ELLIS, DREW ETAL		WELL #:	1668	RRCID ->	067359	COMPL. DATE	07/22/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7075 - 7158				
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			51
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	3	3	9	N	3			54
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1261	3	7	9	N	6			60
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			60
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-			60
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			60
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	2670	RRCID ->	090602	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7098 - 7144				
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			-0-
07	775 N	593	-0-	-182	-0-	593	3			N	-0-			-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
HAMKER, WALLACE N. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	093128	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7450 - 7539				
*11	300 N	133	-0-	-167	-0-	133	3			N	-0-	37	7	20
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			20
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			20
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #:	1558	RRCID ->	095865	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7427 - 7449				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 2558		RRCID -> 111523		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
-----																
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119358		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332								
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOLLAND, R. H.		WELL #: 3649		RRCID -> 157014		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
-----																
HAMKER, WALLACE N. "B"		WELL #: 3590		RRCID -> 169110		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7424 - 7478								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #: 4651		RRCID -> 169699		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210								
04	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					27
05	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					27
06	780 N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-					27
07	713 N	473	-0-	-240	-0-	473	3			N	-0-					27
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					27
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					27
-----																
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 3670		RRCID -> 175482		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170								
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					20
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					20
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					20
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					20
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					20
-----																
ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #: 2583		RRCID -> 182182		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187496		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7344 - 7391						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
DUTCHER, W. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187682		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 7280 - 7300						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 189452		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 7704 - 7824						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
COURSON-PARNELL 474		WELL #: 3474		RRCID -> 218472		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 7126 - 7212						
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	606	3	3	9	N	3				100	
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	552	3	6	9	N	5				105	
06	600 N	521	-0-	-79	-0-	517	3	4	9	N	4				109	
07	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	3			N	-0-				109	
08	558 N	10	-0-	-548	-0-	10	3			N	-0-				109	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				109	
-----																
WALLACE N. HAMKER		WELL #: 1		RRCID -> 244156		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 7553		PERF. 7485 - 7515						
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-				139	
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-				139	
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	3	2	9	N	2				141	
07	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1308	3	2	9	N	2				143	
08	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	1401	3	1	9	N	1				144	
*09	1440 N	1027	-0-	-413	-0-	1020	3	7	9	N	6	117	1	11	7	24
-----																
WALLACE N. HAMKER B		WELL #: 1		RRCID -> 255107		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7400 - 7488						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
-----																
COURSON PARNELL 474		WELL #: 4474		RRCID -> 258511		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7224 - 7322						
04	1950 X	1858	-0-	-92	-0-	1838	3	20	9	N	18				144	
05	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2250	3	18	9	N	16				160	
06	1950 X	1420	-0-	-530	-0-	1409	3	11	9	N	10				170	
07	2015 X	1426	-0-	-589	-0-	1414	3	12	9	N	11				181	
08	2015 X	1399	-0-	-616	-0-	1392	3	7	9	N	6				187	
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT				187	

-----												
NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669								
HARMON				WELL #: H 1	RRCID -> 198472	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 12088	PERF. 7225 - 7828				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		1500 N	1417	-0-	-83	-0-	1417 2		N	-0-		26
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-		26
06		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-		26
07		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-		26
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-		26
09		1740 N	1650	-0-	-90	-0-	1650 2		N	-0-		26
-----												
CORLENA OIL COMPANY				178450								
HAMKER 555				WELL #: 1H	RRCID -> 245482	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 7536	PERF. 8214 - 11550				
04		5940 X	5629	-0-	-311	-0-	5620 2	9 9	N	8		73
05		6138 X	4749	-0-	-1389	-0-	4741 2	8 9	N	7		80
06		5910 X	4393	-0-	-1517	-0-	4384 2	9 9	N	8		88
07		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6276 2	10 9	N	9		97
08		5952 X	5877	-0-	-75	-0-	5870 2	7 9	N	6		103
09		5640 X	5417	-0-	-223	-0-	5406 2	11 9	N	10		113
-----												
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
WOLF CREEK PARK				WELL #: 1564	RRCID -> 127535	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7050 - 7120				
04		360 N	353	-0-	-7	-0-	60 1	293 2	N	-0-		19
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	62 1	384 2	N	-0-		19
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	60 1	359 2	N	-0-		19
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	62 1	378 2	N	-0-		19
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	62 1	381 2	N	-0-		19
*09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	60 1	365 2	N	-0-		19
-----												
GRAVES OPERATING, LLC				325799								
POWERS, PERCY				WELL #: 3652	RRCID -> 079350	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 7298	PERF. 7044 - 7116				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
-----												
POWERS				WELL #: 4652	RRCID -> 134227	COMPL. DATE 02/28/1990	TOTAL DEPTH 7307	PERF. 7161 - 7218				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
-----												
J-BREX COMPANY				427513								
KING, LLOYD				WELL #: 1	RRCID -> 197046	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6516 - 7510				
04		1170 N	1106	-0-	-64	-0-	1049 2	57 9	N	52	170 1	83
05		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1009 2	67 9	N	61		144
06		1170 N	1108	-0-	-62	-0-	1067 2	41 9	N	37		181
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1106 2	58 9	N	53	168 1	66
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1028 2	57 9	N	52		118
09		1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1028 2	56 9	N	51		169

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
J-BREX COMPANY		//CONT.// 427513												
KING, LLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 209059		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7510 - 7525				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	703 2	13 9	N	12					215
05	682 N	593	-0-	-89	-0-	576 2	17 9	N	15					230
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	739 2	29 9	N	26					256
07	744 N	704	-0-	-40	-0-	674 2	30 9	N	27		167 1			116
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-					116
09	780 N	631	-0-	-149	-0-	631 2		N	-0-					116
-----														
KING B		WELL #: 1642		RRCID -> 254223		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7396 - 7520				
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	144 2	20 9	N	18					277
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2		N	-0-					277
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-		168 1			109
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	143 2	2 9	N	2					111
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-					111
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-					111
-----														
JONES ENERGY, LLC		441132												
MERYDITH 587		WELL #: 1H		RRCID -> 219321		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7692 - 9402				
04	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	93 1	1053 2	N	1					12
						1 9								
05	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	97 1	1058 2	N	-0-					12
06	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	94 1	1029 2	N	1					13
						1 9								
07	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	97 1	1049 2	N	1					14
						1 9								
08	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	56 1	982 2	N	4		118 7			-0-
						4 9								
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
PEERY "B"		WELL #: 4822H		RRCID -> 246443		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 7936 - 11490				
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	5					4326
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					4326
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-					4326
07	815 X	815	-0-	-0-	-0-	45 1	588 2	N	165					4491
						182 9								
*08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	68 1	1053 2	N	227					4718
						13 5	250 9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					4718
-----														
PEERY "B"		WELL #: 3822H		RRCID -> 247627		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 7762 - 11525				
04	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	356 1	5072 2	N	382	382 1				5360
						420 9								
05	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	422 1	6711 2	N	392	380 1				5372
						431 9								
06	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	382 1	6236 2	N	344	370 1				5346
						378 9								
07	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	434 1	7344 2	N	280	379 1				5247
						308 9								
*08	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	575 1	7483 2	N	259					5506
						285 9								
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT					5506

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
PEERY "B"		WELL #: 5822H		RRCID -> 253164		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 7962 - 11430			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-		3509
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		3509
06		660 X	137	-0-	-523	-0-	11	1	126	2	N	-0-	3509
07		1333 X	622	-0-	-711	-0-	42	1	538	2	N	38	3547
							42	9					
*08		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	134	1	2061	2	N	94	3641
							25	5	103	9			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3641
-----													
PEERY "B"		WELL #: 6822H		RRCID -> 258754		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 7649 - 11630			
04		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7079	2	603	9	N	548	4878
05		8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	574	1	7823	2	N	523	5028
							575	9					
06		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	414	1	4853	2	N	498	4942
							548	9					
07		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	394	1	5090	2	N	506	4876
							557	9					
*08		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	393	1	6061	2	N	417	5293
							74	5	459	9			
09		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		5293
-----													
PEERY "B"		WELL #: 7822H		RRCID -> 265157		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7920 - 11660			
04		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	339	1	4816	2	N	257	9210
							283	9					
05		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	422	1	6706	2	N	358	9204
							394	9					
06		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	383	1	6245	2	N	402	9251
							442	9					
07		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	428	1	7234	2	N	429	9134
							472	9					
*08		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	576	1	7488	2	N	426	9197
							469	9					
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				N	NO RPT		9197
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
MORRIS		WELL #: 4		RRCID -> 162135		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 7389		PERF. 7190 - 7225			
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	30	1	117	2	N	-0-	142
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	31	1	116	2	N	-0-	142
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	30	1	113	2	N	-0-	142
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	30	1	110	2	N	-0-	142
08		155 N	129	-0-	-26	-0-	31	1	98	2	N	-0-	142
09		150 N	126	-0-	-24	-0-	30	1	96	2	N	-0-	142
-----													
MORRIS		WELL #: 5H		RRCID -> 260455		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 7297		PERF. 7768 - 11304			
04		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	30	1	2909	2	N	100	324
							110	9					
05		2976 X	2187	-0-	-789	-0-	31	1	2071	2	N	77	401
							85	9					
06		2880 X	1814	-0-	-1066	-0-	30	1	1747	2	N	34	250
							37	9					
07		2976 X	2159	-0-	-817	-0-	31	1	2038	2	N	82	332
							90	9					
08		2976 X	2550	-0-	-426	-0-	30	1	2397	2	N	112	265
							123	9					
09		2880 X	1405	-0-	-1475	-0-	14	1	1325	2	N	60	325
							66	9					

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6780 X	4482	-0-	-2298	-0-	29	1	4397	2	N	51		308
05	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	56	9	7297	2	N	85	190 1	203
06	5850 X	5029	-0-	-821	-0-	94	9	4942	2	N	52		255
07	6045 X	5194	-0-	-851	-0-	30	1	5130	2	N	30		285
08	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	57	9	7940	2	N	97	187 1	195
09	6990 X	6941	-0-	-49	-0-	31	1	6837	2	N	68		263
						107	9						
						29	1						
						75	9						

MGE RESOURCES, INC. 563288  
 CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

04	1080 N	738	-0-	-342	-0-	738	2			N	-0-		32
05	930 N	288	-0-	-642	-0-	288	2			N	-0-		32
06	990 N	295	-0-	-695	-0-	295	2			N	-0-		32
07	775 N	271	-0-	-504	-0-	271	2			N	-0-		32
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-		32
*09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	60	1	260	2	N	-0-		10
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	62	1	266	2	N	-0-		10
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	60	1	237	2	N	-0-		10
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	62	1	257	2	N	-0-		10
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	62	1	271	2	N	3		13
						3	9						
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	60	1	268	2	N	-0-		13

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750									
SELL		WELL #:		1588	RRCID ->	100607	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7463 - 7482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		660 N	548	-0-	-112	-0-	60 1	488 2	N	-0-			116
05		651 N	443	-0-	-208	-0-	62 1	381 2	N	-0-			116
06		630 N	294	-0-	-336	-0-	42 1	252 2	N	-0-			116
07		558 N	478	-0-	-80	-0-	30 1	448 2	N	-0-			116
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	48 1	599 2	N	46			162
							51 9						
*09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	46 1	454 2	N	-0-			162
-----													
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903									
DANIEL		WELL #:		833903	RRCID ->	114115	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7282 - 7350	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2006													
-----													
TREK RESOURCES, INC.				867578									
HAMKER		WELL #:		5911	RRCID ->	104329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7446 - 7533	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452									
BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #:		2	RRCID ->	081518	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7124 - 7166	
04		270 N	17	-0-	-253	-0-	17 3		N	-0-			21
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
PARNELL		WELL #:		1476	RRCID ->	104328	COMPL. DATE	10/31/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	7240 - 7330	
*01		2325 X	1054	-0-	-1271	-0-	999 2	55 9	N	50			233
*02		1247 X	951	-0-	-296	-0-	904 2	47 9	N	43			276
*03		1178 X	776	-0-	-402	-0-	745 2	31 9	N	28			304
*04		1110 X	713	-0-	-397	-0-	692 2	21 9	N	19			323
*05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	743 2	7 9	N	6	179 1		150
*06		750 N	646	-0-	-104	-0-	635 2	11 9	N	10			160
07		744 N NO RPT	-0-	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			160
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160



NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			204
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	424	2	19	9	N	17			221
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	481	2	41	9	N	37			258
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	395	2	57	9	N	52	180	1	130
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	403	2	11	9	N	10			140
*06	510 N	411	-0-	-99	-0-	18	1	380	2	N	12			152
						13	9							
*07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			152
*08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

PARNELL 475 WELL #: 3 RRCID -> 210871 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7227 - 7298

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

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	832	2	N	75			187
						83	9							
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	N	55			242
						61	9							
*03	868 N	738	-0-	-130	-0-	48	1	626	2	N	58			300
						64	9							
*04	930 N	634	-0-	-296	-0-	24	1	559	2	N	46	184	1	162
						51	9							
*05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	N	60			222
						66	9							
*06	720 N	662	-0-	-58	-0-	56	1	550	2	N	51			273
						56	9							
*07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			273
*08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			273
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			273

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

*01	496 N	452	-0-	-44	-0-	58	1	353	2	N	37			232
						41	9							
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	233	2	N	33	191	1	74
						36	9							
*03	434 N	262	-0-	-172	-0-	56	1	176	2	N	27			101
						30	9							
*04	450 N	216	-0-	-234	-0-	32	1	175	2	N	8			109
						9	9							
*05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	32	1	135	2	N	34			143
						37	9							
*06	240 N	212	-0-	-28	-0-	62	1	117	2	N	30			173
						33	9							
*07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			173
*08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
PARNELL 476		WELL #:		5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7216 - 7318	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		77
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		77
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		77
*04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-		77
*05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		77
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114 2	N	-0-		77
*07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		77
*08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77

  

NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5676 - 5686	
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	381	3		N	-0-		17
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-		17
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-		17
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-		17
*08	558 N	441	-0-	-117	-0-	441	3		N	-0-		17
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3		N	-0-	2 5	15

  

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 5826 - 5846	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5	87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87

  

GRAVES OPERATING, LLC		WELL #:		325799	RRCID ->	022422	COMPL. DATE	07/05/1957	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5720 - 5740	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47

  

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 - 5844	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORTHROP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					97
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					85
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					85
07		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					85
08		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					85
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					85

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1971 R	1971	-0-	-0-	-0-	60	1	1911	2	N	-0-					69
05		2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	62	1	2004	2	N	-0-					69
06		1950 #	1896	-0-	-54	-0-	60	1	1836	2	N	-0-					69
07		2046 #	789	-0-	-1257	-0-	62	1	727	2	N	-0-					69
08		2077 #	1007	-0-	-1070	-0-	46	1	961	2	N	-0-					69
09		2010 #	1354	-0-	-656	-0-	60	1	1294	2	N	-0-					69

NORTHROP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

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

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

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

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399				N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399				N	-0-					-0-

NOTLA (ATOKA)		//CONT.//		66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PARSELL RANCH "58"				WELL #: 1	RRCID -> 220287	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9631 - 9639	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	930 X	802	-0-	-128 B	-0-	28 1	774 2	N	-0-			110
05	961 X	891	-0-	-70 B	-0-	31 1	843 2	N	15			125
						17 9						
06	960 X	684	-0-	-276 B	-0-	30 1	654 2	N	-0-			125
07	992 X	959	-0-	-33 B	-0-	31 1	919 2	N	8			133
						9 9						
08	992 X	935	-0-	-57 B	-0-	31 1	904 2	N	-0-			133
09	870 X	826	-0-	-44 B	-0-	30 1	796 2	N	-0-			133
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
DIETRICH				WELL #: 2	RRCID -> 257661	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	9486 - 9523	
04	1316 X	1316	-0-	-0- B	-0-	1307 3	9 9	N	8			208
05	1365 X	1365	-0-	-0- B	-0-	1363 3	2 9	N	2			210
06	1350 X	1328	-0-	-22 B	-0-	1328 3		N	-0-			210
07	1395 X	1367	-0-	-28 B	-0-	1367 3		N	-0-			210
08	1395 X	1382	-0-	-13 B	-0-	1382 3		N	-0-			210
09	1320 X	1310	-0-	-10 B	-0-	1310 3		N	-0-			210
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795								
KILLEBREW, STELLA				WELL #: 332	RRCID -> 222888	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9444 - 9452	
04	4529 X	4529	-0-	-0- B	-0-	4514 1	15 9	N	14			182
05	4650 X	4637	-0-	-13 B	-0-	4630 1	7 9	N	6			188
06	4650 X	4140	-0-	-510 B	-0-	4132 1	8 9	N	7			195
07	4805 X	4341	-0-	-464 B	-0-	4335 1	6 9	N	5			200
08	4805 X	4280	-0-	-525 B	-0-	4274 1	6 9	N	5			205
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530 B	-0-			N	NO RPT			205
KILLEBREW, STELLA				WELL #: 2032	RRCID -> 248216	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9390 - 9456	
04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	626 1	7 9	N	6			73
05	651 N	641	-0-	-10 B	-0-	635 1	6 9	N	5			78
06	630 N	604	-0-	-26 B	-0-	598 1	6 9	N	5			83
07	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	627 1	2 9	N	2			85
08	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631 1		N	-0-			85
09	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-			N	NO RPT			85
NOTLA (MORROW, LOWER)				66197 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION				027200								
MEKEEL				WELL #: 2215	RRCID -> 184669	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9378 - 10345	
04	2975 R	2975	-0-	-0-	-0-	269 1	2700 3	Y	5			43
						6 9						
05	3685	3685	-0-	-0-	-0-	332 1	3344 3	Y	8			51
						9 9						
06	3750	3750	-0-	-0-	-0-	299 1	3450 3	Y	1			52
						1 9						
07	3165	3165	-0-	-0-	-0-	217 1	2946 3	Y	2			54
						2 9						
08	2873	2873	-0-	-0-	-0-	2870 3	3 9	Y	3			57
09	2310	354	-0-	-1956	-0-	354 3		Y	-0-			57

OIL AND GAS DIVISION

OSLO (COLLIER LIME)		67726 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155													
KNUTSON		WELL #: 1		RRCID -> 022448		COMPL. DATE 01/21/1962			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 171756		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604						
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-				-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-				-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-				-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-				-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-				-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-				-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
REYNOLDS		WELL #: 1025		RRCID -> 167777		COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929						
04	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	3626	2	1	4	N	-0-	7	5		96
05	3231 X	3231	-0-	-0- B	-0-	3074	2	2	4	N	141	59	5		178
06	2396 X	2396	-0-	-0- B	-0-	2341	2	1	4	N	49				227
07	3850 X	3850	-0-	-0- B	-0-	3671	2	179	9	N	163	178	1	108	104
*08	2686 X	2686	-0-	-0- B	-0-	2681	2	2	4	N	3	10	5		97
*09	2279 X	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	2			N	-0-				97

REYNOLDS		WELL #: 3025		RRCID -> 238925		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447						
04	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			Y	-0-				60
05	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			Y	-0-	1	5		59
06	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1382	2	1	9	Y	1				60
07	1085 N	562	-0-	-523 B	-0-	562	2			Y	-0-				60
*08	1085 N	920	-0-	-165 B	-0-	920	2			Y	-0-	1	5		59
09	840 N	576	-0-	-264 B	-0-	576	2			Y	-0-				59

REYNOLDS		WELL #: 4025		RRCID -> 246109		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808						
04	3330 X	2972	-0-	-358 B	-0-	2889	2	83	9	Y	75				176
05	3441 X	3260	-0-	-181 B	-0-	3150	2	110	9	Y	100				276
06	2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	2833	2	9	9	Y	8				284
07	3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	2			Y	-0-	3	5		281
*08	2542 X	1889	-0-	-653 B	-0-	1886	2	3	9	Y	3				284
09	2460 X	1179	-0-	-1281 B	-0-	1179	2			Y	-0-				284

ELMORE		WELL #: 2024		RRCID -> 248234		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473						
04	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1872	2	66	9	N	60				166
05	1953 N	1881	-0-	-72 B	-0-	1748	2	133	9	N	121				287
06	1860 N	1704	-0-	-156 B	-0-	1704	2			N	-0-	169	1		118
07	2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-				118
*08	1891 N	1598	-0-	-293 B	-0-	1598	2			N	-0-				118
09	1710 N	1660	-0-	-50 B	-0-	1420	2	240	9	N	218	180	1		156

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
ELMORE		WELL #:		1324	RRCID ->	251455	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	14570	PERF.12142	- 14478			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1730	2	65	9	N	59				180
05	2108 N	1871	-0-	-237 B	-0-	1851	2	20	9	N	18				198
06	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1820	2	66	9	N	60	182	1	22 5	54
07	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	23				77
*08	1860 N	1726	-0-	-134 B	-0-	1692	2	34	9	N	31				108
09	1890 N	1609	-0-	-281 B	-0-	1504	2	105	9	N	95				203
-----															
FOWLSTON ESTATE "A"				WELL #:	1020	RRCID ->	255194	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	16330	PERF.13902	- 14587		
04	720 N	677	-0-	-43 B	-0-	677	2			N	-0-				-0-
05	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-				-0-
06	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	780	2	68	9	N	62				62
07	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-				62
08	744 N	736	-0-	-8 B	-0-	725	2	11	9	N	10				72
09	840 N	602	-0-	-238 B	-0-	602	2			N	-0-	5	5		67
-----															
LE NORMAN OPERATING LLC				491579	WELL #:	1	RRCID ->	196432	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	14381	PERF.11912	- 13448	
WILLIAMS 33															
04	2610 X	1830	-0-	-780 B	-0-	1827	2	3	9	N	3	176	1		25
05	2697 X	1775	-0-	-922 B	-0-	1773	2	2	9	N	2				27
06	2610 X	1680	-0-	-930 B	-0-	1680	2			N	-0-				27
07	2186 X	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	2			N	-0-				27
08	2251 X	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			N	-0-				27
09	1830 X	1579	-0-	-251 B	-0-	1579	2			N	-0-				27
-----															
WILLIAMS 33				WELL #:	4	RRCID ->	220605	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11943	- 12944		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
-----															
XTO ENERGY INC.				945936	WELL #:	2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.11940	- 14526	
REYNOLDS 25															
04	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1711	2	6	9	N	5				84
05	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1754	2	8	9	N	7				91
06	1860 N	1688	-0-	-172 B	-0-	1682	2	6	9	N	5				96
07	1767 N	1731	-0-	-36 B	-0-	1724	2	7	9	N	6				102
08	1767 N	1724	-0-	-43 B	-0-	1718	2	6	9	N	5				107
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					N	NO RPT				107
-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	WELL #:	1026	RRCID ->	204791	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12026	- 12566	
MILLER															
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				50

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2015 - P&A 02/06/15

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
REED		WELL #:		302	RRCID ->	205006	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12289	- 12749			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				54
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2014 - P&A 07/24/14															
-----															
MILLER		WELL #:		1026A	RRCID ->	206827	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11898	- 12883			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				42
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P&A 02/12/15															
-----															
MILLER		WELL #:		2026	RRCID ->	213132	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11942	- 13027			
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				15
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				15
08	14B2 EXT	60	-0-	60 B	60	60	2			N	-0-				15
09	14B2 EXT	15	-0-	15 B	75	15	2			N	-0-				15
-----															
MILLER 26		WELL #:		4	RRCID ->	215345	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11879	- 13031			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MILLER		WELL #:		3026	RRCID ->	215689	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11904	- 14218			
04	1740 N	1726	-0-	-14 B	-0-	1707	2	19	9	N	17				94
05	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1630	2	31	9	N	28	46	1		76
06	1800 N	1730	-0-	-70 B	-0-	1652	2	78	9	N	71				147
07	1798 N	1514	-0-	-284 B	-0-	1514	2			N	-0-				102
08	1674 N	1604	-0-	-70 B	-0-	1554	2	50	9	N	45				147
09	1740 N	1247	-0-	-493 B	-0-	1228	2	19	9	N	17				164
-----															
MILLER 26		WELL #:		5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11885	- 14197			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
MILLER 26		WELL #:		6H		RRCID -> 239423		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4181 X	4181	-0-	-0-	B	-0-	4083	2	98	9	N	89		123
05	4276 X	4276	-0-	-0-	B	-0-	4159	2	117	9	N	106	83 1	146
06	4089 X	4089	-0-	-0-	B	-0-	4008	2	81	9	N	74	78 1	142
*07	4570 X	4570	-0-	-0-	B	-0-	4376	2	194	9	N	176		317
*08	4135 X	4135	-0-	-0-	B	-0-	4135	2			N	-0-	190 1	110
*09	4363 X	4363	-0-	-0-	B	-0-	4256	2	107	9	N	97		207
-----														
MILLER 26		WELL #:		7H		RRCID -> 250144		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962			
04	15160 X	15160	-0-	-0-	B	-0-	14844	2	316	9	N	287	356 1	143
05	15738 X	15738	-0-	-0-	B	-0-	15389	2	349	9	N	317	270 1	190
06	14319 X	14319	-0-	-0-	B	-0-	14030	2	289	9	N	263	179 1	273
*07	15330 X	15330	-0-	-0-	B	-0-	14957	2	373	9	N	339	363 1	250
*08	14974 X	14974	-0-	-0-	B	-0-	14766	2	208	9	N	189	187 1	252
*09	14149 X	14149	-0-	-0-	B	-0-	13866	2	283	9	N	257	185 1	324
-----														
MILLER 26		WELL #:		8H		RRCID -> 257599		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723			
04	15750 X	13477	-0-	-2273	B	-0-	13196	2	281	9	N	255	214 1	184
05	16058 X	14630	-0-	-1428	B	-0-	14283	2	347	9	N	315	334 1	165
06	13790 X	13790	-0-	-0-	B	-0-	13497	2	293	9	N	266	294 1	136
*07	11265 X	11265	-0-	-0-	B	-0-	11045	2	220	9	N	200	184 1	152
*08	12401 X	12401	-0-	-0-	B	-0-	12153	2	248	9	N	225	188 1	189
*09	12889 X	12889	-0-	-0-	B	-0-	12406	2	483	9	N	439	189 1	439
-----														
MILLER 26		WELL #:		10H		RRCID -> 259115		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743			
04	3870 X	2900	-0-	-970	B	-0-	2839	2	61	9	N	55	79 1	124
05	4371 X	1089	-0-	-3282	B	-0-	1044	2	45	9	N	41		165
06	4170 X	1246	-0-	-2924	B	-0-	1224	2	22	9	N	20		185
07	4309 X	814	-0-	-3495	B	-0-	812	2	2	9	N	2		187
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	B	-0-					N	65		252
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	B	-0-					N	67	153 1	166
-----														
PIA (ATOKA)		68107 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802												
BROWN		WELL #:		1078		RRCID -> 129795		COMPL. DATE 02/01/1989			TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590			
04	1410 N	1349	-0-	-61		-0-	1349	2			N	-0-		78
05	1400 N	1400	-0-	-0-		-0-	1400	2			N	-0-		78
06	1350 N	1263	-0-	-87		-0-	1263	2			N	-0-		78
07	1395 N	1354	-0-	-41		-0-	1354	2			N	-0-		78
08	1395 N	1382	-0-	-13		-0-	1382	2			N	-0-		78
*09	1324 N	1324	-0-	-0-		-0-	1324	2			N	-0-		78
-----														
PAINE (MORROW, UPPER)		68381 450		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
LANDERS		WELL #:		3855		RRCID -> 174096		COMPL. DATE 01/31/1985			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8925 - 8941			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-



PAINE (MORROW, UPPER)		//CONT.//	68381 450	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB											
SAMSON LONE STAR, LLC			744737														
PAINE BROS. CO, INC.		WELL #:	1 U	RRCID -> 086561	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8812	- 8822								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803			CNTY: HANSFORD											
BRILLHART 907		WELL #:	5	RRCID -> 233591	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8816	- 8826								
04		1050 #	619	-0-	-431	-0-	619	2			N	-0-					75
05		1023 #	797	-0-	-226	-0-	797	2			N	-0-					75
06		930 #	613	-0-	-317	-0-	613	2			N	-0-					75
07		837 #	438	-0-	-399	-0-	438	2			N	-0-					75
08		806 #	404	-0-	-402	-0-	404	2			N	-0-					75
09		780 #	356	-0-	-424	-0-	356	2			N	-0-					75
-----																	
PALO DURO (WOLFCAMP)			68677 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD											
JONES ENERGY, LLC			441132														
SANTA FE		WELL #:	1048 C	RRCID -> 133594	COMPL. DATE 02/10/1995	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 3229	- 3234								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
05		17 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					741
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					741
-----																	
PALO DURO CREEK (MARMATON)			68679 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN											
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232														
HOSPITAL B		WELL #:	2	RRCID -> 181091	COMPL. DATE 11/14/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5402	- 5436								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FORTAY, INC.			277925			CNTY: SHERMAN											
KELSEY		WELL #:	1	RRCID -> 176094	COMPL. DATE 01/14/2000	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 5394	- 5412								
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PALO DURO CREEK (MORROW)			68679 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHERMAN											
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232														
SIDNEY		WELL #:	2 U	RRCID -> 131708	COMPL. DATE 04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5508	- 5534								
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (MORROW)													//CONT.// 68679 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY													//CONT.// 172232									
WILLCLO													WELL #: 6		RRCID -> 137284		COMPL. DATE 11/16/1990			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT								
04		4236	4236	-0-	-0-	-0-	4078	3	158	9	N	144	141	1	43							
05		3100 N	4261	-0-	1161	1161	4103	3	158	9	N	144	144	1	43							
06		4061	4061	-0-	-0-	1161	4061	3			N	-0-			43							
07		3634	3634	-0-	-0-	1161	3498	3	136	9	N	124	124	1	43							
08		3663	3663	-0-	-0-	1161	3663	3			N	-0-			43							
*09		3429	3429	-0-	-0-	1161	3260	3	169	9	N	154	152	1	45							

  

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)													68679 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY													172232									
FIKE													WELL #: 3		RRCID -> 135555		COMPL. DATE 04/10/1990			TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT								
04		1740 #	1699	-0-	-41	-0-	1699	3			N	-0-			3							
05		1798 #	1739	-0-	-59	-0-	1739	3			N	-0-			3							
06		1740 #	1651	-0-	-89	-0-	1651	3			N	-0-			3							
07		1767 #	1692	-0-	-75	-0-	1692	3			N	-0-			3							
08		1767 #	1693	-0-	-74	-0-	1693	3			N	-0-			3							
09		1710 #	1633	-0-	-77	-0-	1633	3			N	-0-			3							

  

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)													68679 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY													172232									
MORRIS -C-													WELL #: 1		RRCID -> 022451		COMPL. DATE 06/11/1961			TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT								
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-			-0-							
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			-0-							
06		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-			-0-							
07		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-			-0-							
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-			-0-							
*09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-			-0-							

  

PARK -A-													WELL #: 1		RRCID -> 022452		COMPL. DATE 08/24/1961			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5425		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT								
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	72	1	746	3	N	-0-			-0-							
05		899 N	567	-0-	-332	-0-	74	1	493	3	N	-0-			-0-							
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	72	1	781	3	N	-0-			-0-							
07		837 N	732	-0-	-105	-0-	74	1	658	3	N	-0-			-0-							
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	74	1	724	3	N	-0-			-0-							
09		840 N	720	-0-	-120	-0-	72	1	648	3	N	-0-			-0-							

  

LOGAN A													WELL #: 4		RRCID -> 181090		COMPL. DATE 11/13/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT								
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			70							
05		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-			70							
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-			70							
07		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-			70							
*08		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			70							
*09		180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-			70							

  

PALO DURO CREEK (RED CAVE)													68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY													172232									
LOGAN -A-													WELL #: 1		RRCID -> 150504		COMPL. DATE 04/13/1994			TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT								
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-							
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-							
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-							
07		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			-0-							
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-							
*09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-							

PALO DURO CREEK (RED CAVE) CONOCOPHILLIPS COMPANY WELLS -A-		//CONT.// 68679 782 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
		WELL #: 3		RRCID -> 152156		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 2102 - 2116				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-
05	744 X	648	-0-	-96	-0-	648	3			N	-0-			-0-
06	750 X	643	-0-	-107	-0-	643	3			N	-0-			-0-
07	775 X	411	-0-	-364	-0-	411	3			N	-0-			-0-
08	775 X	623	-0-	-152	-0-	623	3			N	-0-			-0-
09	690 X	565	-0-	-125	-0-	565	3			N	-0-			-0-
-----														
KATHRYN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 152817		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 2065 - 2080				
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
-----														
COOPER E		WELL #: 2		RRCID -> 156626		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 2051		PERF. 1776 - 2051				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BONEY B		WELL #: 2		RRCID -> 160525		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 2123		PERF. 1914 - 2123				
04	60 X	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
05	62 X	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
07	62 X	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-			-0-
08	62 X	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-			-0-
09	60 X	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-			-0-
-----														
VIRGIL A		WELL #: 2		RRCID -> 162372		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1934 - 2125				
04	210 N	26	-0-	-184	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-			-0-
-----														
LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1975 - 2100				
04	30 X	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
05	31 X	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
06	30 X	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07	31 X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
08	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
09	30 X	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
-----														
COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1975 - 2105				
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
BONEY B		WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	-0-
05	124 X	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-	-0-
06	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-
07	124 X	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-	-0-
08	124 X	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-	-0-
09	150 X	105	-0-	-45	-0-	105 3	N	-0-	-0-
-----									
WELLS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090	
04	210 N	141	-0-	-69	-0-	141 3	N	-0-	-0-
05	186 N	110	-0-	-76	-0-	110 3	N	-0-	-0-
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	83 3	N	-0-	-0-
07	155 N	58	-0-	-97	-0-	58 3	N	-0-	-0-
08	124 N	46	-0-	-78	-0-	46 3	N	-0-	-0-
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	21 3	N	-0-	-0-
-----									
BONEY B		WELL #: 4		RRCID -> 175560		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072	
04	450 X	394	-0-	-56	-0-	394 3	N	-0-	-0-
05	465 X	274	-0-	-191	-0-	274 3	N	-0-	-0-
06	450 X	435	-0-	-15	-0-	435 3	N	-0-	-0-
07	465 X	363	-0-	-102	-0-	363 3	N	-0-	-0-
08	465 X	414	-0-	-51	-0-	414 3	N	-0-	-0-
09	450 X	219	-0-	-231	-0-	219 3	N	-0-	-0-
-----									
LOGAN A		WELL #: 3		RRCID -> 176445		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062	
04	930 X	890	-0-	-40	-0-	890 3	N	-0-	-0-
05	961 X	911	-0-	-50	-0-	911 3	N	-0-	-0-
06	900 X	873	-0-	-27	-0-	873 3	N	-0-	-0-
07	930 X	899	-0-	-31	-0-	899 3	N	-0-	-0-
08	930 X	900	-0-	-30	-0-	900 3	N	-0-	-0-
09	900 X	871	-0-	-29	-0-	871 3	N	-0-	-0-
-----									
LOGAN A		WELL #: 5		RRCID -> 188418		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085	
04	570 X	552	-0-	-18	-0-	552 3	N	-0-	-0-
05	589 X	562	-0-	-27	-0-	562 3	N	-0-	-0-
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-	-0-
07	558 X	550	-0-	-8	-0-	550 3	N	-0-	-0-
08	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-	-0-
*09	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-	-0-
-----									
WELLS A		WELL #: 5		RRCID -> 188775		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093	
04	930 X	883	-0-	-47	-0-	883 3	N	-0-	-0-
05	930 X	906	-0-	-24	-0-	906 3	N	-0-	-0-
06	900 X	862	-0-	-38	-0-	862 3	N	-0-	-0-
07	930 X	867	-0-	-63	-0-	867 3	N	-0-	-0-
08	930 X	857	-0-	-73	-0-	857 3	N	-0-	-0-
09	870 X	794	-0-	-76	-0-	794 3	N	-0-	-0-
-----									
LOGAN A		WELL #: 6		RRCID -> 188804		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055	
04	1800 X	1757	-0-	-43	-0-	1757 3	N	-0-	-0-
05	1860 X	1795	-0-	-65	-0-	1795 3	N	-0-	-0-
06	1800 X	1711	-0-	-89	-0-	1711 3	N	-0-	-0-
07	1829 X	1782	-0-	-47	-0-	1782 3	N	-0-	-0-
08	1829 X	1785	-0-	-44	-0-	1785 3	N	-0-	-0-
09	1770 X	1728	-0-	-42	-0-	1728 3	N	-0-	-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	180 X	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 X	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 X	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 X	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
08	186 X	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 X	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-

  

PALO DURO CREEK (VIRGIL)				68679 998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 - 4292
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

FIKE				WELL #:	2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4228 - 4274
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

  

PARK -A-				WELL #:	2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4244 - 4280
04	990 X	922	-0-	-68	-0-	922	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1023 X	945	-0-	-78	-0-	945	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	990 X	904	-0-	-86	-0-	904	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	961 X	924	-0-	-37	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	961 X	929	-0-	-32	-0-	929	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	930 X	900	-0-	-30	-0-	900	3	N	-0-	-0-	-0-	

  

KATHRYN -A-				WELL #:	4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4285 - 4264
04	540 X	213	-0-	-327	-0-	102	1	111	3	N	-0-	-0-
05	558 X	235	-0-	-323	-0-	102	1	133	3	N	-0-	-0-
06	510 X	247	-0-	-263	-0-	102	1	145	3	N	-0-	-0-
07	310 X	161	-0-	-149	-0-	13	1	148	3	N	-0-	-0-
08	297 X	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	N	-0-	-0-
*09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	N	-0-	-0-

  

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)				68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
KATHRYN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	109502	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 5982 - 6004
04	960 N	906	-0-	-54	-0-	906	3		N	-0-	-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-	-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-	-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-	-0-
08	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3		N	-0-	-0-
09	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074	3		N	-0-	-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.// 68679 999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
FIKE		WELL #: 1		RRCID -> 128327		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3510 X	3402	-0-	-108	-0-	3402	3		N	-0-	4
05	3565 X	3493	-0-	-72	-0-	3493	3		N	-0-	4
06	3450 X	3385	-0-	-65	-0-	3385	3		N	-0-	4
07	3534 X	3448	-0-	-86	-0-	3448	3		N	-0-	4
*08	3503 X	3461	-0-	-42	-0-	3461	3		N	-0-	4
*09	3390 X	3242	-0-	-148	-0-	3242	3		N	-0-	4

SIDNEY		WELL #: 2 L		RRCID -> 131524		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032			
04	1980 N	1936	-0-	-44	-0-	1936	3		N	-0-	-0-
05	2046 N	1965	-0-	-81	-0-	1965	3		N	-0-	-0-
06	1980 N	1889	-0-	-91	-0-	1889	3		N	-0-	-0-
07	2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1912	3		N	-0-	-0-
08	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3		N	-0-	-0-
09	1890 N	1866	-0-	-24	-0-	1866	3		N	-0-	-0-

CLUCK -E-		WELL #: 2 L		RRCID -> 131525		COMPL. DATE 05/11/1989		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WELLS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 131709		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037			
04	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	3		N	-0-	-0-
05	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3		N	-0-	-0-
06	240 N	151	-0-	-89	-0-	151	3		N	-0-	-0-
07	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	3		N	-0-	-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-	-0-
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-	-0-

LOGAN -A-		WELL #: 1-R		RRCID -> 142693		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044			
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-	-0-
05	868 N	731	-0-	-137	-0-	731	3		N	-0-	-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-	-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-	-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-	-0-
09	780 N	679	-0-	-101	-0-	679	3		N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802									
FARNSWORTH UNIT		WELL #: 4205		RRCID -> 143535		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686			
04	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-	-0-
05	1116 X	1079	-0-	-37	-0-	1079	2		N	-0-	-0-
06	1080 X	1040	-0-	-40	-0-	1040	2		N	-0-	-0-
07	1116 X	811	-0-	-305	-0-	811	2		N	-0-	-0-
08	1116 X	656	-0-	-460	-0-	656	2		N	-0-	-0-
09	1080 X	791	-0-	-289	-0-	791	2		N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) ANCHOR OIL COMPANY ARCHER -A-		//CONT.//	68735 120 020590	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
		WELL #:	1074	RRCID ->	116505	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	8531	PERF.	6891 -	6909	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		300 N	256	-0-	-44	-0-	1	1	255	2	N	-0-	-0-
05		279 N	249	-0-	-30	-0-	1	1	248	2	N	-0-	-0-
06		240 N	214	-0-	-26	-0-	1	1	213	2	N	-0-	-0-
07		279 N	219	-0-	-60	-0-	1	1	218	2	N	-0-	-0-
08		248 N	191	-0-	-57	-0-	1	1	190	2	N	-0-	-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-

APACHE CORPORATION DICKINSON, CHARLES P.			027200									
		WELL #:	1400	RRCID ->	071967	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	7220 -	7264
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, V.W. "G"				WELL #:	3047	RRCID ->	179543	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	6896 -	6918
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-		-0-	
05	1798 N	1682	-0-	-116	-0-	1682	3			N	-0-		-0-	
06	1740 N	1624	-0-	-116	-0-	1624	3			N	-0-		-0-	
07	1705 N	1468	-0-	-237	-0-	1468	3			N	-0-		-0-	
08	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1488	3			N	-0-		-0-	
*09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-		-0-	

RICHARDSON, V. W. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	184672	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6856 -	6863
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BOISDORF, GENEVIEVE G.				WELL #:	2	RRCID ->	193729	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	7082 -	7130
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966	3	21	9	N	19		37	
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	3	6	9	N	5		42	
06	930 N	503	-0-	-427	-0-	494	3	9	9	N	8		50	
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1029	3	4	9	N	4		54	
08	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1038	3	6	9	N	5		59	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		59	

TREW, J. T. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	196783	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7058 -	7094
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9	

PAN PETRO (CLEVELAND) APACHE CORPORATION BUCKMINSTER		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 1013		RRCID -> 209768		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

STUMP, J.V.		WELL #: 1		RRCID -> 210661		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578						
04	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	1582	3	6	9	N	5				82
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1609	3	53	9	N	48	125	1		5
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1641	3	15	9	N	14				19
07	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	1592	3	11	9	N	10				29
08	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	1604	3	12	9	N	11				40
09	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	1549	3	31	9	N	28				68

BAUMANN 394		WELL #: 4H		RRCID -> 267554		COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547						
04	5550 X	4482	-0-	-1068	-0-	815	1	3391	2	N	251				305
05	5208 X	4539	-0-	-669	-0-	868	1	3393	2	N	251	355	1		201
06	5040 X	4011	-0-	-1029	-0-	824	1	2922	2	N	241	177	1		265
07	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	878	1	7989	2	N	228	352	1		141
08	4619 X	3842	-0-	-777	-0-	170	1	3415	2	N	234	176	1		199
09	4470 X NO RPT	-0-	-0-	-4470	-0-	257	9			N	NO RPT				199

LUTHI 'A' 401		WELL #: 7H		RRCID -> 276481		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227						
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	1009	1	1882	2	N	290	361	1		87
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	1056	1	2138	2	N	297	178	1		206
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	1044	1	2421	2	N	290	350	1		146
07	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	1079	1	2847	2	N	280	176	1		250
08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	1051	1	2508	2	N	273	352	1		171
*09	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	1044	1	2732	2	N	244	172	1		243

LUTHI 'A' 401		WELL #: 8H		RRCID -> 276498		COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120						
04	5640 X	5590	-0-	-50	-0-	1044	1	4460	2	N	78				96
05	6045 X	5884	-0-	-161	-0-	1073	1	4738	2	N	66				162
06	5850 X	5739	-0-	-111	-0-	1044	1	4632	2	N	57	177	1		42
07	6045 X	5803	-0-	-242	-0-	1079	1	4661	2	N	57				99
08	5890 X	5711	-0-	-179	-0-	1079	1	4576	2	N	51				150
09	5730 X	5500	-0-	-230	-0-	1044	1	4389	2	N	61				211





PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
ELLIS, CARL, -I-		WELL #: 1		RRCID -> 021922		COMPL. DATE 07/28/1993			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6270 X	6043	-0-	-227	-0-	64 1	5978 3	N	-0-			5
05	6882 X	6505	-0-	-377	-0-	151 1	6352 3	N	-0-			5
06	6660 X	6524	-0-	-136	-0-	159 1	6363 3	N	-0-			5
07	6882 X	6702	-0-	-180	-0-	161 1	6536 3	N	3			8
*08	6696 X	6604	-0-	-92	-0-	167 1	6435 3	N	-0-			8
09	6510 X	6043	-0-	-467	-0-	149 1	5894 3	N	-0-			8
-----												
ELLIS, DREW, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021924		COMPL. DATE 01/04/1991			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978			
04	990 N	825	-0-	-165	-0-	22 1	769 3	N	30			178
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	41 1	1080 3	N	41	168 1		51
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	56 1	1563 3	N	6			57
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	52 1	1523 3	N	3			60
*08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	46 1	1474 3	N	12			72
*09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	55 1	1541 3	N	27			99
-----												
ELLIS, DREW, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021925		COMPL. DATE 05/01/1992			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925			
04	720 N	491	-0-	-229	-0-	5 1	481 3	N	4			175
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	15 1	881 3	N	-0-	4 5		171
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	19 1	882 3	N	31			202
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	15 1	902 3	N	-0-			202
*08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	15 1	936 3	N	15	191 1		26
*09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	22 1	1206 3	N	2	18 5		10
-----												
HENRY-BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 021932		COMPL. DATE 07/11/1960			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021936		COMPL. DATE 07/28/1991			TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785			
04	2880 X	2711	-0-	-169	-0-	2711 3		N	-0-			20
05	2883 X	2788	-0-	-95	-0-	2788 3		N	-0-	6 5		14
06	2790 X	2690	-0-	-100	-0-	2690 3		N	-0-			14
07	2821 X	2750	-0-	-71	-0-	2750 3		N	-0-			14
*08	2821 X	2735	-0-	-86	-0-	2735 3		N	-0-			14
09	2700 X	2638	-0-	-62	-0-	2625 3	13 9	N	12			26

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HILL, SAM K.		WELL #:		1	RRCID ->	021937	COMPL. DATE	08/30/1961	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6820 - 6876	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	4	1	552	3	N	-0-		91
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	9	1	562	3	N	-0-		91
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	10	1	548	3	N	-0-		91
07	589 N	559	-0-	-30	-0-	13	1	544	3	N	-0-		91
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	11	1	548	3	N	-0-		91
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	8	1	515	3	N	-0-	4 5	87
-----													
MCLAIN, KEITH		WELL #:		1 U	RRCID ->	021941	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	6882 - 6898	
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-		79
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	3	2	9	N	-0-		81
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	3	6	9	N	-0-		86
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	3	1	9	N	-0-		87
*08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	3	4	9	N	-0-		91
09	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	3			N	-0-		91
-----													
MILLEDGE, ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	021943	COMPL. DATE	04/26/1962	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	6672 - 6707	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ODC		WELL #:		1759 U	RRCID ->	021946	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	7208 - 7280	
04	2070 N	1636	-0-	-434	-0-	15	1	1617	3	N	-0-		20
05	1891 N	1737	-0-	-154	-0-	28	1	1688	3	N	-0-		37
06	1800 N	1593	-0-	-207	-0-	24	1	1556	3	N	-0-		47
07	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	22	1	1599	3	N	-0-		59
*08	1736 N	1620	-0-	-116	-0-	29	1	1578	3	N	-0-		69
09	1590 N	1424	-0-	-166	-0-	18	1	1406	3	N	-0-		69
-----													
ODC 'A'		WELL #:		1760 U	RRCID ->	021947	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7137 - 7246	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	021949	COMPL. DATE	11/17/1961	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	6969 - 7058		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	3	1	379	3	N	-0-			101
						1	4							
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	7	1	418	3	N	121	190 1		32
						2	4	133	9					
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	407	3	N	22			54
						2	4	24	9					
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	7	1	404	3	N	3			57
						2	4	3	9					
*08	558 N	448	-0-	-110	-0-	7	1	407	3	N	29			86
						2	4	32	9					
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	6	1	391	3	N	32			118
						35	9							
-----														
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		1	RRCID ->	021951	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6751 - 6800		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	021955	COMPL. DATE	07/06/1961	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7132 - 7190		
04	960 N	777	-0-	-183	-0-	5	1	771	3	N	-0-			118
						1	4							
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	19	1	1144	3	N	-0-			118
						2	4							
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	22	1	1045	3	N	3			121
						2	4	3	9					
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	22	1	1068	3	N	7			128
						2	4	8	9					
*08	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	22	1	1062	3	N	6			134
						2	4	7	9					
09	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	22	1	1034	3	N	-0-			134
-----														
WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	021956	COMPL. DATE	06/01/1961	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	6906 - 6954		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	021963	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	6934 - 7053		
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	19	1	1887	3	N	-0-			144
						1	4							
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	84	1	2507	3	N	11			155
						2	4	12	9					
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	75	1	2175	3	N	6			161
						2	4	7	9					
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	72	1	2168	3	N	10			171
						2	4	11	9					
*08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	98	1	2177	3	N	-0-	8 5		163
						2	4							
09	2190 N	2107	-0-	-83	-0-	98	1	2009	3	N	-0-			163

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-	113 5	8
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-		8
06		1650 N	1573	-0-	-77	-0-	1551	2	N	20		28
07		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	4		32
08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-		32
*09		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-		32
-----												
GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334												
04		990 N	860	-0-	-130	-0-	860	3	N	-0-		-0-
05		1023 N	797	-0-	-226	-0-	797	3	N	-0-		-0-
06		870 N	741	-0-	-129	-0-	741	3	N	-0-		-0-
07		899 N	768	-0-	-131	-0-	768	3	N	-0-		-0-
08		806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3	N	-0-		-0-
*09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-		-0-
-----												
HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644												
04		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	23	1	N	2		94
							1	4		2		
05		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		94
							2	4				
06		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-		94
							2	4				
07		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		94
							2	4				
*08		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		94
							2	4				
*09		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	53	1	N	14		108
							15	9				
-----												
HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924												
04		240 N	196	-0-	-44	-0-	192	3	N	4		34
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	270	3	N	11		44
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	252	3	N	9		52
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	217	3	N	6		57
*08		279 N	178	-0-	-101	-0-	178	3	N	-0-		57
09		270 N	235	-0-	-35	-0-	214	3	N	21		76
										9		
-----												
RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886												
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4	N	-0-		42
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		42
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		42
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		42
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		42
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	2	4	N	-0-	4 5	38
-----												
HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937												
04		390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3	N	-0-		69
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	446	3	N	3		72
06		420 N	409	-0-	-11	-0-	403	3	N	6		77
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	406	3	N	4		81
*08		434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3	N	-0-		81
*09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	401	3	N	28		106

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MORRIS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	060233	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7226 - 7308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		619 N	619	-0-	-0-	8 1	604 3		N	5			133
						1 4	6 9						
05		628 N	628	-0-	-0-	16 1	604 3		N	5			138
						2 4	6 9						
06		1320 X	631	-0-	-689	20 1	606 3		N	3			141
						2 4	3 9						
07		651 N	334	-0-	-317	14 1	315 3		N	3			144
						2 4	3 9						
*08		620 N	337	-0-	-283	19 1	316 3		N	-0-			144
						2 4							
09		630 N	363	-0-	-267	14 1	347 3		N	2			146
						2 9							
-----													
COURSON -B- 16				WELL #:	22	RRCID ->	082724	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6720 - 6746
04		1380 N	646	-0-	-734	12 1	633 3		N	-0-			124
						1 4							
05		856 N	856	-0-	-0-	17 1	837 3		N	-0-			124
						2 4							
06		1041 N	1041	-0-	-0-	25 1	1013 3		N	1	12 5		113
						2 4	1 9						
07		1102 N	1102	-0-	-0-	30 1	1070 3		N	-0-			113
						2 4							
*08		1581 N	1581	-0-	-0-	40 1	1522 3		N	15			128
						2 4	17 9						
*09		1724 N	1724	-0-	-0-	48 1	1676 3		N	-0-			128
-----													
ELLIS, DREW -A-				WELL #:	4	RRCID ->	085109	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6853 - 6917
04		855 N	855	-0-	-0-	9 1	833 3		N	11	137 1		9
						1 4	12 9						
05		1086 N	1086	-0-	-0-	28 1	1056 3		N	-0-			9
						2 4							
06		1018 N	1018	-0-	-0-	26 1	990 3		N	-0-			9
						2 4							
07		1026 N	1026	-0-	-0-	26 1	992 3		N	5			14
						2 4	6 9						
*08		1085 N	1062	-0-	-23	31 1	1029 3		N	-0-			14
						2 4							
*09		1023 N	1023	-0-	-0-	33 1	990 3		N	-0-			14
-----													
PEARSON -F-				WELL #:	2	RRCID ->	085627	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6711 - 8105
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	085911	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6822 - 6885	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	8	1	1377	3	N	7		104
						1	4	8	9				
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	25	1	1699	3	N	5		109
						58	4	6	9				
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	29	1	1757	3	N	16		125
						2	4	18	9				
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	28	1	1664	3	N	5		130
						2	4	6	9				
*08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	29	1	1721	3	N	7		137
						2	4	8	9				
09	1800 N	1612	-0-	-188	-0-	27	1	1585	3	N	-0-		137
-----													
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		3	RRCID ->	085912	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	6840 - 6896	
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	12	1	867	3	N	-0-		40
						1	4						
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	39	1	1292	3	N	4		44
						2	4	4	9				
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	29	1	960	3	N	5		49
						2	4	6	9				
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	34	1	989	3	N	3		52
						2	4	3	9				
*08	1333 N	697	-0-	-636	-0-	22	1	670	3	N	3		55
						2	4	3	9				
09	990 N	873	-0-	-117	-0-	35	1	830	3	N	7	15 5	47
						8	9						
-----													
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6914 - 6976	
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-		-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-		-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-		-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-		-0-
*08	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3			N	-0-		-0-
09	1170 N	955	-0-	-215	-0-	955	3			N	-0-		-0-
-----													
ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7077 - 7122	
04	570 N	569	-0-	-1	-0-	6	1	562	3	N	-0-		89
						1	4						
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	N	-0-		89
						2	4						
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	578	3	N	-0-		89
						2	4						
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	590	3	N	2		91
						2	4	2	9				
*08	620 N	598	-0-	-22	-0-	15	1	581	3	N	-0-		91
						2	4						
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	15	1	576	3	N	-0-		91

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
ELLIS, CARL -F-		WELL #: 4		RRCID -> 087645		COMPL. DATE 02/25/1980			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	13 1	926 3	N	7		188
						1 4	8 9				
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	40 1	1133 3	N	4		192
						2 4	4 9				
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	30 1	999 3	N	9	183 1	18
						2 4	10 9				
07	992 N	966	-0-	-26	-0-	23 1	933 3	N	7		25
						2 4	8 9				
*08	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	29 1	970 3	N	-0-		25
						2 4					
*09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	38 1	1052 3	N	-0-		25
AUSTIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 087648		COMPL. DATE 10/19/1979			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630		
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	18 1	1156 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	34 1	1262 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	36 1	1617 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	35 1	1752 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
*08	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	27 1	981 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	1170 N	600	-0-	-570	-0-	17 1	583 2	Y	-0-		-0-
ELLIS, CARL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 088193		COMPL. DATE 06/05/1980			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012		
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1274 3	2 9	N	2		188
						1 4					
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1544 3	11 9	N	10		198
						2 4	4 9	N	4		202
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1403 3		N		190 1	12 5
						2 4		N			
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-		-0-
						2 4		N	-0-		-0-
*08	1550 N	1234	-0-	-316	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
						2 4		N	-0-		-0-
09	1410 N	1182	-0-	-228	-0-	1182 3		N	-0-		-0-
NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #: 1		RRCID -> 088342		COMPL. DATE 06/09/1980			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628		
04	870 N	715	-0-	-155	-0-	715 3		N	-0-		-0-
						1 4		N	-0-		-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-		-0-
						2 4		N	-0-		-0-
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	717 3		N	-0-		-0-
						2 4		N	-0-		-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-		-0-
						2 4		N	-0-		-0-
*08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-		-0-
						2 4		N	-0-		-0-
09	720 N	652	-0-	-68	-0-	652 3		N	-0-		-0-
ODC		WELL #: 2759		RRCID -> 088759		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006		
04	3090 X	1914	-0-	-1176	-0-	102 1	1800 3	N	10	5 5	183
						1 4	11 9				
05	2790 X	2266	-0-	-524	-0-	186 1	2035 3	N	39	17 5	205
						2 4	43 9				
06	2460 X	1886	-0-	-574	-0-	166 1	1681 3	N	34		239
						2 4	37 9				
07	2449 X	2234	-0-	-215	-0-	115 1	1916 3	N	183	190 1	158 5
						2 4	201 9				74
*08	2325 X	2195	-0-	-130	-0-	150 1	2043 3	N	-0-	10 5	64
						2 4					
*09	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	189 1	2242 3	N	33		97
						36 9					



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3	RRCID ->	089019	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7065 - 7106		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-			10
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			10
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			10
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			10
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			10
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			10
-----														
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828	RRCID ->	090611	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7381 - 8671		
04	1470 N	1199	-0-	-271	-0-	10	1	1188	3	N	-0-			34
						1	4							
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	24	1	1468	3	N	-0-			34
						2	4							
06	1530 N	1396	-0-	-134	-0-	25	1	1369	3	N	-0-			34
						2	4							
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	34	1	1631	3	N	-0-			34
						2	4							
*08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	37	1	1625	3	N	-0-			34
						2	4							
*09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	39	1	1576	3	N	-0-			34
-----														
HILL, SAM K.		WELL #:		2	RRCID ->	101662	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6868 - 6930		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	103595	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6742 - 6858		
04	3300 X	2713	-0-	-587	-0-	59	1	2653	3	N	-0-	12	5	50
						1	4							
05	3286 X	3192	-0-	-94	-0-	121	1	3050	3	N	17			67
						2	4							
06	3270 X	3040	-0-	-230	-0-	135	1	2903	3	N	-0-			67
						2	4							
07	3379 X	3051	-0-	-328	-0-	135	1	2903	3	N	10			77
						2	4							
*08	3379 X	2820	-0-	-559	-0-	130	1	2688	3	N	-0-			77
						2	4							
09	3090 X	2541	-0-	-549	-0-	114	1	2410	3	N	15			92
						17	9							
-----														
NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	5754 - 7150		
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	107	1	1384	3	N	-0-			168
						2	4							
05	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	1475	3	3	4	N	-0-	13	5	155
06	1530 N	1507	-0-	-23	-0-	1493	3	3	4	N	10			165
						11	9							
07	1550 N	1320	-0-	-230	-0-	1316	3	4	4	N	-0-	5	5	160
*08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1508	3	4	4	N	11			171
						12	9							
09	1500 N	1358	-0-	-142	-0-	1358	3			N	-0-			171

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6835 - 6889
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6876 - 6897
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6600 - 6676
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	3		N	-0-		17
05	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	3		N	-0-		17
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	3		N	-0-		17
07	651 N	333	-0-	-318	-0-	332	3	1 9	N	1		18
*08	527 N	213	-0-	-314	-0-	213	3		N	-0-		18
09	540 N	163	-0-	-377	-0-	161	3	2 9	N	2		20
-----												
SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6930 - 6950
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1311 3	N	-0-		57
						2	4					
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	40	1	1765 3	N	-0-		57
						2	4					
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	45	1	1627 3	N	14		71
						2	4	15 9				
07	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	31	1	1288 3	N	-0-		71
						2	4					
*08	1798 N	1611	-0-	-187	-0-	34	1	1557 3	N	16		87
						2	4	18 9				
09	1680 N	1459	-0-	-221	-0-	30	1	1429 3	N	-0-		87
-----												
ELLIS RANCH		WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6987 - 7044
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
O.D.C.		WELL #:		2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	6638 - 6672
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	840 N	811	-0-	-29	-0-	13	1	797	3	N	-0-	32
05	868 N	818	-0-	-50	-0-	24	1	792	3	N	-0-	32
06	840 N	798	-0-	-42	-0-	26	1	770	3	N	-0-	32
07	837 N	824	-0-	-13	-0-	27	1	795	3	N	-0- 25 5	7
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	28	1	795	3	N	-0-	7
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	26	1	767	3	N	-0-	7
-----												
COURSON -B- 3		WELL #:		3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8557 - 8603
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6858 - 6928
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MORRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	127109	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7188 - 7260
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	347	3	N	-0-	185
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	4	1	443	3	N	-0-	185
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	452	3	N	1	186
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	4	1	477	3	N	2	188
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	5	1	525	3	N	1 171 1	18
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	5	1	534	3	N	-0-	18
-----												
ELLIS, CARL -H-		WELL #:		1	RRCID ->	127444	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6942 - 8976
04	2430 X	1953	-0-	-477	-0-	1953	3			N	-0- 13 5	17
05	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2203	3	25	9	N	23	40
06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2112	3	11	9	N	10	50
07	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2083	3	4	9	N	4	54
*08	2232 X	2209	-0-	-23	-0-	2178	3	31	9	N	28	82
09	2160 X	2148	-0-	-12	-0-	2116	3	32	9	N	29	111
-----												
ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128425	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	6738 - 6777
04	150 X	140	-0-	-10	-0-	130	3	10	9	N	9	155
05	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0- 14 5	141
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-	141
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-	141
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	148	3	32	9	N	29	170
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0- 42 5	128

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	141505	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7014 -	8536
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-			321
05		1178 N	802	-0-	-376	-0-	802	3	N	-0-	151	5	170
06		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	62	62	5	170
07		1054 N	998	-0-	-56	-0-	997	3	N	1			171
*08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	979	3	N	73			244
09		1080 N	748	-0-	-332	-0-	748	3	N	-0-	190	1	54
-----													
ELLIS, CARL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	142327	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	6929 -	7008
04		1470 N	1441	-0-	-29	-0-	21	1	N	10			50
							1	4					
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	52	1	N	27			77
							2	4					
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	48	1	N	24			101
							2	4					
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	48	1	N	37			138
							2	4					
*08		1705 N	1684	-0-	-21	-0-	46	1	N	33			171
							2	4					
09		1620 N	1616	-0-	-4	-0-	45	1	N	24			195
							26	9					
-----													
COURSON -B- 14		WELL #:		14	RRCID ->	142715	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6686 -	6716
04		960 N	862	-0-	-98	-0-	5	1	N	-0-	4	5	171
							1	4					
05		868 N	771	-0-	-97	-0-	14	1	N	2			173
							36	4					
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	17	1	N	10			183
							2	4					
07		899 N	663	-0-	-236	-0-	13	1	N	-0-			183
							2	4					
*08		744 N	631	-0-	-113	-0-	10	1	N	5	170	1	18
							2	4					
09		960 N	847	-0-	-113	-0-	14	1	N	-0-			18
							2	4					
-----													
DUDLEY -ET- -AL-		WELL #:		2032	RRCID ->	144144	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6923 -	6979
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	5			139
							1	4					
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-			139
							2	4					
06		1320 N	1127	-0-	-193	-0-	49	1	Y	10			149
							2	4					
07		1364 N	1204	-0-	-160	-0-	59	1	Y	-0-	1	5	148
							2	4					
08		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-			148
							2	4					
*09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	3			151
							3	9					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	28 1	1960 3	N	8		42
						1 4	9 9				
05	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	51 1	2274 3	N	8		50
						2 4	9 9				
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	69 1	2420 3	N	7		57
						2 4	8 9				
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	51 1	2097 3	N	5		62
						2 4	6 9				
*08	2325 N	2218	-0-	-107	-0-	48 1	2164 3	N	4		66
						2 4	4 9				
09	2490 N	2050	-0-	-440	-0-	45 1	2005 3	N	-0-	2 5	64
-----											
COURSON -B- 5		WELL #: 29		RRCID -> 145986		COMPL. DATE 05/17/1993			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794		
04	480 N	434	-0-	-46	-0-	4 1	429 3	N	-0-		39
						1 4					
05	527 N	406	-0-	-121	-0-	6 1	398 3	N	-0-		39
						2 4					
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	14 1	438 3	N	-0-		39
						2 4					
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	12 1	430 3	N	-0-		39
						2 4					
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	9 1	428 3	N	-0-		39
						2 4					
*09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	8 1	535 3	N	-0-		39
-----											
COURSON -B- 11		WELL #: 31		RRCID -> 146360		COMPL. DATE 06/16/1993			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146911		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COURSON -B- 14		WELL #: 34		RRCID -> 147471		COMPL. DATE 09/27/1993			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764		
04	1350 N	872	-0-	-478	-0-	13 1	858 3	N	-0-		128
						1 4					
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	30 1	1297 3	N	-0-		128
						2 4					
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	29 1	1223 3	N	-0-	2 5	126
						2 4					
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	30 1	1186 3	N	2		128
						2 4	2 9				
*08	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	26 1	1051 3	N	-0-	12 5	116
						2 4					
09	1260 N	1089	-0-	-171	-0-	24 1	1065 3	N	-0-		116

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MCINTIRE W. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	147494	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	6685 - 6760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	9 1	1221 2	N	-0-				188
05	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	20 1	1256 2	N	-0-	2 5			186
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	20 1	1214 2	N	-0-				186
07	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	19 1	1238 2	N	-0-				186
*08	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	18 1	1068 2	N	-0-				186
09	1230 N	637	-0-	-593	-0-	17 1	620 2	N	-0-				186
-----													
MORRIS ESTATE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	147574	COMPL. DATE	11/27/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7244 - 7330	
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	4 1	651 3	N	-0-				156
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	7 1	696 3	N	-0-				156
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	9 1	712 3	N	-0-				156
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	7 1	707 3	N	-0-				156
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	8 1	761 3	N	-0-				156
09	720 N	687	-0-	-33	-0-	7 1	680 3	N	-0-				156
-----													
AUSTIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	147987	COMPL. DATE	11/29/1993	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	6584 - 6626	
04	780 N	441	-0-	-339	-0-	10 1	430 2	Y	-0-				82
05	775 N	21	-0-	-754	-0-	19 1	2 4	Y	-0-				82
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	18 1	662 2	Y	-0-				82
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	19 1	729 2	Y	-0-				82
*08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	25 1	729 2	Y	-0-				82
*09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	18 1	697 2	Y	2				84
-----													
COURSON -B- 3		WELL #:		3039	RRCID ->	148132	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6606 - 6660	
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	701 2	1 4	N	-0-				133
05	651 N	635	-0-	-16	-0-	633 2	2 4	N	-0-				133
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	678 2	2 4	N	-0-	2 5			131
07	713 N	560	-0-	-153	-0-	558 2	2 4	N	-0-				131
*08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	723 2	2 4	N	-0-				131
09	690 N	578	-0-	-112	-0-	578 2		N	-0-				131

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
LINN, ROY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	149200	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7216 - 7262
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4	N	-0-		97
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		97
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		97
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		97
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		97
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	1 5	96
-----												
COURSON -B- 14		WELL #:		40	RRCID ->	149432	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6606 - 6634
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	17	1	N	7		163
							1	4				
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		163
							2	4				
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	41	1	N	10		173
							2	4				
07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		173
							2	4				
*08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		173
							2	4				
*09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		173
-----												
COURSON -B- 16		WELL #:		44	RRCID ->	153125	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6752 - 6782
04		1170 N	1012	-0-	-158	-0-	19	1	N	-0-		111
							1	4				
05		1023 N	1019	-0-	-4	-0-	37	1	N	-0-		111
							2	4				
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		111
							2	4				
07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	3 5	108
							2	4				
*08		1023 N	1001	-0-	-22	-0-	28	1	N	8		116
							2	4				
09		1080 N	933	-0-	-147	-0-	33	1	N	-0-		116
-----												
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	153876	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7076 - 7128
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		124
							1	4				
05		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		124
							89	4				
06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		124
							2	4				
07		1581 N	1550	-0-	-31	-0-	27	1	N	-0-		124
							2	4				
*08		1426 N	1257	-0-	-169	-0-	23	1	N	-0-		124
							2	4				
09		1500 N	1395	-0-	-105	-0-	25	1	N	-0-		124

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ODC		WELL #:		4759	RRCID ->	153877	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7196 - 7280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2670 X	2478	-0-	-192	-0-	24	1	2436	3	N	15		136
						1	4	17	9				
05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	53	1	2598	3	N	5		141
						2	4	6	9				
06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	54	1	2546	3	N	17		158
						2	4	19	9				
07	2635 X	2363	-0-	-272	-0-	72	1	2286	3	N	3		161
						2	4	3	9				
*08	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	64	1	2693	3	N	7		168
						2	4	8	9				
09	2610 X	2585	-0-	-25	-0-	51	1	2534	3	N	-0-		168
-----													
COURSON -B- 5		WELL #:		45	RRCID ->	154030	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6734 - 6790		
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	4		N	-0-			91
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	4		N	-0-			91
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	4		N	-0-			91
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			91
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			91
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			91
-----													
MORRIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	154096	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7144 - 7256		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154105	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6346 - 6692		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ODC -A-		WELL #:		3760	RRCID ->	154647	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7234 - 7311		
04	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	13	1	1231	3	N	-0-		123
						1	4						
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	27	1	1357	3	N	3		126
						2	4	3	9				
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	3	N	7		133
						2	4	8	9				
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	28	1	1399	3	N	-0-	5 5	128
						2	4						
*08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	30	1	1408	3	N	-0-		128
						2	4						
09	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	29	1	1322	3	N	-0-		128



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 3759		RRCID -> 154764	COMPL. DATE 05/18/1995	TOTAL DEPTH 7425	PERF. 7108	- 7262		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	627 3	22 9	N	20			60
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	621 3	81 4	N	16			76
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	18 9	9 9	N	8			84
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	755 3	41 9	N	37			121
*08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	809 3	17 9	N	15			136
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	801 3	17 9	N	15			151
09						731 3						
-----												
MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 155132		COMPL. DATE 06/23/1995			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306			
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 4		N	-0-			111
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			111
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			111
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			111
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			111
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	2 4		N	-0-			111
-----												
BECK UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 155666		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531			
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	12 1	1941 2	N	1			25
05	2170 N	1961	-0-	-209	-0-	1 4	1 9	N	-0-			25
06	2010 N	1964	-0-	-46	-0-	23 1	1936 2	N	-0-			25
07	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	2 4	1938 2	N	-0-			25
*08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	24 1	1975 2	N	-0-			25
09	1950 N	1905	-0-	-45	-0-	25 1	1972 2	N	-0-			25
-----												
ELLIS, CARL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 155848		COMPL. DATE 08/28/1995			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880			
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	13 1	967 3	N	3			124
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1 4	3 9	N	-0-			124
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	36 1	1259 3	N	-0-			124
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	2 4	1050 3	N	4			128
*08	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	33 1	1071 3	N	10			138
09	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	2 4	4 9	N	12			150
-----												
ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722			
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	29 1	1049 3	N	-0-			49
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	2 4	930 3	N	-0-	1 5		59
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	32 1	974 3	N	-0-			59
07	1302 N	998	-0-	-304	-0-	30 1	966 3	N	-0-	10 5		49
*08	1209 N	961	-0-	-248	-0-	2 4	1015 3	N	-0-			49
*09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	29 1	930 3	N	-0-			49
-----												

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
ODC "A"		WELL #:		4760	RRCID ->	156932	COMPL. DATE	12/31/1995	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7182 - 7256
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	4 1	382 3	N	-0-		134
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	1 4	375 3	N	7		141
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	2 4	459 3	N	9		150
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	9 1	484 3	N	5		155
*08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	2 4	414 3	N	-0-		155
09	480 N	360	-0-	-120	-0-	7 1	354 3	N	-0-		155
09	480 N	360	-0-	-120	-0-	2 4	354 3	N	-0-		155
09	480 N	360	-0-	-120	-0-	6 1	354 3	N	-0-		155
-----											
HENRY, A. W. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	157015	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6876 - 6914
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WHEELER, LYDIA M.		WELL #:		3	RRCID ->	157904	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6860 - 6888
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	11 1	656 3	N	13		40
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	1 4	840 3	N	10		50
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	61 1	946 3	N	-0-		50
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	2 4	1026 3	N	7		57
*08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	114 1	1154 3	N	5		62
*09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	2 4	1038 3	N	-0-		62
-----											
MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		4R	RRCID ->	158304	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7214 - 7290
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	4 1	905 3	N	-0-		165
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	1 4	931 3	N	-0-		165
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	11 1	904 3	N	-0-		165
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	2 4	921 3	N	-0-		165
*08	930 N	903	-0-	-27	-0-	14 1	890 3	N	-0-		165
09	930 N	876	-0-	-54	-0-	2 4	859 3	N	-0-		165
09	930 N	876	-0-	-54	-0-	17 1	859 3	N	-0-		165

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MORRIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	158341	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7124 - 7463		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1440 N	1024	-0-	-416	-0-	12	1	1011	3	N	-0-		143
							1	4						
05		1209 N	1069	-0-	-140	-0-	28	1	1039	3	N	-0-		143
							2	4						
06		1230 N	947	-0-	-283	-0-	23	1	922	3	N	-0-		143
							2	4						
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	36	1	1139	3	N	1		144
							2	4						
*08		2635 N	1134	-0-	-1501	-0-	34	1	1098	3	N	-0-		144
							2	4						
09		960 N	833	-0-	-127	-0-	31	1	749	3	N	48	22 5	170
							53	9						
MATHEWS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	158482	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6584 - 8540
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	13	1	1161	2	N	-0-		-0-
							1	4						
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	26	1	1286	2	N	-0-		-0-
							2	4						
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	27	1	1318	2	N	-0-		-0-
							2	4						
07		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	29	1	1341	2	N	-0-		-0-
							2	4						
*08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	28	1	1354	2	N	-0-		-0-
							2	4						
*09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	27	1	1329	2	N	-0-		-0-
COURSON -B- 17					WELL #:	53	RRCID ->	158625	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6565 - 6605
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	840	-0-	840	840	840	3			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840					N	-0-		-0-
ELLIS, DREW "A"					WELL #:	5	RRCID ->	158693	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6892 - 6961
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	10	1	1082	3	N	-0-		13
							1	4						
05		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	32	1	1419	3	N	-0-		13
							2	4						
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	24	1	1114	3	N	7		20
							2	4						
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	23	1	1217	3	N	4		24
							2	4						
*08		1457 N	1298	-0-	-159	-0-	26	1	1270	3	N	-0-	4 5	20
							2	4						
*09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	24	1	1206	3	N	-0-		20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ELLIS, CARL "D"		WELL #:		4		RRCID -> 158697		COMPL. DATE 03/27/1996			TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	609	3	N	-0-			74
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	17	1	726	3	N	-0-	14	5	60
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	17	1	706	3	N	-0-			60
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	16	1	810	3	N	2			62
*08	744 N	569	-0-	-175	-0-	18	1	549	3	N	-0-			62
09	720 N	506	-0-	-214	-0-	13	1	493	3	N	-0-			62
-----														
HENRY-BENNETT		WELL #:		3050		RRCID -> 158794		COMPL. DATE 04/22/1996			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916			
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-			27
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	7	5	20
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			20
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			20
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			20
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			20
-----														
HAAR ET AL		WELL #:		2022		RRCID -> 158802		COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664			
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			85
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			85
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			85
07	806 N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-	15	5	70
*08	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-			70
09	750 N	668	-0-	-82	-0-	650	3	18	9	N	16			86
-----														
HILL, SAM K.		WELL #:		3018		RRCID -> 158930		COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906			
04	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1347	3			N	-0-			34
05	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-			34
06	1380 N	1378	-0-	-2	-0-	1378	3			N	-0-			34
07	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358	3			N	-0-			34
*08	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-			34
09	1380 N	1257	-0-	-123	-0-	1251	3	6	9	N	5			39
-----														
WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		3		RRCID -> 158936		COMPL. DATE 05/24/1996			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017			
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	10	1	882	3	N	10			87
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	27	1	1015	3	N	4			91
06	960 N	937	-0-	-23	-0-	23	1	901	3	N	10			101
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	3	N	3			104
*08	1054 N	907	-0-	-147	-0-	24	1	877	3	N	4			108
09	930 N	861	-0-	-69	-0-	22	1	832	3	N	6			114

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
ELLIS, DREW "A"		WELL #:		6	RRCID ->	158946	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6932 - 6996
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1020 N	782	-0-	-238	-0-	8 1	709 3	N	58	188 1	72	
05	961 N	203	-0-	-758	-0-	1 4	64 9	N	2		74	
06	1140 N	10	-0-	-1130	-0-	2 1	197 3	N	7		81	
07	837 N	5	-0-	-832	-0-	2 4	2 9	N	3		84	
*08	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 4	8 9	N	-0-		84	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	2 4	3 9	N	8		92	
-----												
MORRIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	159509	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7226 - 7309
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	4 1	238 3	N	2		71	
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9	N	-0-		71	
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	8 1	229 3	N	-0-		71	
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	2 4	210 3	N	3		74	
*08	248 N	222	-0-	-26	-0-	8 1	215 3	N	-0-		74	
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	2 4	212 3	N	-0-		74	
-----												
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		3	RRCID ->	159561	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7194 - 7268
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	8 1	786 3	N	3		92	
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	1 4	3 9	N	-0-		92	
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	17 1	844 3	N	4		96	
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	2 4	781 3	N	38		134	
*08	868 N	782	-0-	-86	-0-	17 1	794 3	N	-0-		134	
*09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	2 4	42 9	N	4		138	
-----												
REED		WELL #:		3	RRCID ->	159585	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6628 - 6666
04	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	45 1	2136 3	N	2		57	
05	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9	N	-0-		57	
06	2190 X	1926	-0-	-264	-0-	63 1	2045 3	N	-0-		57	
07	2263 X	2234	-0-	-29	-0-	2 4	1867 3	N	-0-		57	
*08	2263 X	2056	-0-	-207	-0-	57 1	2168 3	N	-0-		57	
09	2190 X	1851	-0-	-339	-0-	64 1	1990 3	N	-0-		57	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
SELL, JULIUS		WELL #:		2	RRCID ->	162225	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7204 - 7273
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	660 N	451	-0-	-209	-0-	4 1	444 3	2 9	N	2		108
05	620 N	301	-0-	-319	-0-	10 1	288 3	2 9	N	1		109
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	31 1	907 3	2 4	N	-0-		109
07	465 N	249	-0-	-216	-0-	9 1	238 3	2 4	N	-0-		109
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	67 1	249 3	2 4	N	-0-		109
09	930 N	450	-0-	-480	-0-	29 1	421 3	2 4	N	-0-		109
-----												
ELLIS, DREW ET AL				WELL #:	4831	RRCID ->	163376	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6740 - 6904
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	13 1	1138 3	1 4	N	4		175
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	43 1	1385 3	2 4	N	3		178
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	41 1	1138 3	2 4	N	12		190
07	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	33 1	1079 3	2 4	N	8		198
*08	1426 N	1187	-0-	-239	-0-	38 1	1147 3	2 4	N	-0-		198
09	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	33 1	1072 3	44 9	N	40	179 1	59
-----												
BRAINARD UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	163498	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6650 - 6670
04	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	5 1	1181 2	1 4	N	-0-		28
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	9 1	1221 2	2 4	N	-0-		28
06	1260 N	1152	-0-	-108	-0-	9 1	1132 2	2 4	N	8		36
07	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	9 1	1173 2	2 4	N	2		38
*08	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	8 1	1107 2	2 4	N	-0-		38
*09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	13 1	1751 2	2 4	N	-0-		38
-----												
BECK UNIT /B/				WELL #:	4	RRCID ->	164466	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6606 - 8522
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	39 1	2934 2	1 4	N	-0-	32 5	27
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	93 1	2975 2	2 4	N	-0-		27
06	3240 X	2867	-0-	-373	-0-	97 1	2768 2	2 4	N	-0-		27
07	3348 X	2002	-0-	-1346	-0-	60 1	1938 2	2 4	N	2		29
*08	3348 X	2564	-0-	-784	-0-	77 1	2485 2	2 4	N	-0-		29
09	2970 X	1505	-0-	-1465	-0-	43 1	1462 2	2 4	N	-0-		29

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 2831		RRCID -> 164524	COMPL. DATE 03/08/1997	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6736 - 6814			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1500 N	1084	-0-	-416	-0-	30 1	1053 3	N	-0-	10 5		17
05	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	31 1	1016 3	N	-0-	4 5		13
06	1230 N	865	-0-	-365	-0-	23 1	834 3	N	5			18
07	1116 N	903	-0-	-213	-0-	20 1	877 3	N	4			22
*08	1054 N	933	-0-	-121	-0-	17 1	914 3	N	-0-			22
*09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	15 1	869 3	N	17			39
-----												
ELLIS, CARL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 164841	COMPL. DATE 08/21/1997	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6890 - 6946					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COURSON -B- 9		WELL #: 30		RRCID -> 165340	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6656 - 8668					
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-			104
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1991 2	6 9	N	5			109
06	2070 N	1971	-0-	-99	-0-	1963 2	8 9	N	7	20 5		96
07	2108 N	1797	-0-	-311	-0-	1797 2		N	-0-			96
*08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-			96
*09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-			96
-----												
MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165348	COMPL. DATE 01/07/1997	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6354 - 8186					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ELLIS, CARL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 166501	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6932 - 6988					
04	1140 N	985	-0-	-155	-0-	12 1	961 3	N	10			57
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	29 1	1095 3	N	3			60
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	29 1	1012 3	N	21			81
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	29 1	1011 3	N	5			86
*08	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	30 1	969 3	N	-0-			86
09	1080 N	952	-0-	-128	-0-	28 1	912 3	N	11			97

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ELLIS, CARL "D"		WELL #:		5		RRCID -> 168843		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	10	1	797	3	N	-0-			74
						1	4							
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	22	1	864	3	N	12			86
						2	4	13	9					
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	24	1	756	3	N	-0-			86
						2	4							
07	837 N	798	-0-	-39	-0-	24	1	772	3	N	-0-			86
						2	4							
*08	899 N	801	-0-	-98	-0-	25	1	774	3	N	-0-	5	5	81
						2	4							
09	780 N	773	-0-	-7	-0-	24	1	749	3	N	-0-			81
-----														
ODC -B-		WELL #:		3655		RRCID -> 170089		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106			
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	2	1	141	3	N	-0-			29
						1	4							
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	6	1	149	3	N	-0-			29
						2	4							
06	180 N	25	-0-	-155	-0-	4	1	19	3	N	-0-			29
						2	4							
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	5	1	117	3	N	-0-			29
						2	4							
*08	155 N	119	-0-	-36	-0-	6	1	111	3	N	-0-			29
						2	4							
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			29
-----														
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		5		RRCID -> 170808		COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278			
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	14	1	1490	3	N	-0-			40
						1	4							
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	31	1	1564	3	N	19			59
						2	4	21	9					
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	51	1	2177	3	N	-0-			59
						2	4							
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	3	N	12			71
						2	4	13	9					
*08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	44	1	1673	3	N	15			86
						2	4	17	9					
09	2220 N	1558	-0-	-662	-0-	40	1	1507	3	N	10			96
						11	9							
-----														
COURSON "D" 22		WELL #:		1		RRCID -> 172370		COMPL. DATE 01/13/1999			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
ELLIS, CARL -E-		WELL #:		4R	RRCID ->	174193	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6903 - 6972			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	12	1	1139	3	N	-0-	8	5		34
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	36	1	1453	3	N	16				50
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1239	3	N	10				60
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	33	1	1284	3	N	6				66
*08	1519 N	1344	-0-	-175	-0-	32	1	1310	3	N	-0-				66
09	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	28	1	1218	3	N	-0-				66
-----															
ELLIS, CARL "G"		WELL #:		5744	RRCID ->	174301	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6860 - 6960			
04	630 N	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-				171
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-				171
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	857	3	8	9	N	7				178
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	810	3	6	9	N	5				183
*08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-				183
09	870 N	797	-0-	-73	-0-	787	3	10	9	N	9				192
-----															
WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		4829	RRCID ->	174568	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7020 - 7078			
04	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	16	1	1112	3	N	-0-				160
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	37	1	1273	3	N	-0-				160
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	43	1	1283	3	N	-0-				160
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	36	1	1266	3	N	8				168
*08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	35	1	1288	3	N	-0-	24	5		144
09	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	34	1	1245	3	N	-0-				144
-----															
LINN, ROY		WELL #:		5	RRCID ->	176437	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	7074 - 7108			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
-----															
GRAY ESTATE		WELL #:		3132	RRCID ->	177643	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6308 - 6358			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BUZZARD-COLLARD		WELL #: 2144		RRCID -> 180048		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6289 - 6354				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	61 1	1911 3	N		-0-			-0-
							2 4							
05		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	57 1	1775 3	N		-0-			-0-
							2 4							
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	54 1	1625 3	N		3			3
							2 4							
07		2046 N	1680	-0-	-366	-0-	53 1	1625 3	N		-0-			3
							2 4							
08		1829 N	1647	-0-	-182	-0-	53 1	1592 3	N		-0-			3
							2 4							
09		1680 N	1367	-0-	-313	-0-	45 1	1322 3	N		-0-			3
MORRIS -B-		WELL #: 6761		RRCID -> 182756		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7214 - 7300				
04		330 N	225	-0-	-105	-0-	1 1	223 3	N		-0-			129
							1 4							
05		279 N	209	-0-	-70	-0-	4 1	203 3	N		-0-			129
							2 4							
06		270 N	183	-0-	-87	-0-	5 1	176 3	N		-0-			129
							2 4							
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	6 1	261 3	N		-0-	3 5		126
							2 4							
*08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	6 1	300 3	N		-0-	5 5		121
							2 4							
09		180 N	119	-0-	-61	-0-	7 1	112 3	N		-0-			121
MORRIS -B-		WELL #: 7761		RRCID -> 183522		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7248 - 7288				
04		1770 N	1476	-0-	-294	-0-	104 1	1330 3	N		37			205
							1 4							
05		1705 N	1576	-0-	-129	-0-	208 1	1349 3	N		15	186 1		34
							2 4							
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	209 1	1325 3	N		30			64
							2 4							
07		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	209 1	1319 3	N		27			91
							2 4							
*08		1581 N	1542	-0-	-39	-0-	214 1	1307 3	N		17			108
							2 4							
09		1560 N	1517	-0-	-43	-0-	199 1	1285 3	N		30			138
							33 9							
ELLIS, CARL "C"		WELL #: 5830		RRCID -> 183633		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6908 - 6983				
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	11 1	1319 3	N		5			45
							1 4							
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	32 1	1441 3	N		2			47
							2 4							
06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	40 1	1304 3	N		17			64
							2 4							
07		1395 N	1190	-0-	-205	-0-	35 1	1147 3	N		5			69
							2 4							
*08		1488 N	1485	-0-	-3	-0-	56 1	1419 3	N		7			76
							2 4							
*09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	46 1	1340 3	N		5			81
							6 9							



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		5825	RRCID ->	187996	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7300 - 7309
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	540 N	434	-0-	-106	-0-	5	1 4	428 3	N	-0-		59
05	868 N	388	-0-	-480	-0-	15	1 4	371 3	N	-0-		59
06	1050 N	427	-0-	-623	-0-	25	1 4	400 3	N	-0-		59
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	14	1 4	537 3	N	-0-		59
*08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	14	1 4	578 3	N	-0-		59
09	420 N	257	-0-	-163	-0-	14	1 4	243 3	N	-0-		59
-----												
TREGELLAS, W. T.				WELL #:	6757	RRCID ->	188323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 7158 - 7226
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	6	1 4	281 3	N	-0-		99
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1 4	299 3	N	-0-		99
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	14	1 4	260 3	N	-0-	8 5	91
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	12	1 4	231 3	N	-0-		91
*08	310 N	253	-0-	-57	-0-	12	1 4	239 3	N	-0-		91
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	12	1 4	232 3	N	-0-		91
-----												
MCGARRAUGH ET AL "D"				WELL #:	1	RRCID ->	189511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6959 - 6981
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		60
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		60
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-		60
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	46	3	13 9	N	12		72
*08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-		72
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-		72
-----												
KUNKEL, DANIEL E.				WELL #:	2	RRCID ->	195395	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7072 - 9284
04	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	30	1 4	3770 3	N	5		20
05	4340 X	4026	-0-	-314	-0-	67	1 4	3957 3	N	-0-		20
06	4200 X	3857	-0-	-343	-0-	68	1 4	3761 3	N	24		44
07	4340 X	3899	-0-	-441	-0-	67	1 4	3805 3	N	23		67
*08	4123 X	3844	-0-	-279	-0-	67	1 4	3775 3	N	-0-		67
09	3900 X	3705	-0-	-195	-0-	62	1 4	3586 3	N	52		119

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MORRIS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	196484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 7250 -	7326
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	4	1	464	3	N	-0-	176
						1	4					
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	476	3	N	-0-	176
						2	4					
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	7	1	463	3	N	-0-	176
						2	4					
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	7	1	474	3	N	5	181
						2	4		6	9		
*08	496 N	486	-0-	-10	-0-	7	1	477	3	N	-0-	181
						2	4					
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	6	1	457	3	N	12	193
						13	9					
-----												
DODSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	199532	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6672 -	6792
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COURSON "B" 14		WELL #:		61	RRCID ->	203253	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6600 -	8607
04	2310 X	1834	-0-	-476	-0-	1834	2		N	-0-		34
05	2387 X	1809	-0-	-578	-0-	1809	2		N	-0-		34
06	2010 X	1912	-0-	-98	-0-	1912	2		N	-0-		34
07	1984 X	1973	-0-	-11	-0-	1973	2		N	-0-		34
*08	1984 X	1963	-0-	-21	-0-	1963	2		N	-0-		34
09	1920 X	1913	-0-	-7	-0-	1913	2		N	-0-		34
-----												
HENRY, A.W. "B"		WELL #:		4051	RRCID ->	205013	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7015 -	8972
04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		N	-0-		244
05	3627 X	3108	-0-	-519	-0-	3088	3	20	9	N	18	262
06	3510 X	3062	-0-	-448	-0-	3062	3		N	-0-	13 5	249
07	3627 X	2907	-0-	-720	-0-	2887	3	20	9	N	18	267
*08	3410 X	2737	-0-	-673	-0-	2621	3	116	9	N	105	118
09	3300 X	2589	-0-	-711	-0-	2589	3		N	-0-	178 1 76 5	118
-----												
TREGELLAS, W.T.		WELL #:		7H	RRCID ->	208327	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7450 -	9102
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798													
ODC		WELL #:		5759	RRCID ->	208991	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	7474 -	8464				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																	
MORRIS ESTATE "D"				WELL #:	6825	RRCID ->	208993	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7696 -	9091			
04	2730 X	2295	-0-	-435	-0-	-0-	14	1	2135	3	N	132	177	1	165	5	17
							1	4	145	9							
05	2542 X	1586	-0-	-956	-0-	-0-	22	1	1562	3	N	-0-					17
							2	4									
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2292	3	N	1					18
							2	4	1	9							
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	2398	3	N	-0-					18
							2	4									
*08	2387 X	2180	-0-	-207	-0-	-0-	30	1	2148	3	N	-0-	1	5			17
							2	4									
09	2340 X	2014	-0-	-326	-0-	-0-	27	1	1987	3	N	-0-					17
-----																	
MATHEWS, VIRGIL				WELL #:	2	RRCID ->	246268	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6532 -	6564			
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
-----																	
KL WEST GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	249436	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6500 -	6530			
04	5610 X	5238	-0-	-372	-0-	-0-	5235	2	3	9	N	3					98
05	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					98
06	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					98
07	5766 X	5635	-0-	-131	-0-	-0-	5624	3	11	9	N	10					108
*08	5735 X	5593	-0-	-142	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					108
09	5790 X	5411	-0-	-379	-0-	-0-	5410	3	1	9	N	1	109	5			-0-
-----																	
RODGERS, BRISCOE				WELL #:	1020	RRCID ->	258816	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6610 -	6634			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	274462	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6644 - 6665	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	34 1	2510 2	N		-0-			105
05	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	61 1	2419 2	N		-0-			105
06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	67 1	2484 2	N		-0-	6 5		99
07	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	66 1	2460 2	N		6			105
*08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	70 1	2603 2	N		9			114
*09	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	60 1	2636 2	N		3			117

MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #:		2074	RRCID ->	275908	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6555 - 6592	
04	1710 X	1489	-0-	-221	-0-	19 1	1459 3	N		9			76
05	1705 X	1474	-0-	-231	-0-	40 1	1432 3	N		-0-			76
06	1650 X	1229	-0-	-421	-0-	19 1	1208 3	N		-0-	7 5		69
07	1705 X	1249	-0-	-456	-0-	22 1	1225 3	N		-0-			69
*08	1674 X	1180	-0-	-494	-0-	22 1	1156 3	N		-0-			69
09	1500 X	1217	-0-	-283	-0-	33 1	1178 3	N		5			74

DOUG HOLMES 566		WELL #:		3H	RRCID ->	279694	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8071 - 11547	
04	66000 X	45632	-0-	-20368	-0-	41845 2	2 4	N		3441	3404 1		177
05	68200 X	37804	-0-	-30396	-0-	34346 2	2 4	N		3142	3172 1	5 5	142
06	66000 X	28209	-0-	-37791	-0-	25510 2	2 4	N		2452	2465 1		129
07	68200 X	20045	-0-	-48155	-0-	17421 2	2 4	N		2384	2202 1		311
*08	61783 X	13969	-0-	-47814	-0-	12440 2	2 4	N		1388	1472 1		227
09	45630 X	21035	-0-	-24595	-0-	18699 2	2336 9	N		2124	2073 1	34 5	244

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HALLIBURTON 849		WELL #:		4H	RRCID ->	280463	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7830	- 11516	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
*12	0	-0-	-0-	-0-	21194				N	501	501	1	-0-
*01	0	2307	-0-	2307	23501		2	4	N	2095	1999	1	96
*02	32668 X	9167	-0-	-23501	-0-		6734	2	N	2210	2212	1	94
							2431	9					
*03	7688 X	7481	-0-	-207	-0-		5884	2	N	1450	1472	1	72
							1595	9					
*04	7440 X	1219	-0-	-6221	-0-		2	4	N	1106	1126	1	52
*05	7688 X	1016	-0-	-6672	-0-		2	4	N	922	877	1	79
*06	7440 X	877	-0-	-6563	-0-		1	4	N	796	787	1	84
*07	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-				N	747	740	1	91
*08	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-				N	683	750	1	24
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82	89	1	17

MORRIS -A-		WELL #:		8247H	RRCID ->	280509	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7823	- 12213	
*12	0	46486	-0-	46486	70881		40804	2	N	5165	5259	1	234
01	0	74318	-0-	74318	145199		63703	2	N	9650	9517	1	312
*02	0	78542	-0-	78542	223741		71166	2	N	6704	6913	1	81
							7374	9					
*03	294915 X	71174	-0-	-223741	-0-		65461	2	N	5192	5041	1	232
							5711	9					
*04	72210 X	59079	-0-	-13131	-0-		54489	2	N	4171	4211	1	192
							4588	9					
*05	74617 X	54732	-0-	-19885	-0-		50211	2	N	4108	3998	1	302
							4519	9					
*06	72210 X	48028	-0-	-24182	-0-		44383	2	N	3313	3299	1	233
							3644	9					
*07	74617 X	45505	-0-	-29112	-0-		42245	2	N	2964	3074	1	123
*08	74617 X	42005	-0-	-32612	-0-		38927	2	N	2798	2850	1	71
*09	37355 X	37355	-0-	-0-	-0-		34587	2	N	2516	2340	1	247

LINN, ROY -C-		WELL #:		6546H	RRCID ->	280512	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7706	- 11308	
04	56310 X	44715	-0-	-11595	-0-		43937	2	N	707	569	1	47
05	58187 X	43054	-0-	-15133	-0-		42393	2	N	601	561	1	87
06	56310 X	36432	-0-	-19878	-0-		35695	2	N	670	565	1	71
07	58187 X	32230	-0-	-25957	-0-		31654	2	N	524	535	1	60
*08	58187 X	26333	-0-	-31854	-0-		25907	2	N	387	355	1	92
*09	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-		19308	2	N	359	359	1	92

DOUG HOLMES 566		WELL #:		4H	RRCID ->	280558	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 7548	- 11809	
04	460875 X	92572	-0-	-368303	-0-		81909	2	N	9692	9681	1	106
							10661	9					
05	104005 X	32698	-0-	-71307	-0-		28700	2	N	3634	3379	1	240
							3997	9					
06	100650 X	36017	-0-	-64633	-0-		30252	2	N	5241	5281	1	104
*07	104005 X	60063	-0-	-43942	-0-		53823	2	N	5673	5246	1	531
*08	104005 X	62015	-0-	-41990	-0-		55723	2	N	5719	5737	1	190
							6291	9					
*09	49897 X	49897	-0-	-0-	-0-		45237	2	N	4236	4206	1	220



PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		0	34070	-0-	34070	34070	24967	2	9103	9	N	8275	7898	1			377
*02		0	41809	-0-	41809	75879	32199	2	9610	9	N	8736	8740	1			373
*03		0	36775	-0-	36775	112654	30474	2	6301	9	N	5728	5816	1			285
*04		0	23369	-0-	23369	136023	18566	2	4803	9	N	4366	4447	1			204
*05	159459	X	23436	-0-	-136023	-0-	19428	2	4008	9	N	3644	3465	1			312
*06	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	17426	2	3457	9	N	3143	3111	1	71	5	330
*07	20429	X	19089	-0-	-1340	-0-	15841	2	3248	9	N	2953	2924	1			359
*08	20429	X	17812	-0-	-2617	-0-	14845	2	2967	9	N	2697	2963	1			93
09	19770	X	2981	-0-	-16789	-0-	2211	2	770	9	N	700	649	1			144
-----																	
MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410																	
*01		0	60123	-0-	60123	60123	55074	2	5049	9	N	4590	4526	1	26	5	149
*02		0	58243	-0-	58243	118366	54735	2	3508	9	N	3189	3288	1	11	5	39
*03		0	51976	-0-	51976	170342	49261	2	2715	9	N	2468	2397	1			110
*04		0	40409	-0-	40409	210751	38225	2	2184	9	N	1985	2003	1			92
*05	257916	X	47165	-0-	-210751	-0-	45018	2	2147	9	N	1952	1901	1			143
*06	59850	X	42595	-0-	-17255	-0-	40861	2	1734	9	N	1576	1569	1	39	5	111
*07	61845	X	40467	-0-	-21378	-0-	38891	2	1576	9	N	1433	1462	1			82
*08	61845	X	37300	-0-	-24545	-0-	35838	2	1462	9	N	1329	1355	1			56
09	59850	X	33134	-0-	-26716	-0-	31841	2	1293	9	N	1175	1113	1			118
-----																	
COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625																	
04	SHUT	IN	1751	-0-	1751	19943	179	1	1447	2	N	112	168	1			315
							2	4	123	9							
05	SHUT	IN	1669	-0-	1669	21612	181	1	1486	2	N	-0-					315
							2	4									
06	SHUT	IN	1735	-0-	1735	23347	182	1	1398	2	N	139	170	1			284
							2	4	153	9							
07	SHUT	IN	1602	-0-	1602	24949	182	1	1374	2	N	40					324
							2	4	44	9							
*08	26598	X	1649	-0-	-24949	-0-	184	1	1349	2	N	104	177	1			251
							2	4	114	9							
*09	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	171	1	1301	2	N	38	159	1			130
							42	9									
-----																	
LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185																	
04		0	9844	-0-	9844	41603	9468	2	2	4	N	340	186	1	82	5	161
							374	9									
05	51505	X	9902	-0-	-41603	-0-	9886	2	2	4	N	13	30	5			144
							14	9									
06	24210	X	10414	-0-	-13796	-0-	9988	2	2	4	N	385	191	1	242	5	96
							424	9									
07	25017	X	10537	-0-	-14480	-0-	10334	2	2	4	N	183	177	1			102
							201	9									
*08	25017	X	10342	-0-	-14675	-0-	10221	2	2	4	N	108	171	1			39
							119	9									
09	24210	X	11086	-0-	-13124	-0-	10917	2	169	9	N	154	175	1			18
-----																	
LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290																	
04		0	59258	-0-	59258	95206	58623	2	635	9	N	577	564	1			65
05	151221	X	56015	-0-	-95206	-0-	55795	2	220	9	N	200	191	1			74
06	53430	X	51332	-0-	-2098	-0-	50618	2	714	9	N	649	379	1	245	5	99
07	55211	X	48251	-0-	-6960	-0-	47939	2	312	9	N	284	177	1			206
*08	55211	X	44927	-0-	-10284	-0-	44693	2	234	9	N	213	370	1			49
09	53430	X	41091	-0-	-12339	-0-	40882	2	209	9	N	190	189	1			50

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	0	108281	-0-	108281	115078	101398	2	6883	9	N	6257	6357	378
05	0	97831	-0-	97831	212909	94418	2	3413	9	N	3103	3219	262
06	292470 X	79561	-0-	-212909	-0-	76807	2	2754	9	N	2504	2638	128
07	111600 X	65304	-0-	-46296	-0-	62359	2	2945	9	N	2677	2413	392
*08	111600 X	55458	-0-	-56142	-0-	53461	2	1997	9	N	1815	2018	189
09	108000 X	47619	-0-	-60381	-0-	45346	2	2273	9	N	2066	2033	136
-----													
MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538													
04	0	45651	-0-	45651	105288	45396	2	255	9	N	232	186	159
05	149828 X	44540	-0-	-105288	-0-	44192	2	348	9	N	316	378	97
06	38817 X	38817	-0-	-0-	-0-	38026	2	791	9	N	719	182	22
07	39215 X	36201	-0-	-3014	-0-	35816	2	385	9	N	350	191	181
*08	39215 X	33307	-0-	-5908	-0-	33142	2	165	9	N	150	189	142
09	37950 X	29617	-0-	-8333	-0-	29466	2	151	9	N	137	179	100
-----													
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772													
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	103	1	151	3	Y	-0-	-0-	10
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	103	1	260	3	Y	-0-	-0-	10
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	103	1	148	3	Y	-0-	-0-	10
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	103	1	142	3	Y	-0-	-0-	10
08	372 N	243	-0-	-129	-0-	103	1	140	3	Y	-0-	-0-	10
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	103	1	133	3	Y	-0-	-0-	10
-----													
JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970													
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-	-0-	-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-	-0-	-0-
-----													
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535 CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232 MEEK -A- WELL #: 1 RRCID -> 022220 COMPL. DATE 07/30/1957 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6304 - 6333													
04	1650 X	688	-0-	-962	-0-	34	1	654	3	N	-0-	-0-	39
05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	74	1	1979	3	N	-0-	-0-	39
06	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	72	1	2118	3	N	-0-	-0-	39
07	713 X	236	-0-	-477	-0-	74	1	160	3	N	2	-0-	39
						2	9						
08	2046 X	74	-0-	-1972	-0-	74	1			N	-0-	-0-	1
09	2190 X	739	-0-	-1451	-0-	72	1	667	3	N	-0-	-0-	1

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
HERRINGTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 120975		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3				-0-	122
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3				-0-	122
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3				-0-	122
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1743 3	4 9			4	122
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3				-0-	120
*09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3				-0-	120

BLASINGAME		WELL #: 5		RRCID -> 175646		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 7279 PERF. 6880 - 6890				
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3				N	-0-	129
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3				N	-0-	129
06	510 N	431	-0-	-79	-0-	431 3				N	-0-	129
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3				N	-0-	129
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3				N	-0-	129
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 3				N	-0-	129

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 021909		COMPL. DATE 02/24/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918				
MCLAIN -DH-		WELL #: 1 U										
04	510 N	291	-0-	-219	-0-	60 1	231 2			N	-0-	77
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	62 1	321 2			N	-0-	77
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	60 1	377 2			N	-0-	77
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	62 1	371 2			N	-0-	77
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	62 1	393 2			N	-0-	77
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	60 1	372 2			N	-0-	77

PATRICIA		WELL #: 1063		RRCID -> 102938		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELDON		WELL #: 1747 C		RRCID -> 104909		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014				
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	58 1	1020 2			N	-0-	118
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	60 1	952 2			N	-0-	118
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	60 1	838 2			N	-0-	118
07	1116 N	876	-0-	-240	-0-	62 1	814 2			N	-0-	118
08	1023 N	910	-0-	-113	-0-	58 1	852 2			N	-0-	118
09	900 N	819	-0-	-81	-0-	58 1	761 2			N	-0-	118

FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 4571		RRCID -> 108008		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036				
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	60 1	444 2			N	-0-	37
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	62 1	460 2			N	-0-	37
06	600 N	473	-0-	-127	-0-	60 1	413 2			N	-0-	37
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	62 1	441 2			N	-0-	37
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	62 1	443 2			N	-0-	37
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	60 1	420 2			N	-0-	37

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
DIAL		WELL #: 1058		RRCID -> 140043		COMPL. DATE 11/04/1991			TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BOYER		WELL #: 1485		RRCID -> 142891		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
-----														
MCAFEE -A-		WELL #: 2033		RRCID -> 145320		COMPL. DATE 02/28/1993			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6920 - 6938					
04	900 N	781	-0-	-119	-0-	60	1	721	2	N	-0-			19
05	837 N	806	-0-	-31	-0-	62	1	744	2	N	-0-			19
06	810 N	658	-0-	-152	-0-	60	1	598	2	N	-0-			19
07	806 N	10	-0-	-796	-0-	2	1	8	2	N	-0-			19
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	9	9	8	19
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			19
-----														
MCLAIN, KEITH		WELL #: 2		RRCID -> 151920		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971					
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	56	1	373	2	N	-0-			33
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	62	1	380	2	N	-0-			33
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	60	1	359	2	N	-0-			35
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	62	1	366	2	N	-0-			35
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2	N	7			42
*09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	386	2	N	5			47
-----														
JINES -482-		WELL #: 1A		RRCID -> 167454		COMPL. DATE 11/14/1997			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904					
04	870 N	742	-0-	-128	-0-	50	1	675	2	N	15			164
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	62	1	887	2	N	6			170
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	60	1	837	2	N	5			175
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	54	1	844	2	N	-0-			175
08	961 N	812	-0-	-149	-0-	60	1	752	2	N	-0-			175
*09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	880	2	N	-0-			175
-----														
LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004					
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	56	1	101	2	Y	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	67	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	38	-0-	38	38	18	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	35	-0-	35	73	25	1	10	2	Y	-0-			-0-
08	119 X	46	-0-	-73	-0-	19	1	27	2	Y	-0-			-0-
*09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	65	1	36	2	Y	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785													
HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 7247		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	3810 X	3395	-0-	-415	-0-	60	1	3097	2	N	216	186	1		224
05	3255 X	2703	-0-	-552	-0-	238	9	2462	2	N	168	180	1		212
06	3810 X	2506	-0-	-1304	-0-	56	1	2228	2	N	202	178	1	10 8	226
07	3937 X	2938	-0-	-999	-0-	185	9	2660	2	N	196	177	1	5 8	240
08	3937 X	2423	-0-	-1514	-0-	62	1	2222	2	N	132	187	1		185
09	3390 X	3057	-0-	-333	-0-	216	9	2759	2	N	216	178	1	7 8	216
						60	1								
						238	9								
-----															
NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 6846 - 6877					
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	62	1	304	2	N	25				172
*04	360 N	344	-0-	-16	-0-	28	9	288	2	N	-0-				172
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	56	1	300	2	N	-0-				172
*06	390 N	324	-0-	-66	-0-	60	1	264	2	N	-0-				172
*07	403 N	341	-0-	-62	-0-	62	1	279	2	N	-0-				172
*08	372 N	350	-0-	-22	-0-	60	1	290	2	N	-0-				172
*09	360 N	309	-0-	-51	-0-	60	1	249	2	N	-0-				172
-----															
D.W.P. PRODUCTION		WELL #: 1A		RRCID -> 021952		COMPL. DATE 10/27/1960		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7022 - 7050					
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	134	2	1	9	N	1				111
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1				112
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	120	2	1	9	N	1				113
07	155 N	94	-0-	-61	-0-	93	2	1	9	N	1				114
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1				115
*09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1				116
-----															
WILBANKS, V. W.		WELL #: 1		RRCID -> 022208		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 6338 - 6414					
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-				-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-				-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-				-0-
*09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-				-0-
-----															
WILBANKS, V. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157347		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6457		PERF. 6356 - 6382					
04	210 N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-				-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				-0-
08	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-				-0-
*09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
DACO, INC.				196940								
NITSCHKE, S.				WELL #: 1		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-		-0-
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-		-0-
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-
*07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-		-0-
*08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
HERNDON, W. C.				WELL #: 1 C		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873		
04		1620 N	1288	-0-	-332	-0-	1288	2	N	-0-		36
05		1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1556	2	N	-0-		36
06		1440 N	1375	-0-	-65	-0-	1375	2	N	-0-		36
07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-		36
08		1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1378	2	N	-0-		36
*09		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-		36
-----												
MEARS, G. B. GAS UNIT				WELL #: 1 C		RRCID -> 021966		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714		
04		510 N	450	-0-	-60	-0-	450	3	N	-0-		-0-
05		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3	N	-0-		-0-
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		-0-
*09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-
-----												
PSHIGODA, HENRY -B-				WELL #: 1		RRCID -> 021968		COMPL. DATE 05/10/1961		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879		
04		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-		106
05		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-		106
06		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3	N	-0-		106
07		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-		106
08		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-		106
09		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-		106
-----												
PSHIGODA, HENRY -B-				WELL #: 2 A		RRCID -> 095836		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844		
04		1500 N	1444	-0-	-56	-0-	1444	3	N	-0-		237
05		1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3	N	-0-		237
06		1470 N	1422	-0-	-48	-0-	1422	3	N	-0-		237
07		1488 N	1469	-0-	-19	-0-	1469	3	N	-0-		237
08		1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462	3	N	-0-		237
09		1410 N	1281	-0-	-129	-0-	1280	3	N	1 9	1 181 1	57
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
PEARSON				WELL #: 1 A		RRCID -> 056617		COMPL. DATE 09/17/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500		
04		1680 N	1523	-0-	-157	-0-	1503	2	N	20 9	18	153
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	55 9	50	203
06		1620 N	1564	-0-	-56	-0-	1531	2	N	33 9	30	233
07		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N		-0-	233
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	233
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		233

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
04	780 N	774	-0-	-6	-0-	774	2		N	-0-			-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	2		N	-0-			-0-
07	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

04	1920 N	1718	-0-	-202	-0-	1718	2		N	-0-			74
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	2	1 9	N	1			75
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1 9	N	1			76
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2061	2	2 9	N	2			78
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-			78
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT			78

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

04	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
05	1147 X	1029	-0-	-118	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
06	1320 X	952	-0-	-368	-0-	952	2		N	-0-			-0-
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

04	2700 X	2304	-0-	-396	-0-	94	1	2210 2	N	-0-	84 1		1
05	2635 X	2549	-0-	-86	-0-	97	1	2448 2	N	4			5
06	2550 X	2444	-0-	-106	-0-	94	1	2341 2	N	8			13
07	2511 X	2372	-0-	-139	-0-	97	1	2243 2	N	29			42
08	2542 X	2474	-0-	-68	-0-	32	9	97 1	N	3			45
09	2460 X	2459	-0-	-1	-0-	3	9	94 1	N	-0-			45

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

04	2550 X	2181	-0-	-369	-0-	92	1	2081 2	N	7			154
05	2635 X	2476	-0-	-159	-0-	8	9	97 1	N	11	70 1		95
06	2430 X	2277	-0-	-153	-0-	12	9	94 1	N	2			97
07	2511 X	2323	-0-	-188	-0-	2	9	97 1	N	12			109
08	2511 X	2312	-0-	-199	-0-	13	9	97 1	N	6			115
09	2400 X	2190	-0-	-210	-0-	7	9	94 1	N	10			125
						11	9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #:		10H		RRCID -> 226825		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 7011		PERF. 7979 - 9083		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	92	1	857	2	N	7			30
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	8	9	1119	2	N	10			40
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	11	9	1081	2	N	5			45
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	94	1	1064	2	N	10			55
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	6	9	1075	2	N	-0-			55
*09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	97	1	966	2	N	5			60
						6	9							
PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		4H		RRCID -> 232355		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7048		PERF. 7360 - 9367		
04	3900 X	3503	-0-	-397	-0-	92	1	3392	2	N	17	178	1	40
05	4030 X	4009	-0-	-21	-0-	19	9	3882	2	N	27			67
06	3840 X	3611	-0-	-229	-0-	97	1	3500	2	N	15			82
07	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	30	9	3947	2	N	27			109
08	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	94	1	3932	2	N	23			132
09	3870 X	3708	-0-	-162	-0-	17	9	3586	2	N	25			157
						28	9							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:		RRCID -> 022210		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6297 - 8020		
NOVAK, E. E.														
04	1530 N	1412	-0-	-118	-0-	1412	2			N	-0-			108
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			108
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1567	2	1	9	N	1			109
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	2	9	N	2			111
08	1705 N	1492	-0-	-213	-0-	1492	2			N	-0-			111
*09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			111
CONVERSE		WELL #:		1		RRCID -> 139981		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 6553 - 6573		
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
*09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
ETTER		WELL #:		3		RRCID -> 162391		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6574 - 8465		
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	173	1	1142	2	N	-0-			53
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	186	1	1257	2	N	-0-			53
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	268	1	1058	2	N	2			55
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	2	9	278	1	N	-0-			55
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	179	1	1278	2	N	-0-			55
*09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	187	1	1316	2	N	-0-			55



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701													
REX		WELL #: 2		RRCID -> 164233		COMPL. DATE 01/24/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	870 N	843	-0-	-27	-0-	-0-	843	2		N	-0-				-0-
05	868 N	829	-0-	-39	-0-	-0-	829	2		N	-0-				-0-
06	840 N	816	-0-	-24	-0-	-0-	816	2		N	-0-				-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2	156	9	142	142	1		-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-				-0-
*09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-				-0-

ETTER		WELL #: 4		RRCID -> 164595		COMPL. DATE 05/27/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588						
04	900 N	893	-0-	-7	-0-	-0-	117	1	776	2	N	-0-			20
05	992 N	960	-0-	-32	-0-	-0-	124	1	836	2	N	-0-			20
06	720 N	159	-0-	-561	-0-	-0-	32	1	127	2	N	-0-			20
07	930 N	109	-0-	-821	-0-	-0-	22	1	87	2	N	-0-			20
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	930	2	N	-0-			20
*09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	794	2	N	-0-			20

REX		WELL #: 3		RRCID -> 169452		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLODGETT		WELL #: 3A		RRCID -> 170476		COMPL. DATE 09/05/1997			TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743						
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	-0-	423	2		N	-0-				160
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	-0-	428	2		N	-0-				160
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	-0-	402	2	2	9	2	135	1		27
07	434 N	392	-0-	-42	-0-	-0-	392	2		N	-0-				27
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	-0-	409	2		N	-0-				27
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	-0-	388	2		N	-0-				27

FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		280632		RRCID -> 022227		COMPL. DATE 03/26/1958			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306						
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT		WELL #: 1													
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-				10
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-				10
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-				10
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-				10
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-				10
*09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-				10

H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 055290		COMPL. DATE 09/08/1998			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330						
JACKSON, PAT		WELL #: 1 C													
04	2130 N	2105	-0-	-25	-0-	-0-	134	1	1903	2	N	62	157	1	28
							68	9							
05	2232 N	2173	-0-	-59	-0-	-0-	134	1	2039	2	N	-0-			28
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2025	2	N	-0-			28
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2087	2	N	-0-			28
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2074	2	N	-0-			28
09	2160 N	2147	-0-	-13	-0-	-0-	134	1	2013	2	N	-0-			28

PAN PETRO (CLEVELAND) H & L OPERATING CO., LLC PSHIGODA, H.		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 339787		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815														
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	10	1	1755	2	N	-0-	45	1	105
05	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	10	1	1500	2	N	3			108
06	1830 N	1547	-0-	-283	-0-	3	9	1537	2	N	-0-			108
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	10	1	2244	2	N	2			110
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2	9	2041	2	N	5			115
09	1560 N	1000	-0-	-560	-0-	10	1	990	2	N	-0-			115
-----														
MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568														
*10	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	10	1	1007	2	N	-0-			139
*11	1050 N	921	-0-	-129	-0-	10	1	911	2	N	-0-			139
*12	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	10	1	995	2	N	-0-			139
*01	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	10	1	1005	2	N	-0-			139
*02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	10	1	891	2	N	-0-			139
*03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	10	1	1044	2	N	-0-			139
*04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	10	1	2388	2	N	1			140
*05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	1	9	2182	2	N	-0-			140
*06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	10	1	2257	2	N	-0-			140
*07	2480 N	1946	-0-	-534	-0-	10	1	1935	2	N	1			141
*08	2201 N	1828	-0-	-373	-0-	1	9	1818	2	N	-0-			141
09	2280 N	1189	-0-	-1091	-0-	10	1	1179	2	N	-0-			141
-----														
PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890														
04	690 N	608	-0-	-82	-0-	10	1	597	2	N	1	141	1	5
05	868 N	723	-0-	-145	-0-	1	9	713	2	N	-0-			5
06	690 N	588	-0-	-102	-0-	10	1	577	2	N	1			6
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	1	9	576	2	N	-0-			6
08	713 N	606	-0-	-107	-0-	10	1	596	2	N	-0-			6
*09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	10	1	627	2	N	-0-			6
-----														
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581 HARDY, WILLIS WELL #: 2049 RRCID -> 093470 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6910 - 6973														
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2016 - PLUGGED 04/14/16														

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
JONES ENERGY, LLC				441132									
DAMHUES 741				WELL #: 4		RRCID -> 200975		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3600 X	3003	-0-	-597	-0-	88 1	2898 2	N	15	103 1		29	
						17 9							
05	3689 X	3443	-0-	-246	-0-	97 1	3312 2	N	31			60	
						34 9							
06	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	94 1	3357 2	N	40			100	
						44 9							
07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	97 1	3299 2	N	14	98 1		16	
						15 9							
*08	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	273 1	3151 2	N	21	37 7		-0-	
						23 9							
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
CRONISTER 646				WELL #: 2H		RRCID -> 219361		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412		
04	1770 N	1610	-0-	-160	-0-	89 1	1497 2	N	22			117	
						24 9							
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	97 1	1483 2	N	1	57 1		61	
						1 9							
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	90 1	1592 2	N	2			63	
						2 9							
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	97 1	1624 2	N	20			83	
						22 9							
08	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	85 1	1475 2	N	17	100 7		-0-	
						19 9							
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HENRY 51				WELL #: 5H		RRCID -> 219406		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078		
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	92 1	1147 2	N	-0-			-0-	
						97 1	1222 2	N	-0-			-0-	
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	97 1	1222 2	N	-0-			-0-	
						94 1	1143 2	N	-0-			-0-	
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	97 1	1151 2	N	-0-			-0-	
						97 1	1151 2	N	-0-			-0-	
07	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	94 1	1143 2	N	-0-			-0-	
						85 1	985 2	N	-0-			-0-	
08	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	85 1	985 2	N	-0-			-0-	
								N	NO RPT			-0-	
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HAMKER-HARRIS 673				WELL #: 2H		RRCID -> 227101		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614		
04	1800 X	1738	-0-	-62	-0-	1723 2	15 9	N	14			106	
						1775 2	17 9	N	15			121	
05	1829 X	1792	-0-	-37	-0-	1704 2	6 9	N	5			126	
						1630 2	11 9	N	10			136	
06	1770 X	1710	-0-	-60	-0-	141 1	1617 2	N	1	137 7		-0-	
						1 9							
07	1829 X	1641	-0-	-188	-0-			N					
								N	NO RPT			-0-	
08	1829 X	1759	-0-	-70	-0-								
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ERIC 'C' 144				WELL #: 2H		RRCID -> 280070		COMPL. DATE 08/14/2015			TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928		
04	144115 X	14431	-0-	-129684	-0-	157 1	12022 2	N	2010	1893 1		926	
						41 5	2211 9						
05	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	83 1	11722 2	N	1816	2083 1		659	
						46 5	1998 9						
06	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	70 1	10958 2	N	1538	1299 1		898	
						29 5	1692 9						
07	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	11069 2	43 5	N	299	1197 1		-0-	
						329 9							
*08	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	171 1	10472 2	N	1371	1659 1		610	
						34 5	1508 9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			610	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132									
ERIC 'C' 144		WELL #: 3H		RRCID -> 280534		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 7864 - 11758	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	79093 X	9470	-0-	-69623	-0-	102 1	7772 2	N	1451	1527 1	415
						1596 9					
05	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	52 1	7369 2	N	1226	1147 1	494
						55 5	1349 9				
06	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	38 1	5976 2	N	977	948 1	523
						41 5	1075 9				
07	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6313 2	17 5	N	392	915 1	-0-
						431 9					
*08	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	102 1	6214 2	N	937	731 1	206
						33 5	1031 9				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		206
-----											
PHILIPP 129 B		WELL #: 3H		RRCID -> 280810		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 7661 - 12073	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 083747		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6420 - 6434	
COURSON -B- 17		WELL #: 23									
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		37
05	837 N	437	-0-	-400	-0-	437 2		N	-0-		37
06	840 N	446	-0-	-394	-0-	446 2		N	-0-		37
07	806 N	354	-0-	-452	-0-	354 2		N	-0-		37
*08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
-----											
MAYO CLINIC		WELL #: 1A		RRCID -> 136567		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6779 - 6801	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		734
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		734
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		734
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		734
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		734
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		734
-----											
COURSON -B- 4		WELL #: 4		RRCID -> 142768		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6652 - 6672	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COURSON -B- 13		WELL #: 13		RRCID -> 145635		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6698 - 6746	
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3		N	-0-		-0-
07	496 N	249	-0-	-247	-0-	249 3		N	-0-		-0-
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 13		WELL #: 28		RRCID -> 145636		COMPL. DATE 02/05/1993			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	13 1	1061 3	N	-0-	105	
						1 4					
05	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1073 3	4 9	N	4	109	
06	1110 N	210	-0-	-900	-0-	208 3	2 9	N	2	111	
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-	111	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	111	
-----											
COURSON -B- 4		WELL #: 37		RRCID -> 146585		COMPL. DATE 07/17/1993			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600		
04	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	29 1	1256 2	N	-0-	60	
						1 4					
05	1364 N	609	-0-	-755	-0-	609 3		N	-0-	60	
06	1380 N	729	-0-	-651	-0-	726 3	3 9	N	3	63	
07	1333 N	735	-0-	-598	-0-	735 3		N	-0-	63	
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-	63	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
-----											
COURSON -B- 15		WELL #: 35		RRCID -> 148134		COMPL. DATE 01/10/1994			TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728		
04	960 N	950	-0-	-10	-0-	13 1	936 2	N	-0-	49	
						1 4					
05	1023 N	491	-0-	-532	-0-	491 3		N	-0-	49	
06	990 N	538	-0-	-452	-0-	525 3	13 9	N	12	61	
07	992 N	518	-0-	-474	-0-	518 3		N	-0-	61	
*08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-	61	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	61	
-----											
COURSON -B- 11		WELL #: 48		RRCID -> 155108		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730		
04	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	26 1	1189 2	N	-0-	27	
						1 4					
05	1333 N	691	-0-	-642	-0-	691 3		N	-0-	27	
06	1380 N	760	-0-	-620	-0-	760 3		N	-0-	27	
07	1271 N	741	-0-	-530	-0-	741 3		N	-0-	27	
*08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-	27	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
-----											
COURSON -B- 13		WELL #: 47		RRCID -> 155790		COMPL. DATE 06/09/1995			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758		
04	2280 N	1375	-0-	-905	-0-	48 1	1326 2	N	-0-	133	
						1 4					
05	2356 N	740	-0-	-1616	-0-	740 2		N	-0-	133	
06	2280 N	311	-0-	-1969	-0-	294 2	17 9	N	15	148	
07	1426 N	43	-0-	-1383	-0-	43 2		N	-0-	148	
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-	148	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	148	
-----											
COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648		
04	2640 X	1045	-0-	-1595	-0-	20 1	1025 2	N	-0-	32	
05	1550 X	531	-0-	-1019	-0-	531 2		N	-0-	32	
06	1500 X	537	-0-	-963	-0-	537 2		N	-0-	32	
07	1333 X	566	-0-	-767	-0-	566 2		N	-0-	32	
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	32	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON -B- 1		WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6518 - 8534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2640 X	2489	-0-	-151	-0-	39 1	2449 2	N	-0-			124
05	2790 X	1419	-0-	-1371	-0-	1419 2		N	-0-			124
06	2700 X	1142	-0-	-1558	-0-	1134 2	8 9	N	7			131
07	2790 X	1433	-0-	-1357	-0-	1433 2		N	-0-			131
08	2573 X	1209	-0-	-1364	-0-	1209 2		N	-0-			131
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT			131
-----												
COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6600 - 8578		
04	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	30 1	1681 2	N	-0-			141
05	2077 N	918	-0-	-1159	-0-	918 2		N	-0-			141
06	1980 N	1000	-0-	-980	-0-	992 2	8 9	N	7			148
07	1767 N	969	-0-	-798	-0-	969 2		N	-0-			148
*08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			148
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148
-----												
COURSON -B- 4		WELL #: 33		RRCID -> 166703		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 6502 - 8510		
04	1740 N	1057	-0-	-683	-0-	16 1	1040 2	N	-0-			79
05	1705 N	502	-0-	-1203	-0-	502 2		N	-0-			79
06	1680 N	642	-0-	-1038	-0-	634 2	8 9	N	7			86
07	1085 N	656	-0-	-429	-0-	650 2	6 9	N	5			91
*08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			91
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
-----												
MAYO CLINIC		WELL #: 7		RRCID -> 212688		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 7030 - 7056		
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	49 1	777 2	N	-0-			765
05	837 N	836	-0-	-1	-0-	49 1	787 2	N	-0-			765
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			765
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			765
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			765
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			765
-----												
COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 6850 - 6884		
04	2160 N	303	-0-	-1857	-0-	7 1	296 2	N	-0-			495
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	7 1	300 2	N	-0-			495
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			495
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			495
*08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-			495
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			495
-----												
COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 219127		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 6830 - 6862		
04	360 N	174	-0-	-186	-0-	174 2		N	-0-			292
05	372 N	138	-0-	-234	-0-	138 2		N	-0-			292
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			292
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
MORRIS ESTATE 848				WELL #:		1H		RRCID -> 278945		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 7878 - 12153	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	18090 X	14252	-0-	-3838	-0-	12508	2	1744	9	N	1585	1511	1	396	
05	16833 X	13412	-0-	-3421	-0-	11745	2	1667	9	N	1515	1681	1	230	
06	15930 X	12207	-0-	-3723	-0-	10682	2	1525	9	N	1386	1299	1	317	
07	15066 X	13050	-0-	-2016	-0-	11506	2	1544	9	N	1404	1260	1	461	
08	14725 X	12020	-0-	-2705	-0-	10906	2	1114	9	N	1013	1109	1	365	
09	14250 X	13052	-0-	-1198	-0-	11597	2	1455	9	N	1323	1309	1	379	
-----															
MCQUITT 298				WELL #:		1H		RRCID -> 278970		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 7666		PERF. 8488 - 12078	
04	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	7875	2	1429	9	N	1299	1101	1	420	
05	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	8377	2	1371	9	N	1246	1295	1	371	
06	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	8060	2	1229	9	N	1117	1291	1	197	
07	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	8568	2	1168	9	N	1062	1083	1	176	
08	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	7950	2	1064	9	N	967	916	1	227	
*09	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	7484	2	996	9	N	905	734	1	398	
-----															
MCQUITT 298				WELL #:		2H		RRCID -> 279884		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8028 - 12186	
04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	4860	2	696	9	N	633	703	1	271	
05	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5013	2	661	9	N	601	537	1	335	
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	4521	2	600	9	N	545	730	1	150	
07	4991 X	4667	-0-	-324	-0-	4098	2	569	9	N	517	357	1	310	
08	4991 X	3979	-0-	-1012	-0-	3471	2	508	9	N	462	546	1	226	
09	4830 X	3398	-0-	-1432	-0-	2933	2	465	9	N	423	359	1	290	
-----															
MCQUITT 298				WELL #:		3H		RRCID -> 280061		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8113 - 12645	
04	DELO PR	15390	-0-	15390	15390	13814	2	1576	9	N	1433	1281	1	424	
05	30524 X	15134	-0-	-15390	-0-	13683	2	1451	9	N	1319	1278	1	465	
06	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	12501	2	1247	9	N	1134	1447	1	152	
07	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	12300	2	1186	9	N	1078	896	1	334	
08	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	11979	2	1090	9	N	991	905	1	420	
*09	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	11126	2	1000	9	N	909	1107	1	222	
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		WELL #:		RRCID -> 155193		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6631 - 6680	
MILLEDDGE				4											
04	990 N	928	-0-	-62	-0-	28	1	900	2	N	-0-	-0-		133	
05	992 N	939	-0-	-53	-0-	29	1	910	2	N	-0-	-0-		133	
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	30	1	991	2	N	-0-	-0-		133	
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	31	1	1090	2	N	-0-	-0-		133	
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1232	2	N	-0-	-0-		133	
09	1020 N	900	-0-	-120	-0-	26	1	874	2	N	-0-	-0-		133	
-----															
DARNELL				WELL #:		1		RRCID -> 155802		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6616 - 6653	
04	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	29	1	1086	2	N	-0-	-0-		78	
05	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	31	1	1149	2	N	-0-	-0-		78	
06	1320 N	949	-0-	-371	-0-	29	1	896	2	N	22	22		100	
						24	9								
07	1147 N	834	-0-	-313	-0-	30	1	804	2	N	-0-	-0-		100	
08	1178 N	965	-0-	-213	-0-	31	1	920	2	N	13	13		113	
						14	9								
09	960 N	953	-0-	-7	-0-	30	1	908	2	N	14	14		127	
						15	9								

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
PSHIGODA "26"		WELL #:		1	RRCID ->	156742	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6634 - 6646
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1260 N	1231	-0-	-29	-0-	30 1	1201 2	N	-0-		40
05		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	31 1	1254 2	N	-0-		40
06		1410 N	1074	-0-	-336	-0-	30 1	1044 2	N	-0-		40
07		1271 N	1004	-0-	-267	-0-	30 1	974 2	N	-0-		40
08		1271 N	1018	-0-	-253	-0-	30 1	988 2	N	-0-		40
09		1080 N	1037	-0-	-43	-0-	30 1	1007 2	N	-0-		40
-----												
PSHIGODA "37"		WELL #:		1	RRCID ->	161613	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6724 - 6740
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	25 1	127 2	N	-0-		170
05		155 N	126	-0-	-29	-0-	27 1	99 2	N	-0-		170
06		180 N	136	-0-	-44	-0-	30 1	106 2	N	-0-		170
07		155 N	111	-0-	-44	-0-	31 1	80 2	N	-0-		170
08		124 N	85	-0-	-39	-0-	31 1	54 2	N	-0-		170
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	27 1	97 2	N	-0-		170
-----												
PSHIGODA "26"		WELL #:		2	RRCID ->	162387	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6594 - 6608
04		1050 N	940	-0-	-110	-0-	30 1	910 2	N	-0-		153
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	31 1	1029 2	N	-0-		153
06		1020 N	859	-0-	-161	-0-	30 1	829 2	N	-0-		153
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	31 1	1000 2	N	-0-		153
08		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	31 1	1002 2	N	-0-		153
*09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30 1	995 2	N	-0-		153
-----												
MILLEDDGE		WELL #:		2	RRCID ->	170721	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6678 - 6718
04		120 N	3	-0-	-117	-0-	3 1		N	-0-		123
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-		123
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		123
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		123
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		123
-----												
JUDICE		WELL #:		2	RRCID ->	176461	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7057 - 8623
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	30 1	706 2	N	-0-		243
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	31 1	740 2	N	-0-		243
06		750 N	738	-0-	-12	-0-	30 1	708 2	N	-0-	123 1	120
07		775 N	767	-0-	-8	-0-	31 1	736 2	N	-0-		120
08		775 N	773	-0-	-2	-0-	31 1	742 2	N	-0-		120
09		750 N	714	-0-	-36	-0-	30 1	684 2	N	-0-		120
-----												
DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 - 9495
04		2280 X	1909	-0-	-371	-0-	27 1	1849 2	N	30		172
							33 9					
05		2201 X	2038	-0-	-163	-0-	31 1	1963 2	N	40		212
							44 9					
06		2130 X	2108	-0-	-22	-0-	30 1	2044 2	N	31		243
							34 9					
07		2046 X	1796	-0-	-250	-0-	30 1	1746 2	N	18	183 1	78
							20 9					
08		2046 X	2042	-0-	-4	-0-	27 1	1960 2	N	50		128
							55 9					
*09		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	29 1	2149 2	N	34		162
							37 9					



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 -	8590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	480 N	456	-0-	-24	-0-		24	1	432	2	N	-0-			33
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-		20	1	275	2	N	-0-			33
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-		30	1	415	2	N	-0-			33
07	465 N	462	-0-	-3	-0-		31	1	431	2	N	-0-			33
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-		31	1	371	2	N	-0-			33
09	450 N	45	-0-	-405	-0-		22	1	23	2	N	-0-			33

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7392H	RRCID ->	245346	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7569 -	9550		
04	1980 X	1571	-0-	-409	-0-		28	1	1543	2	N	-0-			362
05	2046 X	1914	-0-	-132	-0-		31	1	1883	2	N	-0-			362
06	1980 X	1730	-0-	-250	-0-		30	1	1700	2	N	-0-			362
07	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-		31	1	1822	2	N	-0-			362
08	1922 X	1723	-0-	-199	-0-		29	1	1674	2	N	18			380
							20	9							
*09	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-		30	1	2021	2	N	12			392
							13	9							

JUDICE		WELL #:		6	RRCID ->	246067	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7064 -	8620
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16													

BRILLHART "851"		WELL #:		1H	RRCID ->	248742	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7819 -	10771
04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-		30	1	3331	2	N	20	125
							22	9					
05	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-		31	1	3512	2	N	-0-	125
06	3330 X	3287	-0-	-43	-0-		30	1	3248	2	N	8	133
							9	9					
07	3503 X	3146	-0-	-357	-0-		29	1	3102	2	N	14	147
							15	9					
08	3534 X	3281	-0-	-253	-0-		31	1	3243	2	N	6	153
							7	9					
09	3420 X	3022	-0-	-398	-0-		30	1	2977	2	N	14	167
							15	9					

BRILLHART "851"		WELL #:		2H	RRCID ->	249897	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7891 -	11380
04	3300 X	3158	-0-	-142	-0-		30	1	3095	2	N	30	181
							33	9					
05	3410 X	3226	-0-	-184	-0-		30	1	3163	2	N	30	211
							33	9					
06	3360 X	3126	-0-	-234	-0-		30	1	3061	2	N	32	243
							35	9					
07	3472 X	3202	-0-	-270	-0-		31	1	3131	2	N	36	279
							40	9					
08	3472 X	3267	-0-	-205	-0-		31	1	3127	2	N	99	185 1
							109	9					
09	3150 X	2830	-0-	-320	-0-		30	1	2800	2	N	-0-	193

-----  
 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2100 X	765	-0-	-1335	-0-	30	1	735	2	N	-0-		408
05	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	31	1	2265	2	N	14		422
						15	9						
06	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	30	1	1866	2	N	-0-		422
07	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1323	2	N	-0-		422
08	2325 X	942	-0-	-1383	-0-	31	1	911	2	N	-0-		422
*09	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	30	1	2506	2	N	1	193 1	230
						1	9						

-----  
 TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

04	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	28	1	2052	2	N	-0-		453
05	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	31	1	2197	2	N	-0-		453
06	1950 X	1939	-0-	-11	-0-	29	1	1910	2	N	-0-		453
07	2139 X	2127	-0-	-12	-0-	31	1	2096	2	N	-0-		453
08	2232 X	2120	-0-	-112	-0-	31	1	2089	2	N	-0-		453
09	2160 X	1926	-0-	-234	-0-	21	1	1904	2	N	1		454
						1	9						

-----  
 BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

04	2550 X	2176	-0-	-374	-0-	30	1	2094	2	N	47		205
						52	9						
05	2635 X	1749	-0-	-886	-0-	31	1	1628	2	N	82	195 1	92
						90	9						
06	2280 X	1091	-0-	-1189	-0-	30	1	1008	2	N	48		140
						53	9						
07	2356 X	1803	-0-	-553	-0-	31	1	1736	2	N	33		173
						36	9						
08	2356 X	1617	-0-	-739	-0-	31	1	1527	2	N	54		227
						59	9						
09	2190 X	1347	-0-	-843	-0-	26	1	1277	2	N	40	192 1	75
						44	9						

-----  
 BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

04	18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	30	1	17088	2	N	817	727 1	347
						899	9						
05	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	31	1	14454	2	N	1133	1233 1	247
						1246	9						
06	15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	30	1	14561	2	N	757	727 1	277
						833	9						
07	17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	31	1	16190	2	N	817	894 1	200
						899	9						
08	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	31	1	15749	2	N	827	705 1	322
						910	9						
*09	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	25	1	12302	2	N	1017	1101 1	238
						1119	9						

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY BERNICE		//CONT.// //CONT.//	68735 120 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----											
BERNICE			WELL #: 1363H	RRCID -> 262585	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 6419	PERF. 6894	- 10500			
04	6000 X	3659	-0-	-2341	-0-	30 1	3395 2	N	213	185 1	303
						234 9					
05	6200 X	3857	-0-	-2343	-0-	31 1	3553 2	N	248	181 1	370
						273 9					
06	5160 X	3295	-0-	-1865	-0-	30 1	3055 2	N	191	359 1	202
						210 9					
07	4557 X	2836	-0-	-1721	-0-	31 1	2608 2	N	179	181 1	200
						197 9					
08	4154 X	3381	-0-	-773	-0-	31 1	3080 2	N	245	180 1	265
						270 9					
09	3720 X	3058	-0-	-662	-0-	30 1	2772 2	N	233	360 1	138
						256 9					
-----											
BERNICE			WELL #: 1364H	RRCID -> 264974	COMPL. DATE 09/12/2011	TOTAL DEPTH 6437	PERF. 6874	- 9682			
04	5220 X	3762	-0-	-1458	-0-	30 1	3558 2	N	158	174 1	117
						174 9					
05	4309 X	3127	-0-	-1182	-0-	31 1	2942 2	N	140		257
						154 9					
06	4110 X	2747	-0-	-1363	-0-	30 1	2599 2	N	107	192 1	172
						118 9					
07	3875 X	2554	-0-	-1321	-0-	31 1	2440 2	N	75		247
						83 9					
08	3875 X	2728	-0-	-1147	-0-	31 1	2577 2	N	109	183 1	173
						120 9					
09	3750 X	2424	-0-	-1326	-0-	30 1	2311 2	N	75		248
						83 9					
-----											
DUTCHER "562"			WELL #: 1H	RRCID -> 266623	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH 7148	PERF. 7618	- 10649			
04	5190 X	3931	-0-	-1259	-0-	30 1	3860 2	N	37		165
						41 9					
05	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	31 1	5310 2	N	48		213
						53 9					
06	5190 X	4894	-0-	-296	-0-	30 1	4832 2	N	29		242
						32 9					
07	5301 X	5160	-0-	-141	-0-	31 1	5097 2	N	29	183 1	88
						32 9					
08	5394 X	5284	-0-	-110	-0-	31 1	5196 2	N	52		140
						57 9					
09	5220 X	5073	-0-	-147	-0-	30 1	5002 2	N	37		177
						41 9					
-----											
HENRY, A. W. -A-			WELL #: 621H	RRCID -> 267156	COMPL. DATE 01/06/2012	TOTAL DEPTH 6964	PERF. 7356	- 11137			
04	8280 X	7113	-0-	-1167	-0-	29 1	6950 2	N	122	186 1	209
						134 9					
05	8556 X	7971	-0-	-585	-0-	31 1	7754 2	N	169	187 1	191
						186 9					
06	7860 X	7769	-0-	-91	-0-	30 1	7570 2	N	154	182 1	163
						169 9					
07	7781 X	7754	-0-	-27	-0-	31 1	7577 2	N	133		296
						146 9					
08	7967 X	7724	-0-	-243	-0-	31 1	7548 2	N	132	179 1	249
						145 9					
09	7770 X	7270	-0-	-500	-0-	30 1	7100 2	N	127	180 1	196
						140 9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
JARVIS, RAYMOND		WELL #: 292H		RRCID -> 268203		COMPL. DATE 11/06/2012				TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	20	1	9437	2	N	167			375
05	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	184	9	13538	2	N	583	728	1	230
06	12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	31	1	11944	2	N	377	352	1	255
07	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	641	9	11425	2	N	332	362	1	225
08	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	30	1	10988	2	N	311	365	1	171
*09	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	415	9	10382	2	N	314	365	1	120
						31	1							
						365	9							
						342	9							
						30	1							
						345	9							
-----														
NITSCHKE '21'		WELL #: 4H		RRCID -> 268671		COMPL. DATE 02/21/2013				TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080				
04	4710 X	3805	-0-	-905	-0-	28	1	3697	2	N	73	182	1	153
05	4247 X	3858	-0-	-389	-0-	80	9	3715	2	N	102			255
06	4350 X	3424	-0-	-926	-0-	31	1	3323	2	N	66	178	1	143
07	4495 X	4127	-0-	-368	-0-	112	9	4017	2	N	72			215
08	4495 X	3200	-0-	-1295	-0-	28	1	3095	2	N	69	171	1	113
09	3810 X	2843	-0-	-967	-0-	73	9	2728	2	N	77			190
						31	1							
						79	9							
						29	1							
						76	9							
						30	1							
						85	9							
-----														
PATRICIA		WELL #: 631H		RRCID -> 269244		COMPL. DATE 08/22/2012				TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003				
04	3570 X	3206	-0-	-364	-0-	30	1	3068	2	N	98	195	1	95
05	3410 X	3316	-0-	-94	-0-	108	9	3150	2	N	123			218
06	3300 X	3107	-0-	-193	-0-	31	1	2939	2	N	126	194	1	150
07	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	135	9	2938	2	N	126	196	1	80
08	3317 X	2893	-0-	-424	-0-	29	1	2733	2	N	118			198
09	3210 X	2649	-0-	-561	-0-	139	9	2485	2	N	123	194	1	127
						30	1							
						130	9							
						29	1							
						135	9							
-----														
JEAN '52'		WELL #: 1H		RRCID -> 272240		COMPL. DATE 09/18/2013				TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300				
04	8280 X	7294	-0-	-986	-0-	30	1	7186	2	N	71	195	1	138
05	8556 X	7658	-0-	-898	-0-	78	9	7548	2	N	72			210
06	7620 X	7438	-0-	-182	-0-	31	1	7346	2	N	56	186	1	80
07	7874 X	7726	-0-	-148	-0-	79	9	7618	2	N	70			150
08	7874 X	7677	-0-	-197	-0-	30	1	7569	2	N	70			220
*09	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	77	9	7391	2	N	60	178	1	102
						30	1							
						66	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MERYDITH '499'		WELL #:		3H	RRCID ->	275901	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	8032 - 12580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		5850 X	5070	-0-	-780	-0-	30 1	4305 2	N	668	585 1		300
							735 9						
05		5859 X	4870	-0-	-989	-0-	31 1	4106 2	N	666	578 1		388
							733 9						
06		5040 X	4930	-0-	-110	-0-	30 1	4155 2	N	677	378 1		687
							745 9						
07		5208 X	5138	-0-	-70	-0-	31 1	4367 2	N	673	975 1		385
							740 9						
08		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	31 1	5122 2	N	778	779 1		384
							856 9						
*09		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	29 1	5020 2	N	773	583 1		574
							850 9						
-----													
PEARSON UNIT '18'		WELL #:		1HC	RRCID ->	275962	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7260 - 10353	
04		2700 X	2589	-0-	-111	-0-	27 1	2442 2	N	109	191 1		135
							120 9						
05		2418 X	2377	-0-	-41	-0-	25 1	2250 2	N	93			228
							102 9						
06		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	28 1	2312 2	N	88	194 1		122
							97 9						
07		2666 X	2401	-0-	-265	-0-	30 1	2274 2	N	88			210
							97 9						
08		2666 X	2099	-0-	-567	-0-	30 1	1994 2	N	68	180 1		98
							75 9						
09		2580 X	1842	-0-	-738	-0-	30 1	1740 2	N	65			163
							72 9						
-----													
BRUNSTETER '22'		WELL #:		C002AP	RRCID ->	276225	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7076 - 10941	
04		8400 X	7525	-0-	-875	-0-	30 1	7262 2	N	212	192 1		258
							233 9						
05		8680 X	7687	-0-	-993	-0-	31 1	7428 2	N	207	350 1		115
							228 9						
06		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	30 1	7000 2	N	192	177 1		130
							211 9						
07		6820 X	6709	-0-	-111	-0-	31 1	6472 2	N	187	177 1		140
							206 9						
08		6820 X	6238	-0-	-582	-0-	31 1	6014 2	N	175	187 1		128
							193 9						
09		6600 X	5853	-0-	-747	-0-	30 1	5643 2	N	164	169 1		123
							180 9						
-----													
HENRY-BENNETT		WELL #:		501HC	RRCID ->	276439	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7581 - 11060	
04		6360 X	5267	-0-	-1093	-0-	28 1	5178 2	N	55			162
							61 9						
05		6572 X	4605	-0-	-1967	-0-	31 1	4529 2	N	41			203
							45 9						
06		6030 X	4985	-0-	-1045	-0-	29 1	4909 2	N	43	176 1		70
							47 9						
07		5797 X	4524	-0-	-1273	-0-	30 1	4439 2	N	50			120
							55 9						
08		5456 X	4206	-0-	-1250	-0-	30 1	4134 2	N	38			158
							42 9						
09		5280 X	3976	-0-	-1304	-0-	29 1	3903 2	N	40			198
							44 9						



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302							
PEARSON 27				WELL #:	RRCID -> 264408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6547	- 10120
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
JINES				WELL #: 1660	RRCID -> 079393	COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 6915	- 6960	
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	60 1	462 2	N	-0-	78	
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	62 1	482 2	N	-0-	78	
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	60 1	518 2	N	-0-	78	
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	62 1	1883 2	N	39	117	
						43 9					
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	62 1	1481 2	N	-0-	117	
*09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	60 1	1262 2	N	5	122	
						6 9					

MATILDA				WELL #: 1049	RRCID -> 089621	COMPL. DATE 08/25/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6958	- 6984
04	510 N	198	-0-	-312	-0-	50 1	148 2	N	-0-	80
05	558 N	519	-0-	-39	-0-	58 1	461 2	N	-0-	80
06	360 N	194	-0-	-166	-0-	22 1	172 2	N	-0-	80
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	46 1	455 2	N	-0-	80
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	62 1	432 2	N	-0-	80
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	58 1	261 2	N	-0-	80

RICHARDSON, V. W.				WELL #: 1046	RRCID -> 096936	COMPL. DATE 10/27/1981	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6887	- 6911
04	1020 N	963	-0-	-57	-0-	60 1	903 2	N	-0-	152
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	62 1	943 2	N	-0-	152
06	1200 N	458	-0-	-742	-0-	56 1	402 2	N	-0-	152
07	992 N	63	-0-	-929	-0-	2 1	61 2	N	-0-	152
08	992 N	390	-0-	-602	-0-	18 1	372 2	N	-0-	152
09	450 N	155	-0-	-295	-0-	26 1	129 2	N	-0-	152

PATTISON				WELL #: 1087	RRCID -> 112379	COMPL. DATE 06/30/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6931	- 6952
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	60 1	411 2	N	-0-	58
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	62 1	398 2	N	-0-	58
06	570 N	428	-0-	-142	-0-	60 1	368 2	N	-0-	58
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	62 1	432 2	N	-0-	58
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	62 1	467 2	N	-0-	58
*09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	60 1	461 2	N	-0-	58

CAMP				WELL #: 1064	RRCID -> 133751	COMPL. DATE 02/16/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6997	- 7033
04	990 N	912	-0-	-78	-0-	60 1	818 2	N	31	147
						34 9				
05	992 N	913	-0-	-79	-0-	62 1	812 2	N	35	182
						39 9				
06	930 N	875	-0-	-55	-0-	60 1	784 2	N	28	210
						31 9				
07	930 N	883	-0-	-47	-0-	62 1	790 2	N	28	238
						31 9				
08	899 N	825	-0-	-74	-0-	60 1	762 2	N	3	64
						3 9			177 1	
09	870 N	836	-0-	-34	-0-	60 1	752 2	N	22	86
						24 9				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750									
JINES		WELL #:		1048	RRCID ->	148980	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6907 -	6946
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1985 X	1985	-0-	-0-	60	1	1925	2	N	-0-		198
05		2325 X	2041	-0-	-284	62	1	1979	2	N	-0-		198
06		2250 X	1313	-0-	-937	56	1	1257	2	N	-0-		198
07		2325 X	963	-0-	-1362	60	1	903	2	N	-0-		198
08		2046 X	1932	-0-	-114	62	1	1870	2	N	-0-		198
*09		2242 X	2242	-0-	-0-	60	1	2182	2	N	-0-		198

RICHARDSON, V. W.		WELL #:		2046	RRCID ->	190041	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	6890 -	6932
04		360 N	323	-0-	-37	52	1	232	2	N	35		286
05		217 N	206	-0-	-11	62	1	125	2	N	17		303
06		360 N	198	-0-	-162	56	1	135	2	N	6		309
07		596 N	596	-0-	-0-	62	1	399	2	N	123	167 1	265
08		266 N	266	-0-	-0-	32	1	191	2	N	39		304
*09		373 N	373	-0-	-0-	58	1	263	2	N	47	175 1	176

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		WELL #:		620573	RRCID ->	187467	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	8194	PERF.	6318 -	6326
CONVERSE, R. V.				3130									
04		810 N	526	-0-	-284	507	3	19	9	N	17		184
05		806 N	733	-0-	-73	726	3	7	9	N	6		190
06		780 N	661	-0-	-119	661	3			N	-0-		190
07		803 N	803	-0-	-0-	782	3	21	9	N	19		209
08		819 N	819	-0-	-0-	802	3	17	9	N	15		224
09		660 N	NO RPT	-0-	-660					N	NO RPT		224

CONVERSE, R. V.		WELL #:		2130	RRCID ->	190852	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	6294 -	6323
04		540 N	487	-0-	-53	487	3			Y	-0-		-0-
05		664 N	664	-0-	-0-	664	3			Y	-0-		-0-
06		570 N	539	-0-	-31	539	3			Y	-0-		-0-
07		496 N	88	-0-	-408	88	3			Y	-0-		-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	195	3			Y	-0-		-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540					Y	NO RPT		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574	RRCID ->	214184	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	6917 -	6989
HARDY, WILLIS				3049									
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	RRCID ->	150130	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
ROGERS				1408									
04		213 N	213	-0-	-0-	176	3	37	9	N	34		237
05		272 N	272	-0-	-0-	227	3	45	9	N	41		278
06		270 N	261	-0-	-9	215	3	46	9	N	42	167 1	153
07		292 N	292	-0-	-0-	244	3	48	9	N	44		197
08		279 N	235	-0-	-44	207	3	28	9	N	25		222
09		270 N	253	-0-	-17	222	3	31	9	N	28		250



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
REMNANT ENERGY, INC.				701555										
STEPHENSON				WELL #:	6	RRCID ->	160811	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6726 - 6738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		330 N	324	-0-	-6	-0-	260 2	64 9	N	58			198	
05		310 N	285	-0-	-25	-0-	252 2	33 9	N	30			228	
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	839 2	50 9	N	45			273	
07		926 N	926	-0-	-0-	-0-	901 2	25 9	N	23	193 1		103	
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	885 2	46 9	N	42			145	
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			145	
-----														
KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	164235	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6977 - 6994	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195	
-----														
DANIEL 139				WELL #:	3H	RRCID ->	234794	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6910 - 8850	
04		1050 N	680	-0-	-370	-0-	646 2	34 9	N	31			378	
05		744 N	3	-0-	-741	-0-	3 2		N	-0-			378	
06		780 N	229	-0-	-551	-0-	229 2		N	-0-			378	
07		713 N	533	-0-	-180	-0-	533 2		N	-0-			378	
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	625 2	43 9	N	39			417	
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			417	
-----														
KELLY				WELL #:	2	RRCID ->	239412	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6974 - 6997	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
KELLY				WELL #:	1H	RRCID ->	263334	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7489 - 9439	
04		3300 X	2866	-0-	-434	-0-	2800 2	66 9	N	60			428	
05		3317 X	2810	-0-	-507	-0-	2768 2	42 9	N	38	196 1		270	
06		3180 X	1911	-0-	-1269	-0-	1870 2	41 9	N	37			307	
07		3162 X	1550	-0-	-1612	-0-	1541 2	9 9	N	8			315	
08		3069 X	2124	-0-	-945	-0-	2107 2	17 9	N	15			330	
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT			330	
-----														
SABRE OPERATING, INC.				742261										
KIRT GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	100046	COMPL. DATE	12/27/1981	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6512 - 6554	
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-	
05		589 N	460	-0-	-129	-0-	460 2		N	-0-			-0-	
06		570 N	471	-0-	-99	-0-	471 2		N	-0-			-0-	
07		527 N	475	-0-	-52	-0-	475 2		N	-0-			-0-	
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-	
*09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			-0-	



PAN PETRO (CLEVELAND) SAMSON LONE STAR, LLC NITSCHKE		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 744737		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 202H		RRCID -> 271837		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 7095 - 10962				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	9210 X	8478	-0-	-732	-0-	897	1	7132	2	N	408	353	1	389
						449	9							
*05	10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	780	1	8791	2	N	799	857	1	331
						879	9							
*06	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	785	1	7890	2	N	646	707	1	270
						711	9							
*07	8742 X	8504	-0-	-238	-0-	812	1	7161	2	N	483	342	1	411
						531	9							
*08	8742 X	7610	-0-	-1132	-0-	834	1	6425	2	N	319	339	1	391
						351	9							
09	8460 X	7059	-0-	-1401	-0-	807	1	5926	2	N	296	346	1	341
						326	9							
-----														
NITSCHKE		WELL #: 201H		RRCID -> 271845		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7377 - 11169				
04	10680 X	8130	-0-	-2550	-0-	750	1	6722	2	N	598	346	1	587
						658	9							
05	11036 X	8719	-0-	-2317	-0-	620	1	7344	2	N	686	1036	1	237
						755	9							
06	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	600	1	7246	2	N	540	515	1	262
						594	9							
07	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	603	1	6672	2	N	490	342	1	410
						539	9							
08	7657 X	7617	-0-	-40	-0-	620	1	6440	2	N	506	509	1	407
						557	9							
09	7410 X	7109	-0-	-301	-0-	600	1	6005	2	N	458	528	1	337
						504	9							
-----														
STRAND ENERGY, L.C. WRIGHT, M.R.		WELL #: 824758 1		RRCID -> 279280		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 6527 - 6537				
04	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	61	1	6732	3	N	-0-			159
05	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	62	1	5816	3	N	-0-			159
06	5460 X	2072	-0-	-3388	-0-	2072	3			N	-0-			159
07	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			159
08	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			159
09	6210 X	109	-0-	-6101	-0-	109	3			N	-0-			159
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY BUZZARD FAMILY		WELL #: 825420 1		RRCID -> 134250		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7000 - 7010				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	44	1	162	2	N	17	173	1	34
						19	9							
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	26	1	70	2	N	-0-			34
-----														
MATHEWS		WELL #: 1		RRCID -> 145505		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6549 - 6580				
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			80
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			80
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			80
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			80
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			80
*09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			80

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
LYNN				WELL #:	1	RRCID ->	171251	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5628 - 6822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1200 N	948	-0-	-252	-0-	948 2		N	-0-			-0-
05		1023 N	946	-0-	-77	-0-	946 2		N	-0-			-0-
06		990 N	878	-0-	-112	-0-	878 2		N	-0-			-0-
07		992 N	883	-0-	-109	-0-	883 2		N	-0-			-0-
08		961 N	893	-0-	-68	-0-	893 2		N	-0-			-0-
*09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			-0-
-----													
PAULINE				WELL #:	1	RRCID ->	171755	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6804 - 6878
04		630 N	591	-0-	-39	-0-	591 2		N	-0-			119
05		620 N	609	-0-	-11	-0-	609 2		N	-0-			119
06		600 N	587	-0-	-13	-0-	587 2		N	-0-			119
07		620 N	597	-0-	-23	-0-	597 2		N	-0-			119
08		620 N	588	-0-	-32	-0-	588 2		N	-0-			119
09		600 N	566	-0-	-34	-0-	566 2		N	-0-			119
-----													
CROOKS				WELL #:	2113	RRCID ->	184120	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6282 - 6336
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	72 1	1462 2	N	-0-			-0-
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	72 1	1498 2	N	-0-			-0-
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	72 1	1423 2	N	-0-			-0-
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	72 1	1481 2	N	-0-			-0-
08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	72 1	1485 2	N	-0-			-0-
*09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	72 1	1438 2	N	-0-			-0-
-----													
MATHEWS, VIRGIL				WELL #:	174	RRCID ->	212900	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6536 - 6580
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FLOWERS UNIT				WELL #:	1055	RRCID ->	219137	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6602 - 8566
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BUZZARD FARMS				WELL #:	196	RRCID ->	223973	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6268 - 6282
04		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
05		1023 N	381	-0-	-642	-0-	96 1	285 2	N	-0-			-0-
06		732 N	732	-0-	-0-	-0-	130 1	602 2	N	-0-			-0-
07		853 N	853	-0-	-0-	-0-	130 1	723 2	N	-0-			-0-
08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	130 1	2196 2	N	-0-			-0-
*09		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	113 1	1878 2	N	-0-			-0-
-----													
SCHUMANN				WELL #:	104	RRCID ->	246298	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6350 - 8290
04	SWR	10	3709	-0-	3709	25406	68 1	3641 2	N	-0-			-0-
05	SWR	10	3574	-0-	3574	28980	68 1	3506 2	N	-0-			-0-
06	SWR	10	3280	-0-	3280	32260	68 1	3212 2	N	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-



PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																
PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1470 X	1392	-0-	-78	-0-	1149	2	243	9	N	221	182	1		306	
05	1519 X	1294	-0-	-225	-0-	1097	2	197	9	N	179	185	1		300	
06	1470 X	1003	-0-	-467	-0-	880	2	123	9	N	112	175	1		237	
07	1457 X	917	-0-	-540	-0-	815	2	102	9	N	93	181	1		149	
08	1426 X	983	-0-	-443	-0-	843	2	140	9	N	127	179	1		97	
09	1380 X	881	-0-	-499	-0-	729	2	152	9	N	138				235	
-----																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419																
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630																
04	630 N	395	-0-	-235	-0-	395	2			Y	-0-				-0-	
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-				-0-	
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2			Y	-0-				-0-	
07	403 N	86	-0-	-317	-0-	86	2			Y	-0-				-0-	
08	775 N	134	-0-	-641	-0-	134	2			Y	-0-				-0-	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640																
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170																
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				-0-	
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				-0-	
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-	
07	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-				-0-	
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-				-0-	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119																
04	1140 N	1018	-0-	-122	-0-	1018	2			N	-0-				-0-	
05	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-				-0-	
06	1080 N	995	-0-	-85	-0-	995	2			N	-0-				-0-	
07	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-				-0-	
08	1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-				-0-	
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT				-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
REED, ELEANOR		WELL #:		4H	RRCID ->	249473	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	7359 - 8400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	3187	-0-	-378	-0-	3187	2	N	-0-			-0-
06	3510 X	2836	-0-	-674	-0-	2836	2	N	-0-			-0-
07	3782 X	3198	-0-	-584	-0-	3198	2	N	-0-			-0-
08	3782 X	3227	-0-	-555	-0-	3227	2	N	-0-			-0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344								
P & P		WELL #:		1737	RRCID ->	160555	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7190 - 7422
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9 9 N	8			230
05	837 N	835	-0-	-2	-0-	806	2	29 9 N	26			256
06	810 N	797	-0-	-13	-0-	771	2	26 9 N	24			280
07	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	2	N	-0-			-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	769	2	21 9 N	19			333
*09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	752	2	14 9 N	13	170 1		176
-----												
ETTER, THOMAS H.		WELL #:		1	RRCID ->	203145	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6422 - 6444
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
MORRIS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	021905	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	7240 - 7244
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
-----												
ELLZEY		WELL #:		1	RRCID ->	022890	COMPL. DATE	09/19/1962	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	7185 - 7191
04	2040 N	1875	-0-	-165	-0-	1875	2	N	-0-			130
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-			130
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-			130
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2058	2	3 9 N	3			133
08	2170 N	2008	-0-	-162	-0-	2008	2	N	-0-			133
09	2130 N	1855	-0-	-275	-0-	1853	2	2 9 N	2			135
-----												
SELL		WELL #:		1	RRCID ->	031518	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	7218 - 7260
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			94
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			94
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	2	N	-0-			94
07	496 N	219	-0-	-277	-0-	219	2	N	-0-			94
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			94
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			94

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MEARS		WELL #: 1		RRCID -> 031719		COMPL. DATE 10/08/1962			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
-----															
MORGAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055622		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232						
04	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6773	2	11	9	N	10				208
05	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5494	2	10	9	N	9				217
06	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-	37	1		180
07	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8627	2	3	9	N	3				183
08	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7814	2	47	9	N	43				226
*09	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-	23	1		203
-----															
HAMKER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086034		COMPL. DATE 05/25/1979			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344						
04	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	1167	2			N	-0-				100
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-				100
06	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1135	2			N	-0-				100
07	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			N	-0-				100
08	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-				100
09	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			N	-0-				100
-----															
SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686						
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-				28
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				28
06	840 N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-				28
07	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-				28
08	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-				28
*09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-				28
-----															
SELL		WELL #: 2		RRCID -> 145480		COMPL. DATE 05/26/1993			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272						
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-				156
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				156
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				156
07	806 N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-				156
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	N	1				157
09	780 N	697	-0-	-83	-0-	697	2			N	-0-				157
-----															
MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
-----															
MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 158924		COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220						
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1466	2	3	9	N	3				191
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1428	2	4	9	N	4				195
06	1470 N	1383	-0-	-87	-0-	1382	2	1	9	N	1				196
07	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1442	2	2	9	N	2				198
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1655	2	8	9	N	7				205
*09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-				205



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-	105
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	105
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-	105
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2	N	-0-	105
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6 9 N	5	110
*09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	110
-----										
MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
CONLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161859		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BLASINGAME, L.R.		WELL #: 3		RRCID -> 185237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6892 - 6913		
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2	N	-0-	-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-	-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2	N	-0-	-0-
-----										
MORGAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190775		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289		
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1715	2	9 9 N	8	77
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-	77
06	1740 N	1667	-0-	-73	-0-	1664	2	3 9 N	3	80
07	1767 N	1672	-0-	-95	-0-	1661	2	11 9 N	10	90
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1530	2	33 9 N	30	120
09	1680 N	1495	-0-	-185	-0-	1471	2	24 9 N	22	142
-----										
MEARS		WELL #: 2		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
-----										
SELL		WELL #: 4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304		
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-	197
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-	197
06	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	1083	2	N	-0-	197
07	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2	N	-0-	197
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	2	2 9 N	2	199
09	1080 N	998	-0-	-82	-0-	998	2	N	-0-	199

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MEARS		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7167		PERF. 7657 - 10614		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1800 X	1676	-0-	-124	-0-	1676	2	N	-0-			175
05	1860 X	1265	-0-	-595	-0-	1265	2	N	-0-			175
06	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-			175
07	1829 X	1666	-0-	-163	-0-	1666	2	N	-0-			175
08	1829 X	1618	-0-	-211	-0-	1618	2	N	-0-			175
09	1860 X	1585	-0-	-275	-0-	1585	2	N	-0-			175
-----												
SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 7559 - 11049		
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	2786	2	N	373	185	1	545
05	3038 X	2851	-0-	-187	-0-	2477	2	N	340	380	1	505
06	2940 X	2864	-0-	-76	-0-	2406	2	N	416	557	1	364
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	483	367	1	480
08	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4027	2	N	557	557	1	480
*09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3125	2	N	412	568	1	324
-----												
MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 7300 - 11806		
04	72450 X	12637	-0-	-59813	-0-	12047	2	N	536	377	1	472
05	15593 X	12327	-0-	-3266	-0-	11764	2	N	512	572	1	412
06	13200 X	10327	-0-	-2873	-0-	9908	2	N	381	361	1	432
07	13640 X	11691	-0-	-1949	-0-	11176	2	N	468	543	1	357
08	13392 X	11241	-0-	-2151	-0-	10792	2	N	408	367	1	398
*09	12630 X	10236	-0-	-2394	-0-	9886	2	N	318	514	1	202
-----												
MCGARRAUGH B		WELL #: 7H		RRCID -> 274503		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 7329 - 11680		
04	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6453	2	N	343	370	1	506
05	14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	12981	2	N	1018	947	1	577
06	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	11923	2	N	694	542	1	729
07	12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	11391	2	N	654	1063	1	320
*08	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	10822	2	N	624	365	1	579
*09	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	11484	2	N	602	576	1	605
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 022366		COMPL. DATE 12/02/1962		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 6551 - 6555		
MATTHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 C										
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	223	1	Y	-0-			17
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	216	1	Y	-0-			17
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	224	1	Y	-0-			17
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	213	1	Y	-0-			17
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	212	1	Y	-0-			17
*09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	208	1	Y	-0-			17
-----												
PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086703		COMPL. DATE 12/20/1979		TOTAL DEPTH 6684		PERF. 6560 - 6592		
04	1230 N	1138	-0-	-92	-0-	122	1	N	-0-			20
05	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	119	1	N	-0-			20
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	137	1	N	-0-			20
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	128	1	N	-0-			20
08	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	117	1	N	-0-			20
09	1290 N	1078	-0-	-212	-0-	116	1	N	-0-			20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	154415	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6440 - 8247	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 X	1036	-0-	-1964	-0-	103	1	933	2	N	-0-		-0-
05	3100 X	2495	-0-	-605	-0-	268	1	2227	2	N	-0-		-0-
06	3000 X	2626	-0-	-374	-0-	261	1	2365	2	N	-0-		-0-
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	263	1	2187	2	N	-0-		-0-
08	2480 N	2455	-0-	-25	-0-	264	1	2191	2	N	-0-		-0-
09	2640 N	2584	-0-	-56	-0-	257	1	2327	2	N	-0-		-0-
-----													
WAKITA OPERATING, LLC				891725									
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	125711	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6248 - 6270	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WILSON, OGDEN L				930316									
WILSON, ALEC K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021958	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6607 - 6636	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		1 U	RRCID ->	021959	COMPL. DATE	07/28/1961	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	6870 - 6892	
04	1830 N	1368	-0-	-462	-0-	1368	2			N	-0-		189
05	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	1293	2	9	9	N	8		197
06	1350 N	707	-0-	-643	-0-	707	2			N	-0-		197
07	1426 N	617	-0-	-809	-0-	617	2			N	-0-		197
08	1302 N	1069	-0-	-233	-0-	1069	2			N	-0-	146 1	51
*09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	N	6		57
-----													
BUZZARD, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	073499	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6855 - 6875	
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	633	2	7	9	N	6		36
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-		36
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-		36
07	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-		36
08	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-		36
*09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-		36
-----													
BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2	RRCID ->	144650	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6914 - 6936	
04	1140 N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			N	-0-		76
05	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-		76
06	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-		76
07	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-		76
08	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-		76
09	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			N	-0-		76

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. JONES, M. C.		//CONT.//	68735 120 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508																
04		870 N	728	-0-	-142	-0-	728	2		N	-0-					6
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-					6
06		870 N	682	-0-	-188	-0-	682	2		N	-0-					6
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-					6
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-					6
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT					6
-----																
WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898																
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628																
04		630 N	488	-0-	-142	-0-	488	2		Y	-0-					51
05		713 N	655	-0-	-58	-0-	653	2	2	9	Y	2				53
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	Y	6	43	1		16
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-					16
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-					16
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				Y	NO RPT					16
-----																
WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912																
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	19	1	1661	2	N	11				35
							12	9								
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	19	1	1654	2	N	12				47
							13	9								
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	19	1	1542	2	N	3				50
							3	9								
07		1674 N	1638	-0-	-36	-0-	19	1	1611	2	N	7				57
							8	9								
08		1674 N	1646	-0-	-28	-0-	19	1	1626	2	N	1				58
							1	9								
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT				58
-----																
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728																
04		2970 X	2677	-0-	-293	-0-	2677	2		Y	-0-					40
05		3038 X	2812	-0-	-226	-0-	2809	2	3	9	Y	3				43
06		2820 X	2476	-0-	-344	-0-	2474	2	2	9	Y	2				45
07		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3234	2	4	9	Y	4				49
08		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3071	2	7	9	Y	6				55
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT				55
-----																
WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817																
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-					67
05		899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2		N	-0-					67
06		840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2		N	-0-					67
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-					67
08		868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2		N	-0-					67
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT					67

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. HANSFORD GU -21-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 C		RRCID -> 022212		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 6252 - 6262					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CROOKS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 042016		COMPL. DATE 08/18/1966		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A			
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 084677		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 6860 - 6920			
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			11
05	961 N	917	-0-	-44	-0-	917	2		N	-0-			11
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			11
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			11
08	930 N	810	-0-	-120	-0-	808	2	2 9	N	2			13
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			13
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 2		RRCID -> 085198		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6797 - 6868			
04	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2		N	-0-			29
05	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2		N	-0-			29
06	1110 N	870	-0-	-240	-0-	870	2		N	-0-			29
07	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	2		N	-0-			29
08	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2		N	-0-			29
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			29
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 3		RRCID -> 086699		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6710 - 6765			
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			34
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			34
06	1500 N	1443	-0-	-57	-0-	1443	2		N	-0-			34
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			34
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			34
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			34
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 087833		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6930 - 6990			
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			22
05	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2		N	-0-			22
06	1170 N	1023	-0-	-147	-0-	1023	2		N	-0-			22
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			22
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			22
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			22
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 3		RRCID -> 087835		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 7092		PERF. 6948 - 6988			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -2-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	N	-0-		27	
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-		27	
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-		27	
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2	N	-0-		27	
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-		27	
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-		N	NO RPT		27	
-----											
DUDE WILSON GU -5-		WELL #: 5		RRCID -> 165111		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6778 - 6792	
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		8	
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		8	
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		8	
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		8	
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		8	
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		8	
-----											
DUDE WILSON G U -5-		WELL #: 6		RRCID -> 165112		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6730 - 6782	
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	11 1	877 2	N	-0-	35	
05	992 N	931	-0-	-61	-0-	12 1	919 2	N	-0-	35	
06	840 N	668	-0-	-172	-0-	11 1	657 2	N	-0-	35	
07	930 N	825	-0-	-105	-0-	12 1	813 2	N	-0-	35	
08	930 N	869	-0-	-61	-0-	12 1	857 2	N	-0-	35	
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	35	
-----											
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 165703		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6952 - 7008	
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-	9	
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	767 2	3 9	N	3	12	
06	810 N	671	-0-	-139	-0-	669 2	2 9	N	2	14	
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	712 2		N	-0-	14	
08	775 N	738	-0-	-37	-0-	738 2		N	-0-	14	
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	14	
-----											
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 4		RRCID -> 166164		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6954 - 7006	
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	12	
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-	12	
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-	12	
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	12	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	12	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	12	
-----											
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 5		RRCID -> 166166		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6846 - 6898	
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		Y	-0-	11	
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		Y	-0-	11	
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		Y	-0-	11	
07	2697 N	2613	-0-	-84	-0-	2613 2		Y	-0-	11	
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		Y	-0-	11	
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT	11	
-----											
JONES, M. C.		WELL #: 5		RRCID -> 166169		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6741 - 6794	
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		Y	-0-	17	
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		Y	-0-	17	
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		Y	-0-	17	
07	775 N	698	-0-	-77	-0-	698 2		Y	-0-	17	
08	868 N	587	-0-	-281	-0-	587 2		Y	-0-	17	
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT	17	

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -1-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 3		RRCID -> 166175	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6940 - 7000					
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			3
05	930 N	798	-0-	-132	-0-	798 2		N	-0-			3
06	750 N	737	-0-	-13	-0-	737 2		N	-0-			3
07	775 N	774	-0-	-1	-0-	774 2		N	-0-			3
08	806 N	772	-0-	-34	-0-	772 2		N	-0-			3
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			3
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 168079	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6906 - 6953					
04	750 N	669	-0-	-81	-0-	19 1	650 2	N	-0-			27
05	775 N	713	-0-	-62	-0-	19 1	694 2	N	-0-			27
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	19 1	663 2	N	-0-			27
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	19 1	739 2	N	-0-			27
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	19 1	686 2	N	-0-			27
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			27
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 168084	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6830 - 7084					
04	2250 N	2187	-0-	-63	-0-	11 1	2146 2	N	27			131
						30 9						
05	2356 N	2330	-0-	-26	-0-	12 1	2290 2	N	25			156
						28 9						
06	2280 N	2242	-0-	-38	-0-	11 1	2188 2	N	39	127 1		68
						43 9						
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	12 1	2261 2	N	20			88
						22 9						
08	2325 N	2317	-0-	-8	-0-	12 1	2277 2	N	25			113
						28 9						
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT			113
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 5		RRCID -> 168085	COMPL. DATE 04/03/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6859 - 7080					
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	773 2	26 9	N	24			96
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	844 2	20 9	N	18			114
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	803 2	18 9	N	16			130
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	807 2	13 9	N	12			142
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	826 2	12 9	N	11			153
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			153
TAYLOR, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 194101	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6222 - 6232					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC BRUHLMAN		953803 WELL #: 1701		RRCID -> 021881	COMPL. DATE 03/09/1961	TOTAL DEPTH 8244	PERF. 6968 - 6988					
*01	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002 2		N	-0-			140
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	878 2	3 9	N	3			143
*03	1085 N	918	-0-	-167	-0-	914 2	4 9	N	4			147
*04	960 N	850	-0-	-110	-0-	846 2	4 9	N	4			151
*05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	859 2	4 9	N	4			155
*06	900 N	832	-0-	-68	-0-	830 2	2 9	N	2			157
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			157
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
WILSON, D. C. -A-		WELL #: 2750 U		RRCID -> 021888		COMPL. DATE 03/12/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-	-0-	
*12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-	-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KENNY GAS UNIT		WELL #: 128 U		RRCID -> 022347		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477			
*01	651 N	613	-0-	-38	-0-	-0-	613 2		N	-0-	50
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	574 2	36 9	N	33	83
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-	83
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-	83
*05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-	83
*06	630 N	443	-0-	-187	-0-	-0-	443 2		N	-0-	83
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-			N	NO RPT	83
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83

BRILLHART		WELL #: 1840		RRCID -> 088708		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983			
*01	2759 N	1985	-0-	-774	-0-	-0-	1985 2		N	-0-	91
*02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1686 2	22 9	N	20	11
*03	1829 N	1528	-0-	-301	-0-	-0-	1528 2		N	-0-	11
*04	1920 N	1456	-0-	-464	-0-	-0-	1455 2	1 9	N	1	12
*05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1677 2	1 9	N	1	13
*06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-	13
*07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	-0-			N	NO RPT	13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

CAMPBELL		WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873			
*01	496 N	457	-0-	-39	-0-	-0-	457 2		N	-0-	40
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-	40
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-	40
*04	450 N	442	-0-	-8	-0-	-0-	442 2		N	-0-	40
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-	40
*06	480 N	311	-0-	-169	-0-	-0-	311 2		N	-0-	40
*07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-			N	NO RPT	40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			27
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	N	1	9		28
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			28
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			28
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			28
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			28
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
-----												
TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880				
*01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2	N	-0-			-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
*03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
*04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
-----												
WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854				
*01	2015 N	1724	-0-	-291	-0-	1724	2	N	-0-			115
*02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			115
*03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	2	9		117
*04	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604	2	N	-0-			117
*05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	-0-			117
*06	1770 N	1738	-0-	-32	-0-	1738	2	N	-0-			117
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			117
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
SMITH		WELL #: 23		RRCID -> 159109		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SMITH		WELL #: 14		RRCID -> 159177		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704								
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DAVIS, DELBERT		WELL #: 8364		RRCID -> 159456		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838								
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	20	1			2
*03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					2
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
-----																
WILSON		WELL #: 7464		RRCID -> 159635		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840								
*01	1054 N	758	-0-	-296	-0-	758	2			N	-0-					27
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					27
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1					28
*04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					28
*05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					28
*06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					28
*07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
-----																
STUMP		WELL #: 3		RRCID -> 160722		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KENNEY GAS UNIT		WELL #: 2802		RRCID -> 165594		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518								
*01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*06	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 1112		RRCID -> 166672		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

  

SELLERS GAS UNIT		WELL #: 2020		RRCID -> 169928		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877								
*01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		Y	-0-						22
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-						22
*03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-						22
*04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-						22
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						22
*06	DLQ G-10	447	-0-	447	447	447	2		Y	-0-						22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	447				Y	NO RPT						22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	447				Y	NO RPT						22
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	447				Y	NO RPT						22

  

SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878								
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-						-0-
*03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-						-0-
*04	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-						-0-
*05	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-						-0-
*06	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-						-0-
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT						-0-
08	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT						-0-
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT						-0-

  

CAMPBELL		WELL #: 3006		RRCID -> 172900		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						7

  

TUBBS		WELL #: 2902		RRCID -> 175739		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868								
*01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2		N	-0-						112
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-						112
*03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-						112
*04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-						112
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						112
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						112
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						112
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						112
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						112

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC CAMPBELL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 953803 WELL #: 3007	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860											
*01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2	N	-0-			7
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			7
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-			7
*04	390 N	351	-0-	-39	-0-	351 2	N	-0-			7
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			7
*06	330 N	223	-0-	-107	-0-	223 2	N	-0-			7
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
-----											
TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816											
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-			31
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			31
*04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			31
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			31
*06	240 N	158	-0-	-82	-0-	158 2	N	-0-			31
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			31
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
-----											
CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872											
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			7
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			7
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			7
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
-----											
COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510											
04	1560 N	1558	-0-	-2	-0-	1558 2	N	-0-			42
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-			42
06	1560 N	1436	-0-	-124	-0-	1433 2	N	3			45
07	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	1462 2	N	-0-			45
08	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	1538 2	N	-0-			45
*09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	N	-0-			45
-----											
TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865											
*01	372 N	139	-0-	-233	-0-	139 2	N	-0-			31
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			31
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			31
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			31
*05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			31
*06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2	N	-0-			31
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			31
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC CAMPBELL		//CONT.// //CONT.//	68735 120 953803	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
		WELL #:	3009	RRCID ->	188780	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6850 - 6868		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRUHLMAN		WELL #:	1704	RRCID ->	188781	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6964 - 6974		
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TUBBS		WELL #:	4029	RRCID ->	196509	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6822 - 6862		
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			31
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			31
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			31
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			31
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			31
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			31
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
-----													
HAWKINS		WELL #:	1	RRCID ->	198054	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6336 - 6368		
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			35
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
-----													
PEARSON		WELL #:	4F	RRCID ->	198820	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6730 - 6750		
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	983 2	4 9	N	4			132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC CAMPBELL		//CONT.// 68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		//CONT.// 953803		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6852 - 6895	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
*03	4 N	-0- 4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	7
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
*06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
-----										
OCHILTREE FARMS 112		WELL #:	2112	RRCID ->	203377	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6342 - 6378
*01	93 N	68	-0-	-25	-0-	3 1	65 2	N	-0-	120
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-	120
*03	62 N	37	-0-	-25	-0-	1 1	36 2	N	-0-	120
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	120
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
-----										
ODC 53		WELL #:	4	RRCID ->	209219	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	8895	PERF. 6692 - 6710
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-	148
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	148
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT	148
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	148
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	148
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	148
-----										
OCHILTREE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	214674	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6304 - 8072
*01	434 N	325	-0-	-109	-0-	325 2		N	-0-	-0-
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	-0-
*03	434 N	332	-0-	-102	-0-	332 2		N	-0-	-0-
*04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2		N	-0-	-0-
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-	-0-
*06	330 N	279	-0-	-51	-0-	279 2		N	-0-	-0-
*07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
PEARSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	N	23	183 1	145
						25	9						
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	23		168
						25	9						
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	N	34		202
						37	9						
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	346	2	N	40		242
						44	9						
*05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	N	70	181 1	131
						77	9						
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	339	2	N	52		183
						57	9						
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		183
*08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		183
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		183

KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194				
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-		48
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT		48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48

SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852				
*01	124 N	69	-0-	-55	-0-	51	2	18	9	N	16	189 1	68
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2		70
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		70
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		70
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		70

DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250				
*01	3162 X	3020	-0-	-142	-0-	2994	2	26	9	N	24		210
*02	2958 X	2660	-0-	-298	-0-	2642	2	18	9	N	16		226
*03	3162 X	3076	-0-	-86	-0-	3021	2	55	9	N	50	185 1	91
*04	3060 X	2772	-0-	-288	-0-	2740	2	32	9	N	29		120
*05	3007 X	2991	-0-	-16	-0-	2958	2	33	9	N	30		150
*06	2970 X	2801	-0-	-169	-0-	2782	2	19	9	N	17		167
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT		167
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT		167
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT		167

BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960				
*01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-		141
*02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-		141
*03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-		141
*04	1980 N	1828	-0-	-152	-0-	1828	2			N	-0-		141
*05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-		141
*06	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	12	1	1789	2	N	-0-		141
*07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT		141
*08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC SELLERS 20		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		6H	RRCID ->	245103	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	6850	-	8892				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01		536 N	536	-0-	-0-	700	1	29	9	N	26	194	1			102
*02		725 N	725	-0-	-0-	700	1	25	9	N	23					125
*03		2783 N	2783	-0-	-0-	458	1	2277	2	N	44					169
*04		2693 N	2693	-0-	-0-	458	1	2183	2	N	47					216
*05		2749 N	2749	-0-	-0-	458	1	2236	2	N	50					266
*06		2460 N	2402	-0-	-58	217	1	2154	2	N	28	185	1			109
*07		2542 N	NO RPT	-0-	-2542					N	NO RPT					109
*08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					109
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					109
-----																
HARBAUGH		WELL #:		1314H	RRCID ->	264344	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7856	-	11278		
04		11046 X	11046	-0-	-0-	10346	2	700	9	N	636	522	1			464
05		11155 X	11155	-0-	-0-	10550	2	605	9	N	550	687	1			327
06		10660 X	10660	-0-	-0-	10104	2	556	9	N	505	500	1			332
07		10509 X	9935	-0-	-574	9473	2	462	9	N	420	342	1			410
*08		10663 X	10663	-0-	-0-	10107	2	556	9	N	505	340	1			575
09		10170 X	9774	-0-	-396	9310	2	464	9	N	422	712	1			285
-----																
LONGHOFER 323 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	266617	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8080	-	12214		
04		3030 X	2582	-0-	-448	400	1	1965	2	N	197	381	1	4	8	338
05		3131 X	2916	-0-	-215	217	9	471	1	N	219	180	1			377
06		3030 X	2660	-0-	-370	241	9	439	1	N	210	185	1	2	8	400
07		2945 X	2296	-0-	-649	231	9	2056	2	N	218	187	1			431
08		2914 X	1987	-0-	-927	1797	2	190	9	N	173	191	1			413
09		2820 X	1781	-0-	-1039	1613	2	168	9	N	153	162	1			404
-----																
CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #:		1H	RRCID ->	266743	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7970	-	12029		
04		8490 X	6877	-0-	-1613	6037	2	840	9	N	764	718	1	15	8	354
05		9430 X	9430	-0-	-0-	7952	2	1478	9	N	1344	1087	1	5	8	606
06		8462 X	8462	-0-	-0-	7224	2	1238	9	N	1125	1414	1	14	8	303
*07		8869 X	8869	-0-	-0-	7444	2	1425	9	N	1295	1222	1			377
08		8153 X	6630	-0-	-1523	5430	2	1200	9	N	1091	868	1			600
09		7890 X	6044	-0-	-1846	5118	2	926	9	N	842	908	1			534
-----																
DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #:		1H	RRCID ->	267053	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7865	-	12218		
04		8786 X	8786	-0-	-0-	7712	2	1074	9	N	976	719	1	4	8	531
05		11012 X	11012	-0-	-0-	9627	2	1385	9	N	1259	1246	1			544
06		10460 X	10460	-0-	-0-	9315	2	1145	9	N	1041	1428	1			157
*07		10448 X	10448	-0-	-0-	9270	2	1178	9	N	1071	880	1			348
*08		10021 X	10021	-0-	-0-	9018	2	1003	9	N	912	872	1			388
*09		7175 X	7175	-0-	-0-	6567	2	608	9	N	553	727	1			214
-----																
JAMES E WILSON 160		WELL #:		4H	RRCID ->	268811	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7692	-	11780		
04		10031 X	10031	-0-	-0-	9468	2	563	9	N	512	538	1			288
05		10773 X	10773	-0-	-0-	10189	2	584	9	N	531	542	1			277
06		10341 X	10341	-0-	-0-	9833	2	508	9	N	462	380	1			359
07		10106 X	-0-	-0-	-10106					N	-0-					359
08		10106 X	5433	-0-	-4673	5433	2			N	-0-					-0-
*09		9834 X	9834	-0-	-0-	9456	2	378	9	N	344					344



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
EDWARD		WELL #: 2951H		RRCID -> 270428		COMPL. DATE 01/29/2013			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	4989	2	846	9	N	769	906	185
05	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	5191	2	861	9	N	783	698	270
06	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	4995	2	990	9	N	900	548	622
07	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT		622
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT		622
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT		622
-----													
P BURANDT 318 OCL		WELL #:		1H	RRCID -> 271096	COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097				
04	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	835	1	8608	2	N	808	864	261
						889	9						
05	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	849	1	9156	2	N	828	703	386
						911	9						
06	11460 X	11449	-0-	-11	-0-	835	1	9775	2	N	763	880	260
						839	9						
*07	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	10930	2	840	9	N	764	856	168
08	11067 X	6686	-0-	-4381	-0-	5881	2	805	9	N	732	517	383
09	11460 X	9216	-0-	-2244	-0-	8500	2	716	9	N	651	731	303
-----													
SHRADER		WELL #:		1	RRCID -> 275025	COMPL. DATE 03/04/1977			TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028				
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		20
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
-----													
PARNELL 475		WELL #:		1H	RRCID -> 275351	COMPL. DATE 12/03/2013			TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294				
*01	19313 X	11528	-0-	-7785	-0-	312	1	10321	2	N	814	925	257
						895	9						
*02	11977 X	11470	-0-	-507	-0-	292	1	10123	2	N	959	918	298
						1055	9						
*03	13888 X	12603	-0-	-1285	-0-	312	1	11123	2	N	1062	933	427
						1168	9						
*04	13440 X	11538	-0-	-1902	-0-	302	1	10226	2	N	918	899	446
						1010	9						
*05	12555 X	11529	-0-	-1026	-0-	312	1	10314	2	N	821	918	349
						903	9						
*06	DLQ G-10	10844	-0-	10844	10844	326	1	9656	2	N	784	867	266
						862	9						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10844					N	NO RPT		266
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10844					N	NO RPT		266
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10844					N	NO RPT		266

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
PARNELL 475		WELL #: 2H		RRCID -> 275705		COMPL. DATE 06/22/2014				TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	10075 X	6257	-0-	-3818	-0-	1060	1	4971	2	N	205	336	1			210
						226	9									
*02	9425 X	7770	-0-	-1655	-0-	991	1	6480	2	N	272	176	1			306
						299	9									
*03	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	901	1	8995	2	N	261	360	1			207
						287	9									
*04	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	1026	1	8568	2	N	231	184	1			254
						254	9									
*05	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	1060	1	8791	2	N	222	181	1			295
						244	9									
*06	DLQ G-10	9854	-0-	9854	9854	845	1	8606	2	N	366	357	1			304
						403	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9854					N	NO RPT					304
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9854					N	NO RPT					304
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9854					N	NO RPT					304

PARNELL 475		WELL #: 3H		RRCID -> 275831		COMPL. DATE 06/05/2014				TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940						
*01	25699 X	18400	-0-	-7299	-0-	312	1	17838	2	N	227	178	1			232
						250	9									
*02	24041 X	19047	-0-	-4994	-0-	292	1	18499	2	N	233	186	1			279
						256	9									
*03	25699 X	17896	-0-	-7803	-0-	312	1	17363	2	N	201	183	1			297
						221	9									
*04	20160 X	15755	-0-	-4405	-0-	302	1	15279	2	N	158	180	1			275
						174	9									
*05	19902 X	14775	-0-	-5127	-0-	312	1	14307	2	N	142	180	1			237
						156	9									
*06	DLQ G-10	14415	-0-	14415	14415	80	1	14150	2	N	168	184	1			221
						185	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14415					N	NO RPT					221
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14415					N	NO RPT					221
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14415					N	NO RPT					221

PAN PETRO (MARMATON)		68735 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
APACHE CORPORATION		027200														
HODGES, C.		WELL #: 4101		RRCID -> 270660		COMPL. DATE 08/01/2013				TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7709 - 7768						
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	141	2	11	9	N	10					34
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	112	2	18	9	N	16					50
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	223	2	11	9	N	10	52	1			8
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1					9
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					9
09	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					9

HODGES, C.		WELL #: 4102		RRCID -> 270712		COMPL. DATE 08/01/2013				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8038 - 8064						
04	780 N	752	-0-	-28	-0-	740	2	12	9	N	11					35
05	775 N	770	-0-	-5	-0-	752	2	18	9	N	16					51
06	750 N	720	-0-	-30	-0-	709	2	11	9	N	10	53	1			8
07	775 N	735	-0-	-40	-0-	732	2	3	9	N	3					11
08	775 N	755	-0-	-20	-0-	731	2	24	9	N	22					33
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	700	2	12	9	N	11					44

PAN PETRO (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '204'		//CONT.//	68735 200 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:	2HM	RRCID -> 275286	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 8431 - 12801					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	2159	-0-	-1351	-0-	29 1 31 9	2099 2		N	28	191 1		205
05	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	30 1 22 9	2054 2		N	20			225
06	2340 X	2095	-0-	-245	-0-	30 1 19 9	2046 2		N	17			242
07	2418 X	2029	-0-	-389	-0-	31 1 17 9	1981 2		N	15			257
08	2418 X	1797	-0-	-621	-0-	28 1 18 9	1751 2		N	16			273
09	2160 X	1502	-0-	-658	-0-	30 1 2 9	1470 2		N	2			275
-----													
HODGES '42'		WELL #:	3HM	RRCID -> 276130	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL DEPTH	7664	PERF. 8364 - 12241					
04	4650 X	4119	-0-	-531	-0-	30 1 134 9	3955 2		N	122			500
05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	30 1 188 9	4462 2		N	171	363 1		308
06	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	28 1 292 9	5603 2		N	265			573
07	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	29 1 191 9	5472 2		N	174	355 1		392
08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	27 1 216 9	5226 2		N	196	368 1		220
*09	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	216 9 30 1 226 9	5851 2		N	205	188 1		237
-----													
HODGES '204'		WELL #:	3HM	RRCID -> 276513	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 8328 - 12534					
04	11850 X	8407	-0-	-3443	-0-	30 1 261 9	8116 2		N	237	357 1		333
05	11005 X	9424	-0-	-1581	-0-	30 1 326 9	9068 2		N	296	179 1		450
06	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	30 1 273 9	9048 2		N	248	523 1		175
07	9145 X	9033	-0-	-112	-0-	29 1 238 9	8766 2		N	216	176 1		215
08	9145 X	8342	-0-	-803	-0-	29 1 202 9	8111 2		N	184	179 1		220
09	8850 X	7977	-0-	-873	-0-	30 1 195 9	7752 2		N	177	177 1		220
-----													
HODGES '205'		WELL #:	1HM	RRCID -> 276727	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 8219 - 11891					
04	6540 X	5522	-0-	-1018	-0-	30 1 256 9	5236 2		N	233	376 1		250
05	6634 X	5453	-0-	-1181	-0-	29 1 229 9	5195 2		N	208	181 1		277
06	5910 X	4966	-0-	-944	-0-	30 1 178 9	4758 2		N	162	189 1		250
07	5952 X	4107	-0-	-1845	-0-	13 1 56 9	4038 2		N	51	178 1		123
08	5704 X	4807	-0-	-897	-0-	31 1 215 9	4561 2		N	195	188 1		130
09	5520 X	4618	-0-	-902	-0-	30 1 163 9	4425 2		N	148			278

PAN PETRO (MARMATON)		//CONT.//		68735 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HODGES '42'		WELL #:		4HM	RRCID -> 277222	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8402 - 12250			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		13770 X	10958	-0-	-2812	-0-	30 1	10686	2	N	220	376	1	394
							242 9							
05		14229 X	10029	-0-	-4200	-0-	31 1	9788	2	N	191	171	1	414
							210 9							
06		12480 X	8937	-0-	-3543	-0-	30 1	8763	2	N	131	181	1	364
							144 9							
07		11315 X	8747	-0-	-2568	-0-	30 1	8568	2	N	135			499
							149 9							
08		11315 X	7374	-0-	-3941	-0-	27 1	7260	2	N	79	373	1	205
							87 9							
09		10950 X	7967	-0-	-2983	-0-	30 1	7810	2	N	115	187	1	133
							127 9							
-----														
HODGES '42'		WELL #:		2HM	RRCID -> 279039	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8364 - 12807			
04		7710 X	6098	-0-	-1612	-0-	30 1	6004	2	N	58			208
							64 9							
05		7967 X	6225	-0-	-1742	-0-	30 1	6123	2	N	65	186	1	87
							72 9							
06		7560 X	6324	-0-	-1236	-0-	30 1	6214	2	N	73			160
							80 9							
07		7440 X	6226	-0-	-1214	-0-	30 1	6127	2	N	63			223
							69 9							
08		6851 X	6147	-0-	-704	-0-	30 1	6051	2	N	60	188	1	95
							66 9							
09		6330 X	6241	-0-	-89	-0-	30 1	6137	2	N	67			162
							74 9							
-----														
WILSON, POSEY		WELL #:		433HM	RRCID -> 279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8488 - 12621			
04		16110 X	8302	-0-	-7808	-0-	27 1	7832	2	N	403	373	1	593
							443 9							
05		13392 X	8979	-0-	-4413	-0-	30 1	8382	2	N	515	580	1	528
							567 9							
06		11880 X	6429	-0-	-5451	-0-	30 1	5980	2	N	381	387	1	522
							419 9							
07		10168 X	7653	-0-	-2515	-0-	31 1	7147	2	N	432	559	1	395
							475 9							
08		10168 X	6223	-0-	-3945	-0-	31 1	5748	2	N	404	374	1	425
							444 9							
09		8700 X	4836	-0-	-3864	-0-	30 1	4403	2	N	366	566	1	225
							403 9							
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:		560	RRCID -> 281251	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6282 - 6296	
GUTHRIE														
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		265 X	NO RPT	-0-	-265	-0-				N	NO RPT		-0-	

PAN PETRO (MARMATON)		//CONT.//		68735 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
FLYING T-5 RANCH 294 LIP		WELL #:		1H		RRCID -> 269367		COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	3990 X	3671	-0-	-319	-0-	705	1	2414	2	N	502	560	1	4 8 40
						552	9							
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	863	1	2975	2	N	625	548	1	5 8 112
						688	9							
06	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	763	1	2698	2	N	508	378	1	5 8 237
						559	9							
07	3782 X	2469	-0-	-1313	-0-	1993	2	476	9	N	433	545	1	126
08	4495 X	2961	-0-	-1534	-0-	2427	2	534	9	N	485	367	1	244
09	4350 X	3587	-0-	-763	-0-	2953	2	634	9	N	576	724	1	96

  

PAN PETRO (MORROW, UPPER)				68735 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200										
JINES		WELL #:		1		RRCID -> 049536		COMPL. DATE 01/07/1971			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

  

PAN PETRO (NOVI)				68735 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LESLIE		WELL #:		1222		RRCID -> 202434		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	540 X	424	-0-	-116	-0-	56	1	360	2	N	7			40
						8	9							
05	558 X	416	-0-	-142	-0-	62	1	354	2	N	-0-			40
06	540 X	394	-0-	-146	-0-	60	1	334	2	N	-0-			40
07	773 X	773	-0-	-0-	-0-	52	1	721	2	N	-0-			40
08	810 X	810	-0-	-0-	-0-	62	1	748	2	N	-0-			40
*09	619 X	619	-0-	-0-	-0-	60	1	559	2	N	-0-			40

  

DAVIS, RANDY				206200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MCLAIN, DALE				1		RRCID -> 043762		COMPL. DATE 03/29/1968			TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8388 - 8392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MILAM, INC.				566816		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HELTON				1		RRCID -> 022461		COMPL. DATE 07/03/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-			102
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-			102
06	2250 N	2176	-0-	-74	-0-	2176	3			N	-0-			102
07	2325 N	2204	-0-	-121	-0-	2204	3			N	-0-			102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
EZ				WELL #:	2	RRCID ->	245462	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8048 - 8064
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1090	2	N	-0-		-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	62	1	1018	2	N	-0-		-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	60	1	845	2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	62	1	969	2	N	-0-		-0-
08	1085 N	636	-0-	-449	-0-	58	1	578	2	N	-0-		-0-
09	900 N	451	-0-	-449	-0-	58	1	393	2	N	-0-		-0-
-----													
DICKENSON				WELL #:	1307	RRCID ->	267971	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8580 - 8598
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT		-0-
-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	203143	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	3714 - 4240
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PANHANDLE (ARBUCKLE-H2S DISPL)				WELL #:	2D	RRCID ->	192229	COMPL. DATE	01/02/2015	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5752 - 5945
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL)				WELL #:	1	RRCID ->	186450	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3842 - 4286
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PANHANDLE, EAST				WELL #:	2	RRCID ->	025897	COMPL. DATE	11/15/1957	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	N/A
04	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-		-0-
05	124 N	95	-0-	-29	B	-0-	95	2		N	-0-		-0-
06	120 N	68	-0-	-52	B	-0-	68	2		N	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-		-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
ALVEY PARTNERS		//CONT.//		016400											
GETHING -B-		WELL #:		1		RRCID -> 025898		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-				-0-
05	217 N	212	-0-	-5	B	-0-	212	2		N	-0-				-0-
06	210 N	91	-0-	-119	B	-0-	91	2		N	-0-				-0-
07	217 N	195	-0-	-22	B	-0-	195	2		N	-0-				-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-				-0-
ANANDA ENERGY INC.				020573											
HAWKINS, W. G.		WELL #:		1		RRCID -> 080339		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2224 - 2305			
04	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-				-0-
05	310 N	193	-0-	-117	B	-0-	193	2		N	-0-				-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2		N	-0-				-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-				-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	270 N	220	-0-	-50	B	-0-	220	2		N	-0-				-0-
HAWKINS		WELL #:		5		RRCID -> 084119		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 2292 - 2331			
04	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2		N	-0-				-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2		N	-0-				-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2		N	-0-				-0-
07	341 N	286	-0-	-55	B	-0-	286	2		N	-0-				-0-
08	310 N	220	-0-	-90	B	-0-	220	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	300 N	237	-0-	-63	B	-0-	237	2		N	-0-				-0-
HAWKINS		WELL #:		6		RRCID -> 084120		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2108 - 2213			
04	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-				-0-
05	186 N	70	-0-	-116	B	-0-	70	2		N	-0-				-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2		N	-0-				-0-
07	93 N	75	-0-	-18	B	-0-	75	2		N	-0-				-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2		N	-0-				-0-
BREEDING, J. C.		WELL #:		1		RRCID -> 087836		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 2306		PERF. 1968 - 2040			
04	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-				-0-
05	186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163	2		N	-0-				-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-				-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-				-0-
08	155 N	122	-0-	-33	B	-0-	122	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-				-0-
BAILEY, NEVA J.		WELL #:		044224											
BAILEY		1		RRCID -> 109113		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2083 - 2339					
04	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3		N	-0-				-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3		N	-0-				-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3		N	-0-				-0-
07	372 N	81	-0-	-291	B	-0-	81	3		N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP			049453							
CHEATWOOD, T. C.		WELL #:	1	RRCID ->	025974	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178 2	N	-0-		-0-
05	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
06	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
07	186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
-----										
KNOLL		WELL #:	1	RRCID ->	026337	COMPL. DATE	04/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
06	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
-----										
FINLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026388	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
05	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
06	90 N	44	-0-	-46 B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
07	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
08	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
-----										
FINLEY		WELL #:	2	RRCID ->	026389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
05	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
06	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
-----										
FINLEY		WELL #:	3	RRCID ->	026390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
-----										
GEORGE -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
06	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
08	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-		-0-



PANHANDLE, EAST															
BARKER PRODUCTION CO., LP															
REEVES															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 049453															
WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
05		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
06		240 N	134	-0-	-106 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07		248 N	1	-0-	-247 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		248 N	56	-0-	-192 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
-----															
MARTIN, W. C.															
WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
MORGAN, C. A.															
WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
-----															
HICKS															
WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
HAYNES															
WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		210 N	114	-0-	-96 B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
05		279 N	113	-0-	-166 B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
07		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
08		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
WEBB, LALLIE															
WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		180 N	88	-0-	-92 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05		217 N	93	-0-	-124 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
06		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
07		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
08		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453								
WEBB, LALLIE A.		WELL #: 1		RRCID -> 026532		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	150 N	91	-0-	-59 B	-0-	91 2	N	-0-	-0-	
05	217 N	90	-0-	-127 B	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
06	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2	N	-0-	-0-	
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-	-0-	
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	145	-0-	-65 B	-0-	145 2	N	-0-	-0-	
-----										
WEBB, LALLIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 026534		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	270 N	131	-0-	-139 B	-0-	131 2	N	-0-	-0-	
05	310 N	106	-0-	-204 B	-0-	106 2	N	-0-	-0-	
06	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268 2	N	-0-	-0-	
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-	-0-	
08	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249 2	N	-0-	-0-	
-----										
SKELLY-WEBB		WELL #: A 1		RRCID -> 026535		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	180 N	79	-0-	-101 B	-0-	79 2	N	-0-	-0-	
05	217 N	83	-0-	-134 B	-0-	83 2	N	-0-	-0-	
06	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2	N	-0-	-0-	
07	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-	-0-	
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	130	-0-	-50 B	-0-	130 2	N	-0-	-0-	
-----										
SKELLY-WEBB		WELL #: B 1		RRCID -> 026536		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-	-0-	
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-	-0-	
06	420 N	334	-0-	-86 B	-0-	334 2	N	-0-	-0-	
07	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-	-0-	
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 2	N	-0-	-0-	
-----										
LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 026695		COMPL. DATE 09/25/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-	-0-	
05	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135 2	N	-0-	-0-	
06	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
07	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
08	124 N	22	-0-	-102 B	-0-	22 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-	-0-	
-----										
LINDSEY-CLAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 026696		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
05	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
07	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST														
BARKER PRODUCTION CO., LP														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 049453														
LYSLE, M. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
04		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
05		434 N	305	-0-	-129 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
06		300 N	1	-0-	-299 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		341 N	1	-0-	-340 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		310 N	39	-0-	-271 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
*09		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
-----														
COATES														
WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
*09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
-----														
GEORGE														
WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06		30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
*09		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
-----														
GEORGE -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
*09		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
-----														
GEORGE -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
-----														
GEORGE -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		93 N	8	-0-	-85 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
*09		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
GEORGE -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026708			COMPL. DATE 08/04/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
05	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
-----														
GEORGE		WELL #:		2	RRCID -> 026709			COMPL. DATE 07/19/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
06	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
-----														
GEORGE -C-		WELL #:		2	RRCID -> 026710			COMPL. DATE 02/12/1962			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
05	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
-----														
NEWTON		WELL #:		1	RRCID -> 026711			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
BEAR		WELL #:		1	RRCID -> 026719			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
CANTRELL		WELL #:		1	RRCID -> 026720			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-

-----																	
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453													
CANTRELL		WELL #:		2	RRCID ->	026721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		390 N	165	-0-	-225 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05		341 N	200	-0-	-141 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06		300 N	211	-0-	-89 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07		186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		210 N	1	-0-	-209 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
-----																	
DAYBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	026723	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		360 N	308	-0-	-52 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05		341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06		300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07		310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08		310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		270 N	196	-0-	-74 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
-----																	
F & M BANK		WELL #:		1	RRCID ->	026724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08		124 N	6	-0-	-118 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
-----																	
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	026725	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		180 N	84	-0-	-96 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05		155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
-----																	
GUYTON HEIRS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05		248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06		210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08		186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		150 N	62	-0-	-88 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
-----																	
HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	026728	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		450 N	365	-0-	-85 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08		496 N	423	-0-	-73 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		510 N	290	-0-	-220 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
KOBBER		WELL #:		1	RRCID -> 026729			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
05		341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
06		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
08		310 N	194	-0-	-116 B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
-----															
PIKE, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 026731			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
08		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
-----															
PIKE, R. L.		WELL #:		1	RRCID -> 026732			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
05		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
06		150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
07		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
08		155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		120 N	23	-0-	-97 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
-----															
REEVES, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 026733			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
05		155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
06		150 N	70	-0-	-80 B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07		124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
08		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
-----															
REEVES, J. E.		WELL #: B		1	RRCID -> 026734			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		210 N	147	-0-	-63 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
05		217 N	132	-0-	-85 B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
06		180 N	129	-0-	-51 B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07		155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
08		124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		120 N	6	-0-	-114 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
-----															
RISK		WELL #:		2	RRCID -> 026735			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
07		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
08		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		240 N	115	-0-	-125 B	-0-	115	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453										
SATTERFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 026736		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
05	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
06	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	82	-0-	-68 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
-----												
SCHWARTING		WELL #: 1		RRCID -> 026738		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
05	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
06	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
-----												
STEPHENS, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 026739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
05	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
-----												
STEPHENS, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 026740		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	450 N	353	-0-	-97 B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
05	403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
06	390 N	256	-0-	-134 B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
07	372 N	255	-0-	-117 B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
08	310 N	244	-0-	-66 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	90	-0-	-180 B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
-----												
STEPHENS, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 026741		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
05	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
-----												
STEPHENS, RUTH		WELL #: 2		RRCID -> 026742		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
08	186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
TINSLEY, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026743	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	184	-0-	-95 B	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	114	-0-	-96 B	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HOWE		WELL #:		1	RRCID ->	026787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360 N	328	-0-	-32 B	-0-	328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	349	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HOWE		WELL #:		2	RRCID ->	026788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027049	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 N	264	-0-	-201 B	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	390 N	208	-0-	-182 B	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	304	-0-	-99 B	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	55	-0-	-69 B	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST															
BARKER PRODUCTION CO., LP															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 049453															
GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	PERF. N/A	EOM BALANCE
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
05	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
06	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
-----															
GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
-----															
BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
-----															
CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
-----															
HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-				-0-
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-				-0-
06	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134	2			N	-0-				-0-
07	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-				-0-
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-				-0-
-----															
OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	240 N	202	-0-	-38 B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
05	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-				-0-
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-				-0-
07	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-				-0-
08	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
OGORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
06	120 N	65	-0-	-55 B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
07	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
-----												
OGORMAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
06	150 N	70	-0-	-80 B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
-----												
OGORMAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
06	270 N	141	-0-	-129 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
07	372 N	270	-0-	-102 B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
08	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
-----												
OGORMAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
-----												
HOWE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
05	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
06	360 N	289	-0-	-71 B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
07	372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
08	341 N	250	-0-	-91 B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
-----												
LISLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	240 N	177	-0-	-63 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
05	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
06	180 N	104	-0-	-76 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HANSFORD			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
LEAKE		WELL #:		1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2		N	-0-		-0-
05	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2		N	-0-		-0-
06	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2		N	-0-		-0-
07	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2		N	-0-		-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-		-0-
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-		-0-
07	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2		N	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-		-0-
-----												
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-		-0-
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2		N	-0-		-0-
06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2		N	-0-		-0-
-----												
SATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2		N	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2		N	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2		N	-0-		-0-
-----												
SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-		-0-
06	14 N	11	-0-	-3 B	-0-	11	2		N	-0-		-0-
07	11 N	7	-0-	-4 B	-0-	7	2		N	-0-		-0-
08	13 N	5	-0-	-8 B	-0-	5	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	11 N	5	-0-	-6 B	-0-	5	2		N	-0-		-0-
-----												
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-		-0-
06	180 N	111	-0-	-69 B	-0-	111	2		N	-0-		-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-		-0-
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453													
LISLE		WELL #: 1		RRCID -> 033874		COMPL. DATE 09/12/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-				-0-
05	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-				-0-
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-				-0-
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-				-0-
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-				-0-
-----															
MORGAN		WELL #: A 1		RRCID -> 033878		COMPL. DATE 11/28/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
04	240 N	138	-0-	-102 B	-0-	138	2			N	-0-				-0-
05	217 N	49	-0-	-168 B	-0-	49	2			N	-0-				-0-
06	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96	2			N	-0-				-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-				-0-
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-				-0-
-----															
HAWK		WELL #: A 1		RRCID -> 034748		COMPL. DATE 12/19/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
04	510 N	255	-0-	-255 B	-0-	255	2			N	-0-				-0-
05	465 N	64	-0-	-401 B	-0-	64	2			N	-0-				-0-
06	270 N	155	-0-	-115 B	-0-	155	2			N	-0-				-0-
07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-				-0-
08	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-				-0-
-----															
TROSTLE		WELL #: 1		RRCID -> 035026		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
-----															
POOLE		WELL #: 1		RRCID -> 035027		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-				-0-
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-				-0-
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-				-0-
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-				-0-
08	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2			N	-0-				-0-
-----															
OGORMAN, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 039583		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035							
04	300 N	213	-0-	-87 B	-0-	213	2			N	-0-				-0-
05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-				-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-				-0-
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-				-0-
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
GEORGE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
-----															
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1810 -	1855			
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
05	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
-----															
JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1790 -	1960			
04	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-				-0-
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-				-0-
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-				-0-
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-				-0-
-----															
JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1752 -	1820			
04	120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63	2			N	-0-				-0-
05	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
-----															
SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF. 1826 -	1950			
04	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-				-0-
05	589 N	561	-0-	-28 B	-0-	561	2			N	-0-				-0-
06	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2			N	-0-				-0-
07	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-				-0-
08	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	540 N	434	-0-	-106 B	-0-	434	2			N	-0-				-0-
-----															
HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2750 -	2760			
04	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-				-0-
05	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-				-0-
06	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-				-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-				-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	096784	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2036 - 2116	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	N	-0-			-0-
06		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
07		124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74	2	N	-0-			-0-
08		155 N	61	-0-	-94 B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2	N	-0-			-0-
-----													
EMILY		WELL #:		1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1802 - 1914	
-----													
04		270 N	218	-0-	-52 B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-			-0-
06		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
08		279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
-----													
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	099269	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	1796	PERF.	1766 - 1776	
-----													
04		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-			-0-
05		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-			-0-
06		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2	N	-0-			-0-
07		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2	N	-0-			-0-
08		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2	N	-0-			-0-
-----													
EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1875 - 1885	
-----													
04		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2	N	-0-			-0-
05		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-			-0-
06		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2	N	-0-			-0-
07		310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
08		310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2	N	-0-			-0-
-----													
ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF.	1814 - 1840	
-----													
04		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
05		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2	N	-0-			-0-
06		60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
07		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
08		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
-----													
FIELDS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1982 - 2172	
-----													
04		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
06		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
07		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2	N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453										
FIELDS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 103741		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1978 - 2130		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
-----												
BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 104906		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 1825		PERF. 1765 - 1795		
04		240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 2		N	-0-	-0-	
05		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2		N	-0-	-0-	
06		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-	-0-	
07		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-	-0-	
08		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-	-0-	
-----												
NEUHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 106701		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 1948		PERF. N/A		
04		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2		N	-0-	-0-	
05		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-	-0-	
06		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2		N	-0-	-0-	
07		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2		N	-0-	-0-	
08		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-	-0-	
-----												
BC OPERATING, INC.		058893										
OHARA		WELL #: 1		RRCID -> 023767		COMPL. DATE 04/15/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 3		N	-0-	-0-	
05		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-	-0-	
06		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-	-0-	
07		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-	-0-	
08		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3		N	-0-	-0-	
-----												
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		068309										
PARKER FEE "A"		WELL #: 32		RRCID -> 173035		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2885 - 2980		
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-	-0-	
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-	-0-	
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-	-0-	
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-	-0-	
*08		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
PARKER FEE "A"		WELL #: 40		RRCID -> 173037		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 3187		PERF. 2867 - 2925		
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-	-0-	
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-	-0-	
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-	-0-	
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-	-0-	
*08		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----																
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS					
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.			//CONT.//		068309											
PARKER FEE "A"			WELL #:		42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 3015 - 3118				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-				-0-
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-				-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-				-0-
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-				-0-
*08		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRADLEY OPERATING CO.					087255											
ASH			WELL #:		C 2	RRCID ->	026363	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	3			N	-0-				-0-
05		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	1			N	-0-				-0-
06		270 N	88	-0-	-182 B	-0-	88	3			N	-0-				-0-
07		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	1			N	-0-				-0-
08		403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GETHING -B-					WELL #:	1	RRCID ->	026519	COMPL. DATE	08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752	PERF. N/A			
04		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-				-0-
05		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-				-0-
06		60 N	17	-0-	-43 B	-0-	17	3			N	-0-				-0-
07		62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-				-0-
08		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BREEDING, JIMMY					090650											
FAYE, NETTIE			WELL #:		1	RRCID ->	124264	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2000 - 2180				
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRONCO OIL COMPANY					096675											
SITTER, G. W.			WELL #:		B 1	RRCID ->	026983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-				-0-
05		868 N	769	-0-	-99 B	-0-	769	2			N	-0-				-0-
06		574 N	405	-0-	-169 B	-0-	405	2			N	-0-				-0-
07		837 N	662	-0-	-175 B	-0-	662	2			N	-0-				-0-
08		775 N	664	-0-	-111 B	-0-	664	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
*09		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-				-0-
-----																
SITTER					WELL #:	C 1	RRCID ->	026984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2040 - 2460			
04		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-				-0-
05		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-				-0-
06		210 N	132	-0-	-78 B	-0-	132	2			N	-0-				-0-
07		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-				-0-
08		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
*09		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-				-0-



-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
BRONCO OIL COMPANY		//CONT.//		096675										
SITTER		WELL #:		D	1	RRCID -> 026985		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04		270 N	250	-0-	-20 B	-0-		250	2	N	-0-			-0-
05		269 N	269	-0-	-0- B	-0-		269	2	N	-0-			-0-
06		240 N	154	-0-	-86 B	-0-		154	2	N	-0-			-0-
07		289 N	289	-0-	-0- B	-0-		289	2	N	-0-			-0-
08		279 N	273	-0-	-6 B	-0-		273	2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		264 N	264	-0-	-0- B	-0-		264	2	N	-0-			-0-
-----														
HARBOUR		WELL #:		1		RRCID -> 108208		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH	1892	PERF.	1605 - 1890	
04		60 N	1	-0-	-59 B	-0-		1	2	N	-0-			-0-
05		93 N	50	-0-	-43 B	-0-		50	2	N	-0-			-0-
06		60 N	47	-0-	-13 B	-0-		47	2	N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0- B	-0-		75	2	N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11 B	-0-		51	2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		60 N	1	-0-	-59 B	-0-		1	2	N	-0-			-0-
-----														
WALKER		WELL #:		3		RRCID -> 151221		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2207 - 2402	
04		210 N	200	-0-	-10 B	-0-		200	2	N	-0-			-0-
05		217 N	206	-0-	-11 B	-0-		206	2	N	-0-			-0-
06		210 N	179	-0-	-31 B	-0-		179	2	N	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0- B	-0-		218	2	N	-0-			-0-
08		217 N	199	-0-	-18 B	-0-		199	2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		190 N	190	-0-	-0- B	-0-		190	2	N	-0-			-0-
-----														
BRYAN, RICKEY CURRY		WELL #:		104271	1	RRCID -> 027047		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1800 - 1970	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CADRA, MARK CADRA		WELL #:		122578	1	RRCID -> 098940		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH	2087	PERF.	1812 - 1977	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CAPROCK ENGINEERING, INC. DAMRON		WELL #:		130477	1	RRCID -> 026336		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		164 N	164	-0-	-0- B	-0-		164	3	N	-0-			-0-
05		156 N	156	-0-	-0- B	-0-		156	3	N	-0-			-0-
06		162 N	162	-0-	-0- B	-0-		162	3	N	-0-			-0-
07		153 N	153	-0-	-0- B	-0-		153	3	N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0- B	-0-		158	3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					N	-0-			-0-
*09		161 N	161	-0-	-0- B	-0-		161	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.// 130477								
MCDOWELL		WELL #: 3		RRCID -> 026865		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
06	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
-----										
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 026866		COMPL. DATE 01/00/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3	N	-0-		-0-
06	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 3	N	-0-		-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3	N	-0-		-0-
08	1085 N	1050	-0-	-35 B	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
-----										
EVANS		WELL #: B 1		RRCID -> 026874		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
05	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 3	N	-0-		-0-
06	330 N	221	-0-	-109 B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
-----										
CARPENTER, MILTON		134100		RRCID -> 025798		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
CARPENTER		WELL #: C 1								
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 025801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CITY OF MCLEAN		154650		RRCID -> 024000		COMPL. DATE 07/29/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
MCLEAN GAS CO.		WELL #: 1								
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
05	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
08	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CITY OF MCLEAN		//CONT.// 154650										
FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 025782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2	N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2	N	-0-			-0-
07	558 N	371	-0-	-187 B	-0-	371	2	N	-0-			-0-
08	558 N	354	-0-	-204 B	-0-	354	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2	N	-0-			-0-
CLAY PETROLEUM		158936										
GRADY		WELL #: 5		RRCID -> 025804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
05	124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3	N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3	N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT			-0-
CASH		WELL #: 1		RRCID -> 025805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3	N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3	N	-0-			-0-
07	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255	3	N	-0-			-0-
08	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT			-0-
CASH -A-		WELL #: 2		RRCID -> 025806		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT			-0-
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 025811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3	N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3	N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
08	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT			-0-
KENNEDY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3	N	-0-			-0-
08	217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936									
LANGHAM		WELL #: B 1		RRCID -> 025818		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-		-0-
05	248 N	27	-0-	-221 B	-0-	27	3	N	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-		-0-
07	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3	N	-0-		-0-
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NOEL B		WELL #: 1		RRCID -> 025819		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
05	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3	N	-0-		-0-
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3	N	-0-		-0-
07	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3	N	-0-		-0-
08	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NOEL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 025820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3	N	-0-		-0-
06	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3	N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3	N	-0-		-0-
08	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PERKINS -D-		WELL #: 1		RRCID -> 025821		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344	3	N	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-		-0-
06	330 N	180	-0-	-150 B	-0-	180	3	N	-0-		-0-
07	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3	N	-0-		-0-
08	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PERKINS -D-		WELL #: 2		RRCID -> 025822		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3	N	-0-		-0-
05	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3	N	-0-		-0-
06	210 N	120	-0-	-90 B	-0-	120	3	N	-0-		-0-
07	248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3	N	-0-		-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PERKINS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 025823		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
05	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
06	180 N	96	-0-	-84 B	-0-	96	3	N	-0-		-0-
07	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3	N	-0-		-0-
08	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM PERKINS -E-		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 158936	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
05	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
06	240 N	132	-0-	-108 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT			-0-
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
06	180 N	72	-0-	-108 B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
07	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
08	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT			-0-
UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT			-0-
UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT			-0-
UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT			-0-
UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936									
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	025845	COMPL. DATE	01/12/1932	TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-		-0-
06	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N	-0-		-0-
07	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131	3			N	-0-		-0-
08	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	025846	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			723									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	723					N	NO RPT		-0-
-----													
CARR		WELL #:		1	RRCID ->	025847	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-		-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-		-0-
06	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90	3			N	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-		-0-
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	025849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-		-0-
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-		-0-
06	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62	3			N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-		-0-
08	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
JADE		WELL #:		2	RRCID ->	025850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-		-0-
05	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-		-0-
06	180 N	44	-0-	-136 B	-0-	44	3			N	-0-		-0-
07	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	3			N	-0-		-0-
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
JORDEN		WELL #:		3	RRCID ->	025851	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	390 N	275	-0-	-115 B	-0-	275	3			N	-0-		-0-
05	403 N	278	-0-	-125 B	-0-	278	3			N	-0-		-0-
06	360 N	228	-0-	-132 B	-0-	228	3			N	-0-		-0-
07	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-		-0-
08	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936									
ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 025879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3		N	-0-		-0-
05	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 3		N	-0-		-0-
06	300 N	113	-0-	-187 B	-0-	113 3		N	-0-		-0-
07	310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227 3		N	-0-		-0-
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 025880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3		N	-0-		-0-
05	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 3		N	-0-		-0-
06	540 N	153	-0-	-387 B	-0-	153 3		N	-0-		-0-
07	620 N	338	-0-	-282 B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
08	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 025881		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-		-0-
05	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116 3		N	-0-		-0-
06	150 N	44	-0-	-106 B	-0-	44 3		N	-0-		-0-
07	124 N	71	-0-	-53 B	-0-	71 3		N	-0-		-0-
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUSELBY, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 025906		COMPL. DATE 10/01/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	540 N	513	-0-	-27 B	-0-	513 3		N	-0-		-0-
05	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521 3		N	-0-		-0-
06	454 N	276	-0-	-178 B	-0-	276 3		N	-0-		-0-
07	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 3		N	-0-		-0-
08	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COBB, S. A. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 025907		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180 3		N	-0-		-0-
05	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3		N	-0-		-0-
06	180 N	39	-0-	-141 B	-0-	39 3		N	-0-		-0-
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST												
CLAY PETROLEUM												
COBB EST. -A-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 158936												
WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	180 N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3			N	-0-	-0-
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-	-0-
06	150 N	82	-0-	-68 B	-0-	82	3			N	-0-	-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-	-0-
08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COBB EST. -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HUSELBY ISABEL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HUSELBY -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			N	-0-	-0-
05	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-	-0-
06	300 N	142	-0-	-158 B	-0-	142	3			N	-0-	-0-
07	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-	-0-
08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MORSE, J. S.												
WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHAPMAN, JEANNE												
WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	3			N	-0-	-0-
05	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-	-0-
06	150 N	64	-0-	-86 B	-0-	64	3			N	-0-	-0-
07	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3			N	-0-	-0-
08	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT	-0-



PANHANDLE, EAST															
CLAY PETROLEUM															
BULL -B-															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 158936															
WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
05		248 N	54	-0-	-194 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
06		330 N	38	-0-	-292 B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
07		341 N	47	-0-	-294 B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
08		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BULL -B-															
WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
05		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-			-0-
06		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
07		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
08		341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHAPMAN -B- -NCT- -6-															
WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
05		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
06		180 N	58	-0-	-122 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
07		186 N	107	-0-	-79 B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
08		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GETHINGS -NCT- -3-															
WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
05		155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-			-0-
06		150 N	60	-0-	-90 B	-0-	60	3			N	-0-			-0-
07		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
08		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LANGHAM															
WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		330 N	26	-0-	-304 B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-			-0-
06		391 N	319	-0-	-72 B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
08		527 N	73	-0-	-454 B	-0-	73	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		317 N	NO RPT	-0-	-317 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARPENTER -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936												
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	026584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
CHAPMAN		WELL #:		2	RRCID ->	026699	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
MORSE		WELL #:		2	RRCID ->	041365	COMPL. DATE	06/05/1955	TOTAL DEPTH	2371	PERF. 2310 -	2371				
04		345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3	N	-0-					-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3	N	-0-					-0-
06		330 N	168	-0-	-162	B	-0-	168	3	N	-0-					-0-
07		372 N	282	-0-	-90	B	-0-	282	3	N	-0-					-0-
08		341 N	336	-0-	-5	B	-0-	336	3	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
MILTON		WELL #:		1	RRCID ->	060721	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2180 -	2224				
04		360 N	277	-0-	-83	B	-0-	277	3	N	-0-					-0-
05		372 N	141	-0-	-231	B	-0-	141	3	N	-0-					-0-
06		360 N	57	-0-	-303	B	-0-	57	3	N	-0-					-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-			N	-0-					-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
MILTON -A-		WELL #:		3	RRCID ->	062287	COMPL. DATE	09/15/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2099 -	2336				
04		493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3	N	-0-					-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3	N	-0-					-0-
06		420 N	394	-0-	-26	B	-0-	394	3	N	-0-					-0-
07		496 N	445	-0-	-51	B	-0-	445	3	N	-0-					-0-
08		446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-			N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936													
HOLLY ANN		WELL #: 1		RRCID -> 070672		COMPL. DATE 08/28/1976		TOTAL DEPTH 2361		PERF. 1975 - 2350					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GRADY		WELL #: J 5		RRCID -> 079093		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2144 - 2172					
04	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-				-0-
05	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498	3			N	-0-				-0-
06	510 N	420	-0-	-90 B	-0-	420	3			N	-0-				-0-
07	744 N	489	-0-	-255 B	-0-	489	3			N	-0-				-0-
08	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	420 N NO RPT	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARPENTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 084008		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2108 - 2118					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARPENTER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 084009		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2106 - 2166					
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-				-0-
05	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-				-0-
06	150 N	91	-0-	-59 B	-0-	91	3			N	-0-				-0-
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-				-0-
08	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DUNIGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 087328		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2350 - 2380					
04	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-				-0-
05	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-				-0-
06	210 N	104	-0-	-106 B	-0-	104	3			N	-0-				-0-
07	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3			N	-0-				-0-
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARATHON		WELL #: 1		RRCID -> 087329		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2250 - 2322					
04	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-				-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-				-0-
06	990 N	502	-0-	-488 B	-0-	502	3			N	-0-				-0-
07	1147 N	928	-0-	-219 B	-0-	928	3			N	-0-				-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	510 N NO RPT	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS							
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936													
CARPENTER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 087654		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2154 - 2184					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 097714		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2134 - 2358					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 116997		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2622 - 2914					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TIMMY		WELL #: 2		RRCID -> 116998		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2210 - 2930					
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
05	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-				-0-
06	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-				-0-
07	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-				-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	120 N NO RPT	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 3203		PERF. 2270 - 2938					
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
05	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-				-0-
06	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-				-0-
07	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-				-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HEIDI		WELL #: 2		RRCID -> 117948		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2222 - 2970					
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-				-0-
05	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-				-0-
06	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182	3			N	-0-				-0-
07	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-				-0-
08	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	180 N NO RPT	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM CARPENTER		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 158936		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
WELL #: 2		RRCID -> 149601		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 2908		PERF. 2160		-		2278					
04	1230 N	950	-0-	-280 B	-0-	950	3		N	-0-			-0-				
05	1302 N	567	-0-	-735 B	-0-	567	3		N	-0-			-0-				
06	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3		N	-0-			-0-				
07	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3		N	-0-			-0-				
08	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-				N	NO RPT			-0-				
CHRIS		WELL #: 2		RRCID -> 220233		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2180		-		2840			
04	330 N	238	-0-	-92 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-				
05	341 N	269	-0-	-72 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-				
06	300 N	201	-0-	-99 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-				
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-				
08	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-				N	NO RPT			-0-				
CLOSE, BRYAN H. GLASSCOCK-HANNER		161200		WELL #: 2		RRCID -> 100820		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1489		-		1598	
04	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-				
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-			-0-				
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3		N	-0-			-0-				
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		N	-0-			-0-				
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
*09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-				
COLEMAN, JOHN D. COLEMAN		167276		WELL #: 2		RRCID -> 041964		COMPL. DATE 06/16/1965		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2396		-		2460	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-				
COURSON OIL & GAS, INC. CARPENTER		182785		WELL #: C 2		RRCID -> 025799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-				
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-				
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-				
07	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-				
08	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
09	210 N	165	-0-	-45 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-				
CARPENTER		WELL #: D 1		RRCID -> 025800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
04	210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-				
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-				
06	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-				
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-				
08	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
*09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
CROCKETT, DAVID			190120								
BIDWELL			WELL #:	1	RRCID ->	036296	COMPL. DATE	12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DACO, INC.			196940								
KINNARD -A-			WELL #:	1	RRCID ->	088189	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2045 - 2172
04	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-	-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BURKS			WELL #:	1	RRCID ->	098552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF. 2091 - 2241
04	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2	N	-0-	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2	N	-0-	-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2	N	-0-	-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-	-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
COURTNEY			WELL #:	1	RRCID ->	098554	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2242 - 2477
04	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*08	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
CAROL			WELL #:	1	RRCID ->	098946	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	19301	PERF. 799 - 1902
04	180 N	168	-0-	-12	B	-0-	168	2	N	-0-	-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2	N	-0-	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2	N	-0-	-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-	-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
JACK			WELL #:	9601	RRCID ->	104336	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF. 1906 - 2034
04	150 N	136	-0-	-14	B	-0-	136	2	N	-0-	-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2	N	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-	-0-
*07	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-	-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
DAVIS & SIMMONS				206800					
DAVIS, O.				WELL #: 1	RRCID -> 026978	COMPL. DATE 01/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
DAWSON, B G OIL & GAS LTD				208031					
CARPENTER				WELL #: 1	RRCID -> 026578	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	930 N	789	-0-	-141	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	989 N	989	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
CARPENTER				WELL #: 2	RRCID -> 026579	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	465 N	419	-0-	-46	B	-0-	N	-0-	-0-
06	390 N	338	-0-	-52	B	-0-	N	-0-	-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	434 N	350	-0-	-84	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
CARPENTER				WELL #: 5	RRCID -> 026580	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	330 N	281	-0-	-49	B	-0-	N	-0-	-0-
07	372 N	369	-0-	-3	B	-0-	N	-0-	-0-
08	372 N	307	-0-	-65	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
WEBB				WELL #: B 3	RRCID -> 026588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	270 N	224	-0-	-46	B	-0-	N	-0-	-0-
07	310 N	286	-0-	-24	B	-0-	N	-0-	-0-
08	310 N	217	-0-	-93	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
DE BO PRODUCTION CO.				209090					
TINDALL				WELL #: 1	RRCID -> 056738	COMPL. DATE 07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
CHAPMAN NCT 1				WELL #: 15	RRCID -> 025916	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CHAPMAN A NCT-1				WELL #: 41	RRCID -> 025917	COMPL. DATE 11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 3		N	-0-			-0-
06	90 N	44	-0-	-46 B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
08	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41 3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
CHAPMAN A NCT-1				WELL #: 45	RRCID -> 025918	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CHAPMAN A NCT-1				WELL #: 46	RRCID -> 025919	COMPL. DATE 10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
06	180 N	68	-0-	-112 B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
07	217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
CHAPMAN A NCT-3				WELL #: 44	RRCID -> 025921	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
06	210 N	100	-0-	-110 B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
07	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
08	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
CHAPMAN A NCT-3				WELL #: 47	RRCID -> 025922	COMPL. DATE 11/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST															
DIAMOND S ENERGY COMPANY															
MCLARTY-LESTER															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 217005															
WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
06		90 N	18	-0-	-72 B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07		93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
-----															
MCLARTY-LESTER															
WELL #: B 11 RRCID -> 025951 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
05		341 N	274	-0-	-67 B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
06		330 N	55	-0-	-275 B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
07		341 N	111	-0-	-230 B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
08		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
-----															
MCLARTY-LESTER															
WELL #: B 12 RRCID -> 025952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
05		341 N	257	-0-	-84 B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
06		300 N	102	-0-	-198 B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
07		341 N	196	-0-	-145 B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
08		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
-----															
MCLARTY-LESTER															
WELL #: B 13 RRCID -> 025953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
05		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
06		330 N	120	-0-	-210 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
07		372 N	206	-0-	-166 B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
08		341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
-----															
MCLARTY-LESTER															
WELL #: B 14 RRCID -> 025954 COMPL. DATE 09/30/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MCLARTY-LESTER															
WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
06		300 N	151	-0-	-149 B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
07		341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
08		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
DIAMOND S ENERGY COMPANY																	
SAUNDERS																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 217005																	
WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SAUNDERS NCT-2																	
WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06		240 N	74	-0-	-166 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07		186 N	68	-0-	-118 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08		217 N	107	-0-	-110 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
-----																	
SAUNDERS NCT-2																	
WELL #: 109 RRCID -> 025959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06		150 N	57	-0-	-93 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07		186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
-----																	
SAUNDERS NCT-2																	
WELL #: 111 RRCID -> 025960 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		210 N	154	-0-	-56 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06		120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07		155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
-----																	
SAUNDERS NCT-2																	
WELL #: 115 RRCID -> 025961 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05		496 N	427	-0-	-69 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06		420 N	76	-0-	-344 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07		558 N	128	-0-	-430 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08		434 N	367	-0-	-67 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
-----																	
SAUNDERS NCT-2																	
WELL #: 116 RRCID -> 025962 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05		341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06		330 N	87	-0-	-243 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07		372 N	162	-0-	-210 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08		310 N	177	-0-	-133 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005												
SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHAW, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	025968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
-----																
CHAPMAN, A., NCT-1		WELL #:		53	RRCID ->	040302	COMPL. DATE	06/14/1966	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2805 - 2822					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352					
04	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	120 N	52	-0-	-68 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
-----																
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC.		235708														
REEVES, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025900	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	240 N NO RPT		-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST															
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SHAW //CONT.// 235708															
WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
SHAW															
WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
CUBINE, J. E.															
WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-				-0-
05	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-				-0-
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-				-0-
07	341 N	45	-0-	-296 B	-0-	45	3			N	-0-				-0-
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT				-0-
EAKINS															
WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
05	651 N	331	-0-	-320 B	-0-	331	3			N	-0-				-0-
06	780 N	705	-0-	-75 B	-0-	705	3			N	-0-				-0-
07	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-				-0-
08	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT				-0-
PARKER FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-				-0-
05	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-				-0-
06	270 N	158	-0-	-112 B	-0-	158	3			N	-0-				-0-
07	310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253	3			N	-0-				-0-
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT				-0-
PARKER FEE															
WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-				-0-
05	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-				-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-				-0-
07	372 N	317	-0-	-55 B	-0-	317	3			N	-0-				-0-
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST																	
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PARKER FEE //CONT.// 235708																	
WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06		150 N	93	-0-	-57 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06		210 N	124	-0-	-86 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07		248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05		403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06		360 N	202	-0-	-158 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07		372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05		403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06		360 N	199	-0-	-161 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07		372 N	317	-0-	-55 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05		496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07		434 N	381	-0-	-53 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05		465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06		420 N	233	-0-	-187 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07		434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST															
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PARKER FEE //CONT.// 235708															
WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-				-0-
05	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-				-0-
06	210 N	124	-0-	-86 B	-0-	124	3			N	-0-				-0-
07	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3			N	-0-				-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-				-0-
05	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-				-0-
06	270 N	155	-0-	-115 B	-0-	155	3			N	-0-				-0-
07	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-				-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	3			N	-0-				-0-
05	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-				-0-
06	270 N	162	-0-	-108 B	-0-	162	3			N	-0-				-0-
07	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3			N	-0-				-0-
08	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-				-0-
05	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-				-0-
06	180 N	106	-0-	-74 B	-0-	106	3			N	-0-				-0-
07	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-				-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-				-0-
05	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-				-0-
06	360 N	199	-0-	-161 B	-0-	199	3			N	-0-				-0-
07	372 N	317	-0-	-55 B	-0-	317	3			N	-0-				-0-
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-				-0-
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-				-0-
06	180 N	109	-0-	-71 B	-0-	109	3			N	-0-				-0-
07	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173	3			N	-0-				-0-
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST												
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-	-0-
05	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-	-0-
06	300 N	168	-0-	-132 B	-0-	168	3			N	-0-	-0-
07	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267	3			N	-0-	-0-
08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-	-0-
05	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			N	-0-	-0-
06	420 N	236	-0-	-184 B	-0-	236	3			N	-0-	-0-
07	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	376	3			N	-0-	-0-
08	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-	-0-
05	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-	-0-
06	120 N	72	-0-	-48 B	-0-	72	3			N	-0-	-0-
07	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-	-0-
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-	-0-
05	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-	-0-
06	270 N	149	-0-	-121 B	-0-	149	3			N	-0-	-0-
07	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238	3			N	-0-	-0-
08	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-	-0-
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-	-0-
06	180 N	109	-0-	-71 B	-0-	109	3			N	-0-	-0-
07	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173	3			N	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A												
04	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-	-0-
05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-	-0-
06	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60	3			N	-0-	-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-	-0-
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT	-0-

-----																	
PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD																	
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708																	
PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06		120 N	72	-0-	-48 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726																	
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092																	
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		1230 N	531	-0-	-699 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05		1302 N	370	-0-	-932 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496																	
04		120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470																	
04		300 N	135	-0-	-165 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05		248 N	98	-0-	-150 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06		300 N	244	-0-	-56 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GAEA SERVICES, INC. 292356																	
PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05		713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06		570 N	355	-0-	-215 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07		713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
GAEA SERVICES, INC.		//CONT.//		292356									
VERMILLION, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	035025	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
05		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
06		300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
07		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
08		341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
BELL, GIDEON				WELL #:	1	RRCID ->	135905	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	2271	PERF.	1856 - 2118
04		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	140 1	349 2	N	-0-			40
05		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	135 1	355 2	N	-0-			40
06		450 N	197	-0-	-253 B	-0-	100 1	97 2	N	-0-			40
07		496 N	381	-0-	-115 B	-0-	125 1	256 2	N	-0-			40
08		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	140 1	389 2	N	2			42
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	140 1	348 2	N	-0-			42
GALMOR, BOBBY D.				WELL #:	1	RRCID ->	026418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
NICKELL, C. L.				293320									
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
GARCIA, TONY				WELL #:	1	RRCID ->	172446	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	2178	PERF.	N/A
SESCO -A-				294245									
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
GIVENS, PATRICIA				WELL #:	1	RRCID ->	026412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
MORGAN, D. L.				307499									
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL					
GYPSY OIL CO.				339696											
WILSON				WELL #: 1		RRCID -> 092587		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-				-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-				-0-
08	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-				-0-
-----															
WILSON				WELL #: 1 A		RRCID -> 132386		COMPL. DATE 10/01/1989		TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500					
04	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-				-0-
05	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-				-0-
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-				-0-
07	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-				-0-
08	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-				-0-
-----															
HAGLER OIL & GAS COMPANY				342764											
KNOLL				WELL #: 1		RRCID -> 080602		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950					
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-				-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-				-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-				-0-
*08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LUTES -A-				WELL #: 1		RRCID -> 089487		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926					
04	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
05	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
06	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-				-0-
*08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HARDIN				WELL #: 1		RRCID -> 090135		COMPL. DATE 04/06/1980		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148					
04	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-				-0-
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-				-0-
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-				-0-
07	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2			N	-0-				-0-
*08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HERRMANN, S. W. OIL & GAS				381155											
VANDERBERG				WELL #: 1		RRCID -> 023764		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	510 N	443	-0-	-67 B	-0-	443	2			N	-0-				-0-
05	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-				-0-
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-				-0-
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-				-0-
08	496 N	425	-0-	-71 B	-0-	425	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467	2			N	-0-				-0-

-----												
PANHANDLE, EAST												
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MORSE -A- //CONT.// 381155												
WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
04	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2		N	-0-			-0-
05	341 N	252	-0-	-89 B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
06	488 N	127	-0-	-361 B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
07	713 N	592	-0-	-121 B	-0-	592 2		N	-0-			-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
-----												
COBB												
WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	120 N	58	-0-	-62 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MORSE -B-												
WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2		N	-0-			-0-
06	240 N	102	-0-	-138 B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
08	589 N	262	-0-	-327 B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
-----												
MORSE												
WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JONES												
WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SLOSS, O. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291								
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:	1	RRCID ->	025929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
				(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
05	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
06	240 N	124	-0-	-116 B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
07	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:	3	RRCID ->	025931	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 2		N	-0-			-0-
05	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
06	450 N	248	-0-	-202 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
07	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
08	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:	4	RRCID ->	025932	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
05	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
06	360 N	191	-0-	-169 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
07	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
08	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRAY DEVELOPMENT CO.-DIAL				WELL #:	1	RRCID ->	025936	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCLARTY-LESTER				WELL #:	A 5	RRCID ->	025947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
06	120 N	25	-0-	-95 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PETTIT				WELL #:	1	RRCID ->	025956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
06	900 N	657	-0-	-243 B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1036	-0-	-142 B	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1114	-0-	-33 B	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291										
DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID -> 026677			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
05		496 N	396	-0-	-100 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
06		330 N	168	-0-	-162 B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07		372 N	217	-0-	-155 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GRAY DEV. CO.		WELL #:		3	RRCID -> 026680			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
05		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
06		240 N	117	-0-	-123 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07		248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
OLCOTT, H. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026682			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
05		992 N	916	-0-	-76 B	-0-	916	2		N	-0-			-0-
06		870 N	453	-0-	-417 B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
07		930 N	847	-0-	-83 B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
OLCOTT, H. W.		WELL #:		3	RRCID -> 026684			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
REEVES, B. M.		WELL #:		2	RRCID -> 026687			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID -> 026693			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
05		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2		N	-0-			-0-
06		540 N	339	-0-	-201 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
07		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2		N	-0-			-0-
08		620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
IMMEL, ELMER				423000											
MASSEY				WELL #:	1	RRCID ->	026518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
IRISH CITY OIL & GAS, INC.				426340											
BLACKKETTER				WELL #:		1		RRCID ->		094914		COMPL. DATE		06/15/1981	
				TOTAL DEPTH		1990		PERF.		1789 -		1892			
04	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-			-0-	
05	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-			-0-	
06	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2		N	-0-			-0-	
07	155 N	126	-0-	-29	B	-0-	126	2		N	-0-			-0-	
08	155 N	100	-0-	-55	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	180 N	29	-0-	-151	B	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
J-GAR, LTD.				427644											
HUDGINS				WELL #:		1		RRCID ->		025836		COMPL. DATE		01/12/1984	
				TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A					
04	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		Y	-0-			-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		Y	-0-			-0-	
06	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		Y	-0-			-0-	
07	62 N	31	-0-	-31	B	-0-	31	2		Y	-0-			-0-	
08	62 N	31	-0-	-31	B	-0-	31	2		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	60 N	30	-0-	-30	B	-0-	30	2		Y	-0-			-0-	
HUDGINS				WELL #:		2		RRCID ->		025837		COMPL. DATE		01/12/1984	
				TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A					
04	270 N	31	-0-	-239	B	-0-	31	2		Y	-0-			-0-	
05	279 N	259	-0-	-20	B	-0-	259	2		Y	-0-			-0-	
06	240 N	213	-0-	-27	B	-0-	213	2		Y	-0-			-0-	
07	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		Y	-0-			-0-	
08	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		Y	-0-			-0-	
PUGH, ROMAIN				WELL #:		1012		RRCID ->		026952		COMPL. DATE		01/12/1984	
				TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A					
04	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-	
06	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-	
07	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
08	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-			-0-	
JAC PRODUCING CO., LLC				427979											
MCLARTY ESTATE				WELL #:		3		RRCID ->		113214		COMPL. DATE		09/20/1984	
				TOTAL DEPTH		2391		PERF.		2166 -		2391			
04	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-			-0-	
05	248 N	162	-0-	-86	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-			-0-	
07	310 N	78	-0-	-232	B	-0-	78	3		N	-0-			-0-	
08	155 N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-	

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
JAC PRODUCING CO., LLC		//CONT.//		427979								
MCLARTY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	169842	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 -	2272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
05		124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
06		90 N	9	-0-	-81 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07		124 N	30	-0-	-94 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
08		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
JUDE PRODUCTION, INC.				448090								
JOHNSON GU		WELL #:		5	RRCID ->	025430	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
05		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
06		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-			-0-
07		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2	N	-0-			-0-
08		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2	N	-0-			-0-
-----												
ZION		WELL #:		1	RRCID ->	025797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
05		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
06		180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
07		217 N	177	-0-	-40 B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
08		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
-----												
DENNIS		WELL #:		1	RRCID ->	025848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
05		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
06		150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
07		186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
08		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
-----												
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	025872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
05		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
06		360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
07		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
08		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
-----												
CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	025873	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
06		180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
07		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
08		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
JUDE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		448090								
MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	026457	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	120 N	73	-0-	-47 B	-0-	73	2		N	-0-		-0-
05	186 N	55	-0-	-131 B	-0-	55	2		N	-0-		-0-
06	180 N	25	-0-	-155 B	-0-	25	2		N	-0-		-0-
07	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2		N	-0-		-0-
08	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2		N	-0-		-0-
-----												
MOLAR		WELL #:		1	RRCID ->	088794	COMPL. DATE	02/08/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2224 -	2300
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-		-0-
06	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2		N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
*09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-		-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
ZUEB		WELL #:		1	RRCID ->	026623	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-		-0-
05	589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512	2		N	-0-		-0-
06	510 N	268	-0-	-242 B	-0-	268	2		N	-0-		-0-
07	527 N	301	-0-	-226 B	-0-	301	2		N	-0-		-0-
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
*09	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-		-0-
-----												
ZUEB		WELL #:		2	RRCID ->	026624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-		-0-
05	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2		N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-		-0-
07	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2		N	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
*09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-		-0-
-----												
ZUEB		WELL #:		3	RRCID ->	026625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2		N	-0-		-0-
05	186 N	118	-0-	-68 B	-0-	118	2		N	-0-		-0-
06	150 N	43	-0-	-107 B	-0-	43	2		N	-0-		-0-
07	124 N	37	-0-	-87 B	-0-	37	2		N	-0-		-0-
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
*09	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-		-0-
-----												
ZUEB		WELL #:		4	RRCID ->	026626	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-		-0-
05	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288	2		N	-0-		-0-
06	240 N	118	-0-	-122 B	-0-	118	2		N	-0-		-0-
07	279 N	165	-0-	-114 B	-0-	165	2		N	-0-		-0-
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
*09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175										
ZUEB				WELL #:	5	RRCID ->	026627	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2			N	-0-			-0-
05		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2			N	-0-			-0-
06		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 2			N	-0-			-0-
07		93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 2			N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2			N	-0-			-0-
-----														
ZUEB				WELL #:	6	RRCID ->	026628	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2			N	-0-			-0-
05		403 N	296	-0-	-107 B	-0-	296 2			N	-0-			-0-
06		270 N	134	-0-	-136 B	-0-	134 2			N	-0-			-0-
07		310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227 2			N	-0-			-0-
08		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2			N	-0-			-0-
-----														
ZUEB				WELL #:	9	RRCID ->	026630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ZUEB				WELL #:	10	RRCID ->	026631	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2			N	-0-			-0-
05		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2			N	-0-			-0-
06		180 N	103	-0-	-77 B	-0-	103 2			N	-0-			-0-
07		248 N	101	-0-	-147 B	-0-	101 2			N	-0-			-0-
08		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2			N	-0-			-0-
-----														
ZUEB				WELL #:	11	RRCID ->	026632	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2			N	-0-			-0-
05		589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537 2			N	-0-			-0-
06		480 N	212	-0-	-268 B	-0-	212 2			N	-0-			-0-
07		527 N	234	-0-	-293 B	-0-	234 2			N	-0-			-0-
08		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2			N	-0-			-0-
-----														
ZUEB				WELL #:	12	RRCID ->	026633	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2			N	-0-			-0-
05		403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334 2			N	-0-			-0-
06		300 N	121	-0-	-179 B	-0-	121 2			N	-0-			-0-
07		372 N	245	-0-	-127 B	-0-	245 2			N	-0-			-0-
08		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 450175																	
ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05		372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06		270 N	108	-0-	-162 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07		341 N	121	-0-	-220 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06		210 N	81	-0-	-129 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07		217 N	52	-0-	-165 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06		240 N	117	-0-	-123 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07		279 N	144	-0-	-135 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06		150 N	76	-0-	-74 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07		217 N	82	-0-	-135 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
ZUEB WELL #: 17 RRCID -> 026638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05		403 N	325	-0-	-78 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06		330 N	134	-0-	-196 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07		341 N	207	-0-	-134 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-

-----												
PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
KELLERVILLE OPERATING, LLC 453787												
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	150 N	68	-0-	-82 B	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886												
04	360 N	271	-0-	-89 B	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	651 N	450	-0-	-201 B	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914												
04	270 N	201	-0-	-69 B	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 3036												
04	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	256	-0-	-134 B	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822												
04	600 N	240	-0-	-360 B	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1170 N	434	-0-	-736 B	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662												
04	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	341 N	204	-0-	-137 B	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	144	-0-	-66 B	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
KIMBREL OIL CORPORATION			462131											
LUMMUS			WELL #:	1	RRCID ->	044356	COMPL. DATE	07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1875 -	1995		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCHLEGEL			WELL #:	1	RRCID ->	070680	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057 PERF.	1847 -	2027		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCHLEGEL			WELL #:	2	RRCID ->	073510	COMPL. DATE	06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022 PERF.	1866 -	2008		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEBB			WELL #:	1	RRCID ->	088328	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851 PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SKARKE			WELL #:	1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325 PERF.	2182 -	2298		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOODRUFF			WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201 PERF.	2066 -	2169		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131										
ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2104 - 2219		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
LULA				WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	1802 - 1939
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
WEBB -E-				WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2196 - 2360
04	60 N	27	-0-	-33	B	-0-	27 3	N	-0-		-0-		
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 3	N	-0-		-0-		
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-		-0-		
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
MECHEK				WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF.	1783 - 1879
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
JUDY				WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041	PERF.	1885 - 2015
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
RILEY				WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF.	1839 - 1964
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER								
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131											
CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2154 - 2289			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JILL		WELL #:	1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF.	2006 - 2281			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LANCE		WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1877 - 2030			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1913 - 2006			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1396 - 1900			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	108614	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF.	1760 - 1909			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131											
LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	109527	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1764 - 1882			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID ->	172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2000 - 2060			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RICE		WELL #:	5	RRCID ->	172325	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	2010 - 2140			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RICE		WELL #:	9	RRCID ->	172327	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF.	2042 - 2144			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NICHOLSON		WELL #:	4	RRCID ->	172328	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2074 - 2116			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SHULL		WELL #:	2	RRCID ->	172330	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF.	1990 - 2060			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
L & W OPERATORS				479899								
EVANS				WELL #:	1	RRCID ->	026444	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
04		330 N	119	-0-	-211 B	-0-	119	2	N	-0-		-0-
05		279 N	71	-0-	-208 B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
06		240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2	N	-0-		-0-
07		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
08		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2	N	-0-		-0-
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
HAYNES				WELL #:	2	RRCID ->	025784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3	N	-0-		-0-
05		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3	N	-0-		-0-
06		90 N	26	-0-	-64 B	-0-	26	3	N	-0-		-0-
07		93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3	N	-0-		-0-
08		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3	N	-0-		-0-
-----												
ROB				WELL #:	1	RRCID ->	025785	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297	3	N	-0-		-0-
05		372 N	276	-0-	-96 B	-0-	276	3	N	-0-		-0-
06		420 N	102	-0-	-318 B	-0-	102	3	N	-0-		-0-
07		310 N	208	-0-	-102 B	-0-	208	3	N	-0-		-0-
08		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3	N	-0-		-0-
-----												
SHORT				WELL #:	1	RRCID ->	025834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-		-0-
05		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-		-0-
06		270 N	68	-0-	-202 B	-0-	68	3	N	-0-		-0-
07		248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3	N	-0-		-0-
08		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-		-0-
-----												
MCLARTY, S. W. ETAL				WELL #:	2	RRCID ->	025838	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
05		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3	N	-0-		-0-
06		180 N	29	-0-	-151 B	-0-	29	3	N	-0-		-0-
07		186 N	77	-0-	-109 B	-0-	77	3	N	-0-		-0-
08		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-		-0-
-----												
SAUNDERS -A-				WELL #:	C 1	RRCID ->	025856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, EAST																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SAUNDERS, G. H. //CONT.// 495445																	
WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06		92 N	-0-	-0-	-92 B	-0-					N	-0-					-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		9 N	6	-0-	-3 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05		9 N	5	-0-	-4 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06		12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05		310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06		240 N	144	-0-	-96 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07		279 N	203	-0-	-76 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05		217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06		120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06		150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
DARSEY -A- //CONT.// 495445														
DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-			-0-
05	496 N	431	-0-	-65 B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
06	390 N	228	-0-	-162 B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
07	465 N	286	-0-	-179 B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-			-0-
-----														
DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
05	186 N	130	-0-	-56 B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
06	150 N	52	-0-	-98 B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
07	186 N	80	-0-	-106 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-			-0-
-----														
DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
05	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
06	210 N	110	-0-	-100 B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
07	248 N	131	-0-	-117 B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
-----														
DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
05	403 N	282	-0-	-121 B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
06	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
07	310 N	174	-0-	-136 B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-			-0-
-----														
DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
05	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
-----														
DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
07	372 N	164	-0-	-208 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
DARSEY -D- //CONT.// 495445															
DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-				-0-
05	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-				-0-
06	180 N	85	-0-	-95 B	-0-	85	3			N	-0-				-0-
07	248 N	96	-0-	-152 B	-0-	96	3			N	-0-				-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-				-0-
-----															
DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-				-0-
05	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-				-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-				-0-
07	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-				-0-
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-				-0-
-----															
DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-				-0-
05	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	381	3			N	-0-				-0-
06	330 N	197	-0-	-133 B	-0-	197	3			N	-0-				-0-
07	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300	3			N	-0-				-0-
08	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-				-0-
-----															
DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-				-0-
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-				-0-
06	300 N	190	-0-	-110 B	-0-	190	3			N	-0-				-0-
07	403 N	358	-0-	-45 B	-0-	358	3			N	-0-				-0-
08	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-				-0-
-----															
DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-				-0-
05	496 N	427	-0-	-69 B	-0-	427	3			N	-0-				-0-
06	270 N	223	-0-	-47 B	-0-	223	3			N	-0-				-0-
07	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	3			N	-0-				-0-
08	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-				-0-
-----															
DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	780 N	690	-0-	-90 B	-0-	690	3			N	-0-				-0-
05	744 N	675	-0-	-69 B	-0-	675	3			N	-0-				-0-
06	1200 N	338	-0-	-862 B	-0-	338	3			N	-0-				-0-
07	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-				-0-
08	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST										CNTY: POTTER					
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED															
//CONT.// 495445															
DARSEY -E-															
WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
DARSEY -F-															
WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
05	372	N	300	-0-	-72	B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
06	270	N	158	-0-	-112	B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
-----															
REEVES															
WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
05	496	N	431	-0-	-65	B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
06	330	N	154	-0-	-176	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	403	N	129	-0-	-274	B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
-----															
REEVES															
WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06	270	N	109	-0-	-161	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	310	N	31	-0-	-279	B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
-----															
PARKER, J. H. & H. T.															
WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
05	403	N	325	-0-	-78	B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
06	300	N	124	-0-	-176	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	341	N	208	-0-	-133	B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
-----															
PARKER															
WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	420	N	301	-0-	-119	B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	496	N	300	-0-	-196	B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
06	360	N	167	-0-	-193	B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PARKER //CONT.// 495445													
WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
04	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-		-0-
05	558 N	289	-0-	-269 B	-0-	289	3			N	-0-		-0-
06	540 N	255	-0-	-285 B	-0-	255	3			N	-0-		-0-
07	620 N	437	-0-	-183 B	-0-	437	3			N	-0-		-0-
08	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-		-0-
-----													
PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342													
-----													
04	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-		-0-
05	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-		-0-
06	720 N	431	-0-	-289 B	-0-	431	3			N	-0-		-0-
07	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-		-0-
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-		-0-
-----													
PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266													
-----													
04	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-		-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-		-0-
06	570 N	301	-0-	-269 B	-0-	301	3			N	-0-		-0-
07	651 N	523	-0-	-128 B	-0-	523	3			N	-0-		-0-
08	1488 N	590	-0-	-898 B	-0-	590	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-		-0-
-----													
LEJAN, INC. 495727													
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-		-0-
05	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-		-0-
06	120 N	73	-0-	-47 B	-0-	73	3			N	-0-		-0-
07	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112	3			N	-0-		-0-
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-		-0-
-----													
DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-		-0-
05	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-		-0-
06	120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66	3			N	-0-		-0-
07	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-		-0-
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-		-0-
-----													
DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-		-0-
05	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-		-0-
06	120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62	3			N	-0-		-0-
07	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-		-0-
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-		-0-

-----															
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
LEJAN, INC.			//CONT.//		495727										
DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-			WELL #:		1	RRCID ->	026678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
04	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	55 N	55	-0-	-0- B	-0-		55 3			N	-0-			-0-	
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-		290 3			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
*09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-		288 3			N	-0-			-0-	
-----															
DIAL, W. P. -D-			WELL #:		1	RRCID ->	026679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	329 N	329	-0-	-0- B	-0-		329 3			N	-0-			-0-	
05	403 N	336	-0-	-67 B	-0-		336 3			N	-0-			-0-	
06	300 N	165	-0-	-135 B	-0-		165 3			N	-0-			-0-	
07	341 N	252	-0-	-89 B	-0-		252 3			N	-0-			-0-	
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-		394 3			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
*09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-		363 3			N	-0-			-0-	
-----															
REEVES, B. M.			WELL #:		B 1	RRCID ->	026688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
REEVES, B. M.			WELL #:		B 2	RRCID ->	026689	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
CHAPMAN, A. J. -C-			WELL #:		1	RRCID ->	127533	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2130 - 2934		
04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-		96 3			N	-0-			-0-	
05	124 N	94	-0-	-30 B	-0-		94 3			N	-0-			-0-	
06	120 N	37	-0-	-83 B	-0-		37 3			N	-0-			-0-	
07	93 N	88	-0-	-5 B	-0-		88 3			N	-0-			-0-	
08	146 N	146	-0-	-0- B	-0-		146 3			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
*09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-		77 3			N	-0-			-0-	
-----															
LINN OPERATING, INC.			WELL #:		501545	RRCID ->		026459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
DIAL			WELL #:		1	RRCID ->		026459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	120 N	60	-0-	-60 B	-0-		60 3			N	-0-			-0-	
05	124 N	53	-0-	-71 B	-0-		53 3			N	-0-			-0-	
06	120 N	112	-0-	-8 B	-0-		112 3			N	-0-			-0-	
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-		133 3			N	-0-			-0-	
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-		125 3			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
*09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-		123 3			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
DIAL		WELL #:		3	RRCID ->	026460	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60	3			N	-0-				-0-
05	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53	3			N	-0-				-0-
06	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-				-0-
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-				-0-
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-				-0-
DIAL		WELL #:		4	RRCID ->	026461	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	210 N	95	-0-	-115 B	-0-	95	3			N	-0-				-0-
05	217 N	84	-0-	-133 B	-0-	84	3			N	-0-				-0-
06	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179	3			N	-0-				-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-				-0-
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-				-0-
DIAL A		WELL #:		2	RRCID ->	026462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	540 N	251	-0-	-289 B	-0-	251	3			N	-0-				-0-
05	558 N	222	-0-	-336 B	-0-	222	3			N	-0-				-0-
06	540 N	469	-0-	-71 B	-0-	469	3			N	-0-				-0-
07	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-				-0-
08	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-				-0-
EAKINS		WELL #:		1	RRCID ->	026463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	330 N	169	-0-	-161 B	-0-	169	3			N	-0-				-0-
05	403 N	132	-0-	-271 B	-0-	132	3			N	-0-				-0-
06	390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338	3			N	-0-				-0-
07	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-				-0-
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-				-0-
DIAL-DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	026490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MORSE		WELL #:		A 1	RRCID ->	026557	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	2247	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	37					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	37					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	37					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	37					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	37					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				37											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	37					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
DIAL-DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	180 N	95	-0-	-85 B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
05	217 N	92	-0-	-125 B	-0-	92	3			N	-0-			-0-
06	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
-----														
DIAL-DICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	026594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	540 N	255	-0-	-285 B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
05	589 N	248	-0-	-341 B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
06	570 N	489	-0-	-81 B	-0-	489	3			N	-0-			-0-
07	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-			-0-
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-			-0-
-----														
LIONHEART ENERGY CORPORATION		501830												
HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	026361	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
07	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
-----														
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	026746	COMPL. DATE	07/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
06	240 N	170	-0-	-70 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
07	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
-----														
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	033884	COMPL. DATE	03/14/1964	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A			
04	390 N	326	-0-	-64 B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
05	372 N	309	-0-	-63 B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-			-0-
-----														
KING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	036319	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
06	360 N	279	-0-	-81 B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
08	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//		501830								
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF.	2146 - 2243
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-			-0-	
05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-			-0-	
06	240 N	116	-0-	-124 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-	
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-	
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-	
LISLE, JACK				502900								
LYSLE		WELL #:		1	RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1746 - 1892
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
MAC 5 OPERATING, LLC				519562								
GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026520	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
ZWEIG				3	RRCID ->	114697	COMPL. DATE	11/03/1953	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2565 - 2850
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*06	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*07	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
ZWEIG				5	RRCID ->	134229	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2746 - 2918
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*06	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*07	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
MACINA, P.T.				520466								
LINKY, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026601	COMPL. DATE	02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
MACINA, P.T.		//CONT.//		520466								
MACINA		WELL #:		1		RRCID ->	027044	COMPL. DATE	01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MAGIC TRIANGLE, INC.				521378								
EMLER		WELL #:		2		RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-	-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2		N	-0-	-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2		N	-0-	-0-
*08	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354								
WRIGHT, J. E.		WELL #:		1		RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF. N/A
04	60 N	31	-0-	-29	B	-0-	31	3		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WRIGHT, J. E.		WELL #:		2		RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2500 - 2755
04	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MCDOWELL RANCH				548192								
MCDOWELL		WELL #:		1		RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A
04	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-	-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-	-0-
06	240 N	203	-0-	-37	B	-0-	203	3		N	-0-	-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
MEGG, L.P.				559350									
WORD, A. B.				WELL #: 1	RRCID -> 026690			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----													
WORD, A. B.				WELL #: 2	RRCID -> 026691			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----													
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324	RRCID -> 025876			COMPL. DATE 04/02/1929			TOTAL DEPTH	2600 PERF. N/A	
MCLARTY-LESTER				WELL #: 2									
04		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
06		120 N	45	-0-	-75	B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
07		124 N	28	-0-	-96	B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
08		124 N	74	-0-	-50	B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
-----													
DIAL DICKEY				WELL #: 1	RRCID -> 026595			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04		120 N	106	-0-	-14	B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
05		124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
08		124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		120 N	110	-0-	-10	B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
-----													
HUNT				WELL #: 1	RRCID -> 026596			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04		240 N	109	-0-	-131	B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
05		248 N	83	-0-	-165	B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
06		240 N	188	-0-	-52	B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
-----													
HUNT				WELL #: 2	RRCID -> 026597			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04		420 N	192	-0-	-228	B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
05		434 N	228	-0-	-206	B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
06		420 N	375	-0-	-45	B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
08		404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400 2	N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324											
HUNT		WELL #:		3	RRCID -> 026598		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
04		180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2		N	-0-				-0-
05		186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2		N	-0-				-0-
06		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2		N	-0-				-0-
07		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-				-0-
08		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2		N	-0-				-0-
-----															
HUNT		WELL #:		4	RRCID -> 026599		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-				-0-
08		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-				-0-
-----															
MON CORP.		574328		WELL #:		1	RRCID -> 025812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458	3		N	-0-				-0-
05		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3		N	-0-				-0-
06		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3		N	-0-				-0-
07		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-				-0-
08		496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3		N	-0-				-0-
-----															
BAILEY -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026501		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447	3		N	-0-				-0-
05		465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3		N	-0-				-0-
06		450 N	307	-0-	-143 B	-0-	307	3		N	-0-				-0-
07		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-				-0-
08		465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-				-0-
-----															
BAILEY -C-		WELL #:		4	RRCID -> 026502		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-				-0-
05		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-				-0-
06		240 N	175	-0-	-65 B	-0-	175	3		N	-0-				-0-
07		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-				-0-
08		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-				-0-
-----															
BAILEY -C-		WELL #:		6	RRCID -> 026504		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-				-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-				-0-
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-				-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-				-0-
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. COBB -B-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 026505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
04	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
05	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
06	300 N	201	-0-	-99 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
07	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
08	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 026506		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
06	240 N	174	-0-	-66 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
WELL #: 3		RRCID -> 026507		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
04	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
05	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
06	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 026508		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 026509		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
06	210 N	154	-0-	-56 B	-0-	154 3		N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
WELL #: 3		RRCID -> 026510		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
MON CORP.		//CONT.//		574328									
MORSE, J. S. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026511			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----													
04		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3	N	-0-		-0-	
05		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
06		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
07		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3	N	-0-		-0-	
08		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
-----													
MORSE, J. S. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026512			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
04		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3	N	-0-		-0-	
05		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3	N	-0-		-0-	
06		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	N	-0-		-0-	
07		310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3	N	-0-		-0-	
08		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3	N	-0-		-0-	
-----													
MORSE, J. S. -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026513			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
04		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3	N	-0-		-0-	
05		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3	N	-0-		-0-	
06		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	N	-0-		-0-	
07		310 N	70	-0-	-240 B	-0-	70	3	N	-0-		-0-	
08		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3	N	-0-		-0-	
-----													
MORSE, J. S. -D-		WELL #:		4	RRCID -> 026514			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
04		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
05		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-		-0-	
06		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3	N	-0-		-0-	
07		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3	N	-0-		-0-	
08		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-		-0-	
-----													
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026553			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
04		450 N	386	-0-	-64 B	-0-	386	3	N	-0-		-0-	
05		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3	N	-0-		-0-	
06		390 N	302	-0-	-88 B	-0-	302	3	N	-0-		-0-	
07		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3	N	-0-		-0-	
08		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3	N	-0-		-0-	
-----													
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		613782											
STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID -> 026668			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
04		300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254	2	N	-0-		-0-	
05		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		211 N	NO RPT	-0-	-211 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3	N	-0-		-0-	
08	DELQ	PR	300	-0-	300 B	300	300	3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		300									
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	300			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS				617042							
PURCELL				WELL #: 1	RRCID -> 026366	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
STUCKEY, O. P.				WELL #: 2	RRCID -> 026425	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, A. N.				WELL #: 1	RRCID -> 026449	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-		-0-
05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
08	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-		-0-
-----											
MINERAL FEE				WELL #: 1	RRCID -> 026450	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3		N	-0-		-0-
05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-		-0-
06	390 N	261	-0-	-129 B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
07	465 N	339	-0-	-126 B	-0-	339 3		N	-0-		-0-
08	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3		N	-0-		-0-
-----											
BACK & AXELROD				WELL #: B 1	RRCID -> 026451	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-		-0-
-----											
BACK & AXELROD				WELL #: B 2	RRCID -> 026452	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
MAGNOLIA, BACK		WELL #: A 1		RRCID -> 026453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
MAGNOLIA, MORSE		WELL #: 1		RRCID -> 026454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	420 N	183	-0-	-237 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	403 N	189	-0-	-214 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
BACK		WELL #: 1		RRCID -> 026464		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
DAVIS DIAL		WELL #: 2		RRCID -> 026494		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	570 N	246	-0-	-324 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	558 N	271	-0-	-287 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
BACK CORONADO		WELL #: 1		RRCID -> 026528		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MASSAY, D. N.		WELL #: 1		RRCID -> 026861		COMPL. DATE 01/21/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93 N	10	-0-	-83 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	93 N	10	-0-	-83 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-



-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
MASSEY, D. N. -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026863			COMPL. DATE 08/14/1970			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	22 N	22	-0-	-0- B	-0-		22 3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-		13 3			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1 B	-0-		30 3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-		20 3			N	-0-			-0-
-----														
SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 026864			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FARREN		WELL #:		1	RRCID -> 026867			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	30 N	7	-0-	-23 B	-0-		7 3			N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-		44 3			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-		10 3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FARREN		WELL #:		B 1	RRCID -> 026868			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LONGIN, H.		WELL #:		1	RRCID -> 026869			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASSEY, D. M. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026870			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4 B	-0-		58 3			N	-0-			-0-
06	90 N	14	-0-	-76 B	-0-		14 3			N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-		97 3			N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-		56 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-		37 3			N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
MASSEY, R. A.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026871	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3			N	-0-			-0-
-----														
CHILTON, W. J. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026920	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
-----														
CHILTON, W. J. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026921	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-			-0-
-----														
CLARK, J. D. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026922	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CLARK, J. D. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026923	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FRANKS, H. E. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026924	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-			-0-
06	300 N	212	-0-	-88 B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042											
GARDNER, IDA A.		WELL #:		1	RRCID -> 026925			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GARDNER, IDA A.		WELL #:		2	RRCID -> 026926			COMPL. DATE 10/19/1962			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
06		90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
07		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
-----															
HARLAN, R. L. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026928			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-			-0-
05		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-			-0-
06		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
07		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-			-0-
08		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
-----															
HARLAN, R. L. -Q-		WELL #:		1	RRCID -> 026929			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-			-0-
05		1488 N	1436	-0-	-52 B	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
06		986 N	743	-0-	-243 B	-0-	743	3			N	-0-			-0-
07		1643 N	1447	-0-	-196 B	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
08		1426 N	1384	-0-	-42 B	-0-	1384	3			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, D. E. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026930			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		90 N	19	-0-	-71 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
05		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-			-0-
06		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
07		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
08		465 N	55	-0-	-410 B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		177 N	-0-	-0-	-177 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KING, HARRIS F.		WELL #:		1	RRCID -> 026931			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
KING, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID ->	026932	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MASSEY, D. N. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026933	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300 N	120	-0-	-180 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	279 N	201	-0-	-78 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	310 N	234	-0-	-76 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
-----																
MASSEY, R. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026934	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
-----																
MASSEY, R. A. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026935	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
-----																
MASSEY, R. A. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026936	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	510 N	43	-0-	-467 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	527 N	120	-0-	-407 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	527 N	83	-0-	-444 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
-----																
MASSEY, R. A. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026937	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	510 N	124	-0-	-386 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	527 N	126	-0-	-401 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	496 N	178	-0-	-318 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042								
MASSEY, R. A. -I-		WELL #: 1		RRCID -> 026938		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
06	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
07	248 N	105	-0-	-143 B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
08	248 N	134	-0-	-114 B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	87	-0-	-93 B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
MASSEY, R. A. -I-		WELL #: 2		RRCID -> 026939		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
06	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
07	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
08	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
MCDONALD, M. A. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026940		COMPL. DATE 10/13/1944		TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
06	270 N	128	-0-	-142 B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 026941		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
SITTER -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026943		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
06	330 N	93	-0-	-237 B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
07	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
08	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
SITTER -G-		WELL #: 1		RRCID -> 026945		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
O'RYAN OIL AND GAS												
WINGO, S.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 617042												
WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-	-0-
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-	-0-
06	360 N	285	-0-	-75 B	-0-	285	3			N	-0-	-0-
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-	-0-
08	496 N	341	-0-	-155 B	-0-	341	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	204	-0-	-96 B	-0-	204	3			N	-0-	-0-
-----												
WINGO, S.												
WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-	-0-
05	248 N	75	-0-	-173 B	-0-	75	3			N	-0-	-0-
06	450 N	10	-0-	-440 B	-0-	10	3			N	-0-	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-	-0-
-----												
WOODWARD												
WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-	-0-
06	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-	-0-
08	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-	-0-
-----												
WUESTER, RUBIE												
WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GOOCH												
WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GOOCH												
WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	180 N	116	-0-	-64 B	-0-	116	3			N	-0-	-0-
05	186 N	80	-0-	-106 B	-0-	80	3			N	-0-	-0-
06	150 N	68	-0-	-82 B	-0-	68	3			N	-0-	-0-
07	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3			N	-0-	-0-
08	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-	-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
HATCHER, W.		WELL #:		5	RRCID -> 026973			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
-----														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
CHANCE, B. F.		WELL #:		1	RRCID -> 035255			COMPL. DATE 11/08/1952			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04		330 N	287	-0-	-43	B	-0-	287	3	N	-0-			-0-
05		341 N	212	-0-	-129	B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
06		330 N	151	-0-	-179	B	-0-	151	3	N	-0-			-0-
07		310 N	295	-0-	-15	B	-0-	295	3	N	-0-			-0-
08		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-			-0-
-----														
BOVIARD-LINKEY		WELL #:		1	RRCID -> 035618			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
HALL		WELL #:		D 1	RRCID -> 037696			COMPL. DATE 11/05/1957			TOTAL DEPTH	2020 PERF. 1858 - 1898		
04		180 N	160	-0-	-20	B	-0-	160	3	N	-0-			-0-
05		155 N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
06		150 N	108	-0-	-42	B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
08		124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3	N	-0-			-0-
-----														
MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 043262			COMPL. DATE 02/25/1949			TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2225 - 2360		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
OILWELL OPERATORS, INC.		WELL #:		621040	RRCID -> 025832			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 025832			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04		122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
05		124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
06		120 N	40	-0-	-80	B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
07		124 N	77	-0-	-47	B	-0-	77	2	N	-0-			-0-
08		124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	025833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360 2		N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-		-0-
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2		N	-0-		-0-
07	372 N	240	-0-	-132 B	-0-	240 2		N	-0-		-0-
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-		-0-
-----											
MORSE -65-		WELL #:	2	RRCID ->	026469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2		N	-0-		-0-
05	186 N	69	-0-	-117 B	-0-	69 2		N	-0-		-0-
06	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
07	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113 2		N	-0-		-0-
-----											
MORSE-ALEXANDER		WELL #:	1	RRCID ->	026470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-		-0-
05	403 N	147	-0-	-256 B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
06	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 N	234	-0-	-66 B	-0-	234 2		N	-0-		-0-
-----											
MORSE-ALEXANDER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026471	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-		-0-
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-		-0-
07	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-		-0-
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-		-0-
-----											
MORSE-ALEXANDER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-		-0-
05	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-		-0-
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-		-0-
-----											
WILLIS		WELL #:	1	RRCID ->	026474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-		-0-
05	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-		-0-



-----																
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040												
WILLIS -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026477			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		450 N	283	-0-	-167 B	-0-	283	2		N	-0-					-0-
05		434 N	163	-0-	-271 B	-0-	163	2		N	-0-					-0-
06		390 N	160	-0-	-230 B	-0-	160	2		N	-0-					-0-
07		279 N	182	-0-	-97 B	-0-	182	2		N	-0-					-0-
08		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104	2		N	-0-					-0-
-----																
WILLIS -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026478			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		450 N	366	-0-	-84 B	-0-	366	2		N	-0-					-0-
05		465 N	359	-0-	-106 B	-0-	359	2		N	-0-					-0-
06		450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2		N	-0-					-0-
07		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2		N	-0-					-0-
08		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-					-0-
-----																
WILLIS -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026479			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		570 N	415	-0-	-155 B	-0-	415	2		N	-0-					-0-
05		558 N	437	-0-	-121 B	-0-	437	2		N	-0-					-0-
06		540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498	2		N	-0-					-0-
07		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2		N	-0-					-0-
08		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2		N	-0-					-0-
-----																
WILLIS -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026480			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-					-0-
05		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-					-0-
06		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-					-0-
07		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2		N	-0-					-0-
08		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2		N	-0-					-0-
-----																
WILLIS -G-		WELL #:		1	RRCID -> 026481			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		330 N	155	-0-	-175 B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
05		341 N	89	-0-	-252 B	-0-	89	2		N	-0-					-0-
06		330 N	221	-0-	-109 B	-0-	221	2		N	-0-					-0-
07		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-					-0-
08		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-					-0-
-----																
DICKEY		WELL #:		1	RRCID -> 026482			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		510 N	240	-0-	-270 B	-0-	240	2		N	-0-					-0-
05		527 N	202	-0-	-325 B	-0-	202	2		N	-0-					-0-
06		510 N	430	-0-	-80 B	-0-	430	2		N	-0-					-0-
07		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-					-0-
08		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-					-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
DICKEY		WELL #:		A 1	RRCID -> 026484			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DICKEY		WELL #:		B 1	RRCID -> 026485			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	360 N	170	-0-	-190 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
05	372 N	141	-0-	-231 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
06	360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
-----														
PANTERA ENERGY COMPANY		638486												
BULL, BRUCE		WELL #:		1	RRCID -> 025835			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, BILLY B.		WELL #:		1	RRCID -> 025841			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-			-0-
05	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-			-0-
06	720 N	512	-0-	-208 B	-0-	512	3			N	-0-			-0-
07	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-			-0-
08	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-			-0-
-----														
BULL EAST		WELL #:		2	RRCID -> 025867			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
06	150 N	77	-0-	-73 B	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, NANCY		WELL #:		1	RRCID -> 054136			COMPL. DATE 12/20/1972			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	540 N	410	-0-	-130 B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-			-0-
06	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-			-0-
08	527 N	362	-0-	-165 B	-0-	362	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	540 N	262	-0-	-278 B	-0-	262	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTECH OIL & GAS LLC				638492								
SAUNDERS				WELL #: 1	RRCID -> 025793	COMPL. DATE 12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PETRO HALEY				660062								
MCLARTY-LESTER -A-				WELL #: 1080	RRCID -> 025944	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALMA				WELL #: 2	RRCID -> 088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2150 - 2283	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROGERS				WELL #: 1	RRCID -> 088343	COMPL. DATE 01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2081 - 2187		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 089318	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	2084 - 2226		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SAVE				WELL #: 1	RRCID -> 089319	COMPL. DATE 04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1671 - 1882		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PRAIRIE OIL COMPANY				675850								
CHAPMAN, A. J. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 025874	COMPL. DATE 11/02/1950	TOTAL DEPTH 2360	PERF. 2120	- 2256			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCRACKEN				WELL #: 1	RRCID -> 026585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
*08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
KINCADE, LUCILE				WELL #: 1	RRCID -> 040140	COMPL. DATE 01/13/1966	TOTAL DEPTH 2358	PERF. 2062	- 2322			
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
KINCADE, LUCILE				WELL #: 2	RRCID -> 040141	COMPL. DATE 01/18/1966	TOTAL DEPTH 2284	PERF. 2064	- 2271			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SPAIN, LUCILE				WELL #: 1	RRCID -> 040142	COMPL. DATE 01/08/1966	TOTAL DEPTH 2282	PERF. 2114	- 2216			
04	299 R	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
*08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PURSLEY GAS COMPANY				683190								
DONA				WELL #: 1	RRCID -> 026465	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
05	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST															
PURSLEY GAS COMPANY															
PURSLEY															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 683190															
WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
06		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NORTH PURSLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RACHEL															
WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ADNEY															
WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		180 N	79	-0-	-101 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
05		186 N	60	-0-	-126 B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
08		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FRANK															
WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
IVY															
WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		480 N	220	-0-	-260 B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
05		496 N	236	-0-	-260 B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
06		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
07		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-			-0-
08		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190								
JOHNNIE		WELL #:		1	RRCID ->	026563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	630 N	299	-0-	-331 B	-0-	299	2			N	-0-	-0-
05	682 N	320	-0-	-362 B	-0-	320	2			N	-0-	-0-
06	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-	-0-
07	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-	-0-
08	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	642 N	NO RPT	-0-	-642 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KAYLO		WELL #:		1	RRCID ->	026564	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	330 N	149	-0-	-181 B	-0-	149	2			N	-0-	-0-
05	341 N	160	-0-	-181 B	-0-	160	2			N	-0-	-0-
06	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-	-0-
07	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-	-0-
08	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MADELINE		WELL #:		1	RRCID ->	026565	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-	-0-
05	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-	-0-
06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-	-0-
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-	-0-
08	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARY		WELL #:		1	RRCID ->	026566	COMPL. DATE	10/29/1953	TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A	
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-	-0-
05	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-	-0-
06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-	-0-
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-	-0-
08	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MOLLIE, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026567	COMPL. DATE	12/04/1952	TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A	
04	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-	-0-
05	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-	-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PURSLEY, C. P.		WELL #:		1	RRCID ->	026568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	300 N	211	-0-	-89 B	-0-	211	2			N	-0-	-0-
05	310 N	161	-0-	-149 B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-	-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-	-0-
08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT	-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190										
SOUTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TOMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	026570	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	570 N	265	-0-	-305 B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
05	589 N	284	-0-	-305 B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
06	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-			-0-
08	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	576 N	NO RPT	-0-	-576 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	026571	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	810 N	371	-0-	-439 B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
05	837 N	398	-0-	-439 B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
06	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-			-0-
07	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-			-0-
08	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JIM		WELL #:		1	RRCID ->	026572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	540 N	249	-0-	-291 B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
05	558 N	266	-0-	-292 B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
06	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JIM-DOC		WELL #:		1	RRCID ->	026573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	240 N	132	-0-	-108 B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
05	248 N	100	-0-	-148 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KATE		WELL #:		1	RRCID ->	026574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY			//CONT.//		683190									
LELIA			WELL #:		1	RRCID -> 026575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LENA			WELL #:		1	RRCID -> 026576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIE, MAY			WELL #:		1	RRCID -> 026577		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
QUESTA ENERGY CORPORATION			WELL #:		A 1	RRCID -> 025787		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
FOWLER			684634											
04	14 N	6	-0-	-8 B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MORSE, J. S.			WELL #:		1	RRCID -> 025788		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MORSE, J. S.			WELL #:		B 1	RRCID -> 025789		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
06	300 N	159	-0-	-141 B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
BACK, E. V. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	025790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3			N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3			N	-0-			-0-
06	240 N	108	-0-	-132 B	-0-	108 3			N	-0-			-0-
07	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	179 3			N	-0-			-0-
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3			N	-0-			-0-
CUBINE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
CUBINE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	025808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
CUBINE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025809	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
CUBINE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	025810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
SANDERS, G. H.		WELL #:		2	RRCID ->	025858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3			N	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3			N	-0-			-0-
06	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 3			N	-0-			-0-
07	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3			N	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634												
SAUNDERS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	168 N	108	-0-	-60 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	372 N	172	-0-	-200 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
-----																
CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	180 N	45	-0-	-135 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	186 N	105	-0-	-81 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
-----																
BACK		WELL #:		2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	434 N	159	-0-	-275 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	420 N	48	-0-	-372 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	403 N	283	-0-	-120 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
-----																
HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A					
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
-----																
BREEDING		WELL #:		1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	120 N	74	-0-	-46 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	53	-0-	-97 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
-----																
BREEDING		WELL #:		A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	19	-0-	-101 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634												
LANE, U. G.		WELL #:		1	RRCID ->	026467	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	026537	COMPL. DATE	01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A					
04	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	510 N	297	-0-	-213 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
-----																
MCKINNON		WELL #:		1	RRCID ->	026641	COMPL. DATE	12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240 N	128	-0-	-112 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
-----																
MCKINNON		WELL #:		2	RRCID ->	026642	COMPL. DATE	12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	420 N	225	-0-	-195 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
-----																
MCKINNON		WELL #:		4	RRCID ->	026644	COMPL. DATE	06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	420 N	234	-0-	-186 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
-----																
FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	026805	COMPL. DATE	07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	690 N	666	-0-	-24 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	775 N	644	-0-	-131 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	600 N	401	-0-	-199 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER												
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634																
LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
BINKLEY ESTATE												WELL #:	1	RRCID ->	026912	COMPL. DATE	01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-				-0-					
05	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-				-0-					
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-				-0-					
07	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-				-0-					
08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
*09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-				-0-					
BINKLEY ESTATE												WELL #:	2	RRCID ->	026913	COMPL. DATE	05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-				-0-					
05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-				-0-					
06	240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142	3			N	-0-				-0-					
07	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-				-0-					
08	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
*09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-				-0-					
BINKLEY												WELL #:	1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-				-0-					
05	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-				-0-					
06	360 N	265	-0-	-95 B	-0-	265	3			N	-0-				-0-					
07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-				-0-					
08	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
*09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-				-0-					
BOATMAN BANK												WELL #:	2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-				-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
BOATMAN BANK												WELL #:	3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-				-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634										
BARBEE, O. V.		WELL #:		1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCCOY		WELL #:		3	RRCID ->	026980	COMPL. DATE	11/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FRANKS		WELL #:		B 3	RRCID ->	027008	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
05	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
06	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
07	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
-----														
WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	128	1	100	3	N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	150	1	141	3	N	-0-			-0-
06	210 N	113	-0-	-97 B	-0-	63	1	50	3	N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	153	1	150	3	N	-0-			-0-
08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	154	1	150	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	115	1	119	3	N	-0-			-0-
-----														
LAYCOCK, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			201
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-			201
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-			201
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-			201
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-			201
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-			201

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
LAX		WELL #:		1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-		-0-	
05	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
06	150 N	90	-0-	-60 B	-0-	90 3	N	-0-		-0-	
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-	
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-	
-----											
PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
BAILEY, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1805 - 1940
04	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-	
05	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 3	N	-0-		-0-	
06	240 N	126	-0-	-114 B	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
07	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-		-0-	
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-		-0-	
-----											
STRICKLAND		WELL #:		2	RRCID ->	092597	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	1752	PERF. 1649 - 1732
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF. 878 - 2008
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-		-0-	
05	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
06	120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85 3	N	-0-		-0-	
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-	
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL								
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 1804 - 2046				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-				-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-				-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WILLENE		WELL #:		1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1882 - 2081				
04	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-				-0-
05	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-				-0-
06	420 N	215	-0-	-205 B	-0-	215	3			N	-0-				-0-
07	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-				-0-
08	775 N	729	-0-	-46 B	-0-	729	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-				-0-
-----															
LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1904 - 2036				
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174				
04	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-				-0-
05	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-				-0-
06	540 N	352	-0-	-188 B	-0-	352	3			N	-0-				-0-
07	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-				-0-
08	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-				-0-
-----															
FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1706 - 1995				
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1957 - 2090				
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
WILLIE		WELL #:		1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044	PERF.	1890 - 2044
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3	N	-0-			-0-
06	120 N	91	-0-	-29 B	-0-	91	3	N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
-----												
JOINER		WELL #:		1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2126 - 2450
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		684641										
FRANKS		WELL #:		B 1	RRCID ->	027006	COMPL. DATE	05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RAILSBACK, J. J.		688495										
JEFE		WELL #:		1	RRCID ->	124246	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	N/A
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RAYMOND, NEAL		695580										
CLAY, L. E.		WELL #:		1	RRCID ->	027002	COMPL. DATE	12/14/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, EAST RED LINE COMPANY, LTD. COLEBANK		//CONT.//	68826 001 697042	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
		WELL #:	1	RRCID -> 026487	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
05		186 N	57	-0-	-129 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
08		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
-----												
COLEBANK		WELL #:	3	RRCID -> 026488	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
05		186 N	57	-0-	-129 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
08		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
-----												
REMARKABLE OPERATING CO. PETTIT		WELL #:	701388 1	RRCID -> 026495	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		660 N	327	-0-	-333 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
05		682 N	342	-0-	-340 B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
06		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-			-0-
07		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
08		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3	N	-0-			-0-
-----												
PETTIT		WELL #:	A 1	RRCID -> 026496	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		90 N	38	-0-	-52 B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
05		93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
06		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
07		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
08		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
-----												
REMUDA OPERATING COMPANY GLENN, ESSIE		WELL #:	701606 1	RRCID -> 040723	COMPL. DATE 08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF. 2334 - 2392				
04		540 N	520	-0-	-20 B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
05		558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
06	DELQ PR		650	-0-	650 B	650	650 3	N	-0-			-0-
07		1159 N	509	-0-	-650 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
08		527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RENEAU OIL CO. KENDA		WELL #:	701746 1	RRCID -> 098936	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970 - 2044				
04		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
07		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER								
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746														
KORBIN		WELL #: 1		RRCID -> 098945		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 2348		PERF. 2121 - 2299						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHAD		WELL #: 1		RRCID -> 101523		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2077 - 2226						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CLAIRE		WELL #: 1		RRCID -> 104333		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2459		PERF. 2232 - 2446						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SESCO		WELL #: 2		RRCID -> 109668		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2067 - 2215						
04	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
-----																
SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 1938 - 2042						
04	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
-----																
JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 1894 - 2023						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746												
PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
-----														
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978						
04	390 N	104	-0-	-286 B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
05	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
08	372 N	147	-0-	-225 B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09	420 N	218	-0-	-202 B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
-----														
SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025						
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994						
04	330 N	242	-0-	-88 B	-0-	242	3			N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
06	270 N	46	-0-	-224 B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07	248 N	21	-0-	-227 B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970						
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045						
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS						
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746												
BRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 1526		PERF. 1413 - 1490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
05	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
06	180 N	118	-0-	-62 B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
-----														
LAYCOCK, O. A.		WELL #: 7		RRCID -> 137278		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1893 - 2200				
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	105	-0-	-105 B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
06	145 N	40	-0-	-105 B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RENEAU, JAMES SEED CO.		701747												
LADD, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 025783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60	3			N	-0-			-0-
05	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3			N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRADLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 026368		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCMURTRY		WELL #: 2		RRCID -> 026385		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	180 N	91	-0-	-89 B	-0-	91	3			N	-0-			-0-
05	186 N	25	-0-	-161 B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
06	120 N	32	-0-	-88 B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
-----														
MCMURTRY		WELL #: 3		RRCID -> 026386		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747											
FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 026401			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		210 N	109	-0-	-101 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
06		120 N	65	-0-	-55 B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
07		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-			-0-
08		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
-----															
GEORGE /UNION/		WELL #:		2	RRCID -> 026404			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
05		124 N	32	-0-	-92 B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
-----															
MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026411			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MORGAN		WELL #:		3	RRCID -> 026415			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 026421			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	294					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294					N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			294										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294					N	-0-			-0-
-----															
SIMMS, L. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026423			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747										
STUCKEY, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WOFFORD, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026427		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026431		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PURCELL, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 026433		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 3		N	-0-		-0-
05	186 N	106	-0-	-80	B	-0-	106 3		N	-0-		-0-
06	210 N	64	-0-	-146	B	-0-	64 3		N	-0-		-0-
07	186 N	59	-0-	-127	B	-0-	59 3		N	-0-		-0-
08	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 3		N	-0-		-0-
-----												
PURCELL, M. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 026434		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	300 N	186	-0-	-114	B	-0-	186 3		N	-0-		-0-
05	310 N	107	-0-	-203	B	-0-	107 3		N	-0-		-0-
06	270 N	40	-0-	-230	B	-0-	40 3		N	-0-		-0-
07	186 N	100	-0-	-86	B	-0-	100 3		N	-0-		-0-
08	93 N	53	-0-	-40	B	-0-	53 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HOLMES, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026542		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747											
NELSON, A. L.		WELL #:		3	RRCID -> 026547			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NELSON, A. L.		WELL #:		5	RRCID -> 026548			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PUGH -R-		WELL #:		1	RRCID -> 026549			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	2245	PERF. N/A		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2016 - P/A 05/04/16													
-----															
SMITH, C.		WELL #:		1	RRCID -> 026550			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LINKEY, C. A.		WELL #:		2	RRCID -> 026602			COMPL. DATE 03/00/1928			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	243	-0-	243 B	243	243	3			N	-0-			-0-
-----															
VERMILLION, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 026712			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026806		COMPL. DATE 02/00/1959		TOTAL DEPTH 1959 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FRANKS, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026807		COMPL. DATE 07/00/1959		TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026809		COMPL. DATE 10/23/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-
07	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61 3	N	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	-0-
07	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 3	N	-0-	-0-
08	217 N	91	-0-	-126 B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ACKLEY, M. E.		WELL #: A 1		RRCID -> 026812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
05	279 N	184	-0-	-95 B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-	-0-
07	217 N	68	-0-	-149 B	-0-	68 3	N	-0-	-0-
08	186 N	104	-0-	-82 B	-0-	104 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ACKLEY, M. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	270 N	111	-0-	-159 B	-0-	111 3	N	-0-	-0-
05	310 N	201	-0-	-109 B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-	-0-
07	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 3	N	-0-	-0-
08	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
ACKLEY, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-	-0-	
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-	
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-	-0-	
08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
ACKLEY, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026815		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
ACKLEY, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 026816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-	
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-	-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-	-0-	
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-	-0-	
08	217 N	137	-0-	-80 B	-0-	137 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
ATKINS, T. HARVEY		WELL #: 1		RRCID -> 026817		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BINKLEY, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 026820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-	-0-	
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-	-0-	
07	124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44 3	N	-0-	-0-	
08	217 N	87	-0-	-130 B	-0-	87 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
CUDDEBACK, J. D. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026821		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-	-0-	
05	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-	-0-	
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-	-0-	
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-	-0-	
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

-----																
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747												
CUDDERBACK, J. D. -LS-		WELL #:		1	RRCID -> 026822			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-		400 3			N	-0-					-0-
05	310 N	210	-0-	-100 B	-0-		210 3			N	-0-					-0-
06	330 N	163	-0-	-167 B	-0-		163 3			N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-		183 3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GORDON, G. C.		WELL #:		1 T	RRCID -> 026824			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GORDON, G. C.		WELL #:		2 T	RRCID -> 026825			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GRISWOLD, R. W. M & D		WELL #:		1	RRCID -> 026826			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GRISWOLD, R. W.		WELL #:		2	RRCID -> 026828			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GROGAN, JOHN W.		WELL #:		2	RRCID -> 026830			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																		
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER							
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747														
GROGAN, JOHN W.		WELL #:		3	RRCID -> 026831			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
GROGAN, J. W.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026832			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
JONES, T. C.		WELL #:		3	RRCID -> 026836			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
JONES, T. C.		WELL #:		4	RRCID -> 026837			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	17	-0-	17	B	17		17	3		N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	17		17			N	-0-					-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		17														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	17		17			N	NO RPT					-0-	
-----																		
LAYCOCK, A. J.		WELL #:		2	RRCID -> 026839			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
LAYCOCK, A. J.		WELL #:		3	RRCID -> 026840			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
LINKEY, CHARLES A.		WELL #:		3	RRCID -> 026843			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAJOR, F. LEE		WELL #:		1	RRCID -> 026845			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	102	-0-	-115 B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RITCHEY, VERNA		WELL #:		1	RRCID -> 026850			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
05	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
06	180 N	141	-0-	-39 B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
07	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
08	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STAUFFER, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026852			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05	465 N	376	-0-	-89 B	-0-	376	3			N	-0-			-0-
06	420 N	228	-0-	-192 B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-			-0-
08	372 N	114	-0-	-258 B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TROSTLE, T. E.		WELL #:		2	RRCID -> 026853			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALLACE, ED. R.		WELL #:		1	RRCID -> 026855			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 026856		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 026857		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOODLEY, E. L.		WELL #: A 1		RRCID -> 026858		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	211					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	211					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	211					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	211					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	211					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		211													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	211					N	NO RPT					-0-
-----																
WOODLEY, E. L.		WELL #: B 1		RRCID -> 026859		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOODLEY, E. L.		WELL #: C 1		RRCID -> 026860		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217 N	141	-0-	-76 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LILLIAN & LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 026877		COMPL. DATE 06/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
CLOSE		WELL #:		1	RRCID -> 026879			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CLOSE		WELL #:		2	RRCID -> 026880			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			4093										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	4093					N	NO RPT			-0-
-----														
GOOCH, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026881			COMPL. DATE 07/07/1928			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
07	186 N	64	-0-	-122 B	-0-	64	3			N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GROGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026883			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LANKFORD		WELL #:		1	RRCID -> 026888			COMPL. DATE 04/18/1961			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POWELL		WELL #:		A 1	RRCID -> 026891			COMPL. DATE 12/16/1961			TOTAL DEPTH 2204	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747									
POWELL		WELL #:		B 2	RRCID ->	026893	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PURKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026894	COMPL. DATE	09/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-		-0-
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-		-0-
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RIPPY		WELL #:		1	RRCID ->	026895	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-		-0-
05	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-		-0-
06	180 N	104	-0-	-76 B	-0-	104	3			N	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-		-0-
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ANNETTE-STAFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	026896	COMPL. DATE	08/12/1960	TOTAL DEPTH	1979	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STAFFORD, F. M.		WELL #:		2	RRCID ->	026897	COMPL. DATE	11/00/1960	TOTAL DEPTH	1997	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STAFFORD, J.		WELL #:		3	RRCID ->	026898	COMPL. DATE	11/00/1960	TOTAL DEPTH	2008	PERF. N/A		
04	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-		-0-
06	180 N	102	-0-	-78 B	-0-	102	3			N	-0-		-0-
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	026899	COMPL. DATE	01/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
06	240 N	143	-0-	-97 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
CLOSE, IVEY		WELL #:		3	RRCID ->	026901	COMPL. DATE	10/00/1929	TOTAL DEPTH	1420	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CLOSE, IVEY		WELL #:		13	RRCID ->	026902	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
CLOSE, IVEY		WELL #:		14	RRCID ->	026903	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CLOSE, IVEY		WELL #:		15	RRCID ->	026904	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CLOSE, IVEY		WELL #:		17	RRCID ->	026905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
CLOSE, IVEY		WELL #: 18		RRCID -> 026906		COMPL. DATE 07/07/1930		TOTAL DEPTH 1675 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CLOSE, IVEY		WELL #: 19		RRCID -> 026907		COMPL. DATE 07/00/1930		TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COOPER		WELL #: B 1		RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
-----																
GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026911		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	961 N	17	-0-	-944 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	630 N	552	-0-	-78 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
-----																
CUDDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST													
RENEAU, JAMES SEED CO.													
FARRIS													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 701747													
WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
05		155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
08		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
-----													
BAILEY													
WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		300 N	248	-0-	-52 B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
05		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
06		180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
07		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
08		279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
-----													
M&D CLOSE													
WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45 3		N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
07	DELQ PR		41	-0-	41 B	41	41 3		N	-0-			-0-
08		72 N	31	-0-	-41 B	-0-	31 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
-----													
M&D CLOSE													
WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
-----													
M&D CLOSE													
WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
05		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
06		90 N	18	-0-	-72 B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
07		93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56 3		N	-0-			-0-
08		93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
-----													
GOOCH													
WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
05		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
06		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
07		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
08		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747										
GOOCH		WELL #: 5		RRCID -> 026967		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3		N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
-----												
GOOCH		WELL #: 6		RRCID -> 026968		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
07	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
-----												
GOOCH		WELL #: 7		RRCID -> 026969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	90 N	33	-0-	-57 B	-0-	33 3		N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3		N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
-----												
GOOCH		WELL #: 8		RRCID -> 026970		COMPL. DATE 01/00/1930		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	360 N	289	-0-	-71 B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
06	180 N	79	-0-	-101 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
07	310 N	93	-0-	-217 B	-0-	93 3		N	-0-			-0-
08	217 N	166	-0-	-51 B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
-----												
HATCHER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 026971		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
KRIZAN		WELL #: 1		RRCID -> 026974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STAUFFER, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026976		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	270 N	218	-0-	-52 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
-----																
WALLACE, ED. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026977		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
*09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
-----																
FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026986		COMPL. DATE 05/24/1958		TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FRANKS, H. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026988		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	53					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	53					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	53					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	53					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	53					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			53												-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	53					N	-0-					-0-
-----																
FRANKS, H. E. -B-		WELL #: B 2		RRCID -> 026989		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A								
04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
FRANKS, H. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026990		COMPL. DATE 02/09/1959		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A								
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 026994		COMPL. DATE 03/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 027045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VALENCIK		WELL #: 1		RRCID -> 027046		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
MACINA, P. T.		WELL #: 1		RRCID -> 039274		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 039409		COMPL. DATE 11/17/1962		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #: 2		RRCID -> 039530		COMPL. DATE 10/13/1965		TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #: 3		RRCID -> 039531		COMPL. DATE 12/30/1965		TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
ATKINS		WELL #: 2 A		RRCID -> 039826		COMPL. DATE 07/21/1966		TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1765 - 1850	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 039827		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
COLEMAN, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 073140		COMPL. DATE 06/19/1977		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2310 - 2420						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RENEAU		WELL #: 1		RRCID -> 080303		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 1951 - 2128						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MACINA, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 080681		COMPL. DATE 10/09/1978		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1873 - 2012						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 090739		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2022 - 2160						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090743		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1866 - 1830						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
POWELL, D.		WELL #: 2		RRCID -> 091904		COMPL. DATE 12/25/1980		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1990 - 2245						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747		WELL #: 1002		RRCID -> 092337		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MACINA				WELL #: 1		RRCID -> 092591		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1813 - 1999				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MACINA				WELL #: 2		RRCID -> 092592		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2056		PERF. 1818 - 1971				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MACINA				WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1731 - 1854				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
Troxell, E. F.				WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1814 - 1910				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARPENTER				WELL #: 9501 A		RRCID -> 094094		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2083 - 2198				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747											
MACINA-108-		WELL #:		1	RRCID ->	097256	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1587 - 2095				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CADRA		WELL #:		1	RRCID ->	097258	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1650 - 1900				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	097259	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2178	PERF. 1776 - 1806				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	097260	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1924 - 2246				
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-				-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-				-0-
06	210 N	135	-0-	-75 B	-0-	135	3			N	-0-				-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-				-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	098544	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	2105	PERF. 1922 - 2061				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	633					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 633														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	633					N	NO RPT				-0-
-----															
LINKEY -106-		WELL #:		1	RRCID ->	098546	COMPL. DATE	12/24/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1742 - 1920				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747											
LINKEY -129-		WELL #:		1	RRCID ->	098547	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	1805	PERF. 1704 - 1789				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MACINA -126-		WELL #:		1	RRCID ->	098548	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1964 - 2137				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LINKEY -106-		WELL #:		2	RRCID ->	098549	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	1816	PERF. 1653 - 1803				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARNIE		WELL #:		1	RRCID ->	098556	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1954 - 2114				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	098948	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	2214	PERF. 1874 - 2200				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	098950	COMPL. DATE	03/23/1982	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2010 - 2188				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER							
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747													
GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100095		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 2319		PERF. 1873 - 2076					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RENEAU, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 100829		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1990 - 2090					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 104898		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 2030		PERF. 1864 - 2006					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HENRY		WELL #: 9601		RRCID -> 105397		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 2156		PERF. 1996 - 2119					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 106372		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2024 - 2104					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2058 - 2357					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747												
BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366		PERF. 2051 - 2334				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	720 N	642	-0-	-78 B	-0-	642	3			N	-0-			-0-
05	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-			-0-
06	630 N	501	-0-	-129 B	-0-	501	3			N	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-			-0-
08	837 N	787	-0-	-50 B	-0-	787	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #: 1		RRCID -> 115919		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 2268		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAYMOND		WELL #: 9701		RRCID -> 117348		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 2031		PERF. 1905 - 1989				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665		PERF. 1487 - 1628				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GROGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 127611		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 1101 - 1216				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	137					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	137					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	137					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	137					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	137					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			137										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	137					N	NO RPT			-0-

-----																	
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747													
EVANS		WELL #:		1	RRCID -> 140597			COMPL. DATE 03/01/1985			TOTAL DEPTH 2475	PERF. 2109 - 2446					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		120 N		106	-0-	-14 B	-0-	106	3		N	-0-					-0-
05		124 N		110	-0-	-14 B	-0-	110	3		N	-0-					-0-
06		62 N		62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-					-0-
07		124 N		115	-0-	-9 B	-0-	115	3		N	-0-					-0-
08		124 N		102	-0-	-22 B	-0-	102	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		49 N	NO RPT		-0-	-49 B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
COPELAND		WELL #:		1	RRCID -> 145973			COMPL. DATE 05/27/1993			TOTAL DEPTH 2270	PERF. 1967 - 2140					
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
MANKINS		WELL #:		2	RRCID -> 149691			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 2227	PERF. N/A					
04		14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
BELL, G.		WELL #:		1	RRCID -> 151634			COMPL. DATE 03/16/1994			TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2154 - 2184					
04		0 N			-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N			-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N			-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N			-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N			-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																	
BELL, G.		WELL #:		2	RRCID -> 151635			COMPL. DATE 03/16/1994			TOTAL DEPTH 2195	PERF. N/A					
04		0 N			-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N			-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N			-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N			-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N			-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747									
BELL, G.		WELL #:		3	RRCID ->	152880	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	2217	PERF. 2030 - 2217		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RENEAU		WELL #:		201A	RRCID ->	226519	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1500 - 4242		
04	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
05	279 N	75	-0-	-204	B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
06	180 N	20	-0-	-160	B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07	124 N	16	-0-	-108	B	-0-	16 3		N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RENEAU #18-1		WELL #:		1801	RRCID ->	226522	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1600 - 4450		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RENEAU #2-2		WELL #:		202	RRCID ->	227467	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1752 - 1966		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			122									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122			N	NO RPT			-0-
-----													
RHYNE, J.V.		706379											
GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	026716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
05	124 N	78	-0-	-46	B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1866 - 1928		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
RIO PETROLEUM, INC.			712840									
CHARLES		WELL #:	1	RRCID -> 125706	COMPL. DATE 08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2420 - 2520				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		90 N	37	-0-	-53 B	-0-	37 2	Y	-0-			-0-
05		93 N	30	-0-	-63 B	-0-	30 2	Y	-0-			-0-
06		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2	Y	-0-			-0-
07		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	Y	-0-			-0-
08		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2	Y	-0-			-0-
CHARLES		WELL #:	2	RRCID -> 146356	COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2440 - 2540				
04		330 N	149	-0-	-181 B	-0-	149 2	Y	-0-			-0-
05		372 N	121	-0-	-251 B	-0-	121 2	Y	-0-			-0-
06		360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319 2	Y	-0-			-0-
07		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	Y	-0-			-0-
08		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	279	-0-	-51 B	-0-	279 2	Y	-0-			-0-
R L TIGRETT & J L ROMINES, LP		714308										
REYNOLDS, E. E.		WELL #:	1	RRCID -> 026440	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
05		155 N	34	-0-	-121 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
06		120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
08		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
WEBB		WELL #:	A 18	RRCID -> 026441	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		150 N	88	-0-	-62 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
05		217 N	51	-0-	-166 B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
06		210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
07		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
08		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
ROJO OIL COMPANY		726701										
SAUNDERS, G. C. & H. E.		WELL #:	3	RRCID -> 025868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
05		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
06		150 N	7	-0-	-143 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
07		186 N	77	-0-	-109 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
08		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
ROMINES OPERATING GROUP		727013										
CHAPMAN		WELL #:	1007	RRCID -> 025842	COMPL. DATE 06/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
06		90 N	28	-0-	-62 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
07		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
08		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
ROMINES OPERATING GROUP		//CONT.// 727013												
MORSE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 025843		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06	60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
EAKINS		WELL #: 6		RRCID -> 026489		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
04	330 N	222	-0-	-108 B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
05	372 N	217	-0-	-155 B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
06	360 N	326	-0-	-34 B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 026526		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
04	270 N	135	-0-	-135 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
05	279 N	179	-0-	-100 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
ROXI PRODUCTION		731758		RRCID -> 137458		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746						
TERIANA		WELL #: 1												
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		740337		RRCID -> 026334		COMPL. DATE 12/00/1960		TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A						
CLAY, A. R.		WELL #: 1												
04	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
08	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
DOUGLAS, R. F.		WELL #: 4		RRCID -> 033871		COMPL. DATE 09/18/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.// 740337												
LAYCOCK		WELL #: 13		RRCID -> 038264		COMPL. DATE 11/06/1961		TOTAL DEPTH		2050 PERF. 1950 - 1966				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	124 N	33	-0-	-91 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
LAYCOCK		WELL #: 198		RRCID -> 038265		COMPL. DATE 09/27/1965		TOTAL DEPTH		2070 PERF. 1965 - 1982				
04	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-			-0-
05	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-			-0-
07	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-			-0-
08	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	712 N	709	-0-	-3 B	-0-	709	2			N	-0-			-0-
TITTLE, L. M. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 038266		COMPL. DATE 12/25/1964		TOTAL DEPTH		2096 PERF. 2006 - 2010				
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
TITTLE		WELL #: 183		RRCID -> 038267		COMPL. DATE 09/28/1965		TOTAL DEPTH		2014 PERF. 1968 - 1984				
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
TITTLE, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 038268		COMPL. DATE 12/02/1964		TOTAL DEPTH		2005 PERF. 1930 - 1934				
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
ST. MARYS		WELL #: 1		RRCID -> 038269		COMPL. DATE 01/14/1965		TOTAL DEPTH		2075 PERF. 1996 - 2000				
04	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
08	310 N	111	-0-	-199 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS			
SLT DAKOTA OPERATING, INC.			//CONT.//	740337										
TAYLOR			WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204	PERF.	2084 - 2188		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ST. MARYS			WELL #:	1 A	RRCID ->	040106	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2001 - 2005		
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08	93 N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
-----														
TITTLE			WELL #:	1 D	RRCID ->	040107	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	1930 - 1934		
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
-----														
SEWELL, BYRL -ET- -AL-			WELL #:	1	RRCID ->	057133	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2160 - 2399		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EMMERT			WELL #:	102	RRCID ->	065561	COMPL. DATE	11/15/1975	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1776 - 1802		
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
*09	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
-----														
EMMERT			WELL #:	202	RRCID ->	075865	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	1863	PERF.	1764 - 1780		
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SLT DAKOTA OPERATING, INC.															
EMMERT															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB															
//CONT.// 740337															
WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
-----															
EMMERT															
WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828															
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCFARLAND															
WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773															
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
-----															
EMMERT															
WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856															
04		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
-----															
EMMERT															
WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270															
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EMMERT															
WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927															
04		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL								
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337													
EMMERT		WELL #: 1100		RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1770 - 1775						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLIOTT, WINNIE		WELL #: 1		RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 2071 - 2116						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
LAYCOCK -A-		WELL #: 2098		RRCID ->	104232	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1892 - 1902						
04	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
SHERIA		WELL #: 1		RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	2144	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC ABBOTT		760218		WELL #: 1		RRCID ->	023685	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	840 N	777	-0-	-63 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	930 N	879	-0-	-51 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
ANDREWS		WELL #: 1		RRCID ->	023686	COMPL. DATE	07/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
-----													
BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	1112	-0-	-35 B	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1039	-0-	-77 B	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	1000	-0-	-20 B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
-----													
BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
08	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
-----													
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	1140 N	986	-0-	-154 B	-0-	986	3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1139	-0-	-101 B	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	1009	-0-	-41 B	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	972	-0-	-175 B	-0-	972	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	924	-0-	-96 B	-0-	924	3		N	-0-			-0-
-----													
BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
07	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
08	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
-----													
BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
05	651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
07	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
08	620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																		
BOYD																		
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																		
//CONT.// 760218																		
WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-	
05		558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-	
06		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-	
07		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-	
08		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-	
-----																		
BROWN																		
WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
-----																		
BURDINE -A-																		
WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-	
05		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-	
06		330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-	
07		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-	
08		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-	
-----																		
CALLHAM																		
WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-	
05		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-	
06		300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-	
07		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-	
08		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-	
-----																		
CASTLEBERRY																		
WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		630 N	561	-0-	-69 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-	
05		620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-	
06		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-	
07		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-	
08		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-	
-----																		
COFFIELD																		
WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-	
05		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-	
06		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-	
07		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-	
08		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COUSINS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332	3		N	-0-	-0-
05		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-	-0-
06		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		N	-0-	-0-
07		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-	-0-
08		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3		N	-0-	-0-
-----												
CUBINE												
WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1560 N	1305	-0-	-255 B	-0-	1305	3		N	-0-	-0-
05		1581 N	1489	-0-	-92 B	-0-	1489	3		N	-0-	-0-
06		1500 N	1251	-0-	-249 B	-0-	1251	3		N	-0-	-0-
07		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3		N	-0-	-0-
08		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3		N	-0-	-0-
-----												
DARSEY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3		N	-0-	-0-
05		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3		N	-0-	-0-
06		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-	-0-
07		279 N	177	-0-	-102 B	-0-	177	3		N	-0-	-0-
08		310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-	-0-
-----												
DARSEY												
WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235	3		N	-0-	-0-
05		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-	-0-
06		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	3		N	-0-	-0-
07		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-	-0-
08		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-	-0-
-----												
DWYER												
WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359	3		N	-0-	-0-
05		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-	-0-
06		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-	-0-
07		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-	-0-
08		434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		420 N	362	-0-	-58 B	-0-	362	3		N	-0-	-0-
-----												
FOWLER												
WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1020 N	1017	-0-	-3 B	-0-	1017	3		N	-0-	-0-
05		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3		N	-0-	-0-
06		1020 N	1003	-0-	-17 B	-0-	1003	3		N	-0-	-0-
07		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3		N	-0-	-0-
08		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
FOWLER -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3	N	-0-			-0-
05		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	N	-0-			-0-
06		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
07		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
GLASS													
WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		900 N	852	-0-	-48 B	-0-	852	3	N	-0-			-0-
05		930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912	3	N	-0-			-0-
06		870 N	869	-0-	-1 B	-0-	869	3	N	-0-			-0-
07		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3	N	-0-			-0-
08		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3	N	-0-			-0-
GLASS -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		810 N	703	-0-	-107 B	-0-	703	3	N	-0-			-0-
05		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3	N	-0-			-0-
06		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3	N	-0-			-0-
07		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3	N	-0-			-0-
08		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		720 N	702	-0-	-18 B	-0-	702	3	N	-0-			-0-
GOLDSTON													
WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3	N	-0-			-0-
05		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3	N	-0-			-0-
06		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3	N	-0-			-0-
07		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3	N	-0-			-0-
08		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	N	-0-			-0-
GRIFFIN													
WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		600 N	560	-0-	-40 B	-0-	560	3	N	-0-			-0-
05		620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610	3	N	-0-			-0-
06		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3	N	-0-			-0-
07		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3	N	-0-			-0-
08		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3	N	-0-			-0-
GROSS													
WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		270 N	215	-0-	-55 B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
05		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
06		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-			-0-
08		403 N	269	-0-	-134 B	-0-	269	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	3	N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HANNER -X-		WELL #:		1	RRCID ->	023711	COMPL. DATE	07/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		180 N	114	-0-	-66 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
06		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
07		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
08		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
-----												
HERRINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	023712	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2600 - 2740
04		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-			-0-
05		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
06		480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
07		558 N	480	-0-	-78 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
08		558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
-----												
HESS				WELL #:	1	RRCID ->	023713	COMPL. DATE	10/03/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		720 N	612	-0-	-108 B	-0-	612 3	N	-0-			-0-
05		713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
06		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
07		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3	N	-0-			-0-
08		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-			-0-
-----												
HIBLER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	023714	COMPL. DATE	02/13/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
05		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
06		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
07		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
08		713 N	669	-0-	-44 B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
-----												
HIBLER -B-				WELL #:	1	RRCID ->	023715	COMPL. DATE	07/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		780 N	701	-0-	-79 B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
05		837 N	784	-0-	-53 B	-0-	784 3	N	-0-			-0-
06		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3	N	-0-			-0-
07		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3	N	-0-			-0-
08		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
-----												
HIBLER				WELL #:	1	RRCID ->	023716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		900 N	852	-0-	-48 B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
05		992 N	934	-0-	-58 B	-0-	934 3	N	-0-			-0-
06		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
07		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
08		930 N	899	-0-	-31 B	-0-	899 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		900 N	876	-0-	-24 B	-0-	876 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
HINK																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05		842 N	842	-0-	-0 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06		790 N	790	-0-	-0 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07		830 N	830	-0-	-0 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08		839 N	839	-0-	-0 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
09		780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
-----																	
HOMMEL																	
WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06		58 N	58	-0-	-0 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07		72 N	72	-0-	-0 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08		70 N	70	-0-	-0 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
09		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
-----																	
HORNSBY																	
WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		390 N	339	-0-	-51 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05		403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06		360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07		375 N	375	-0-	-0 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08		403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
*09		358 N	358	-0-	-0 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
-----																	
HOWARD																	
WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		568 N	568	-0-	-0 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05		617 N	617	-0-	-0 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06		600 N	557	-0-	-43 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07		589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08		685 N	685	-0-	-0 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
*09		575 N	575	-0-	-0 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
-----																	
HUDGINS																	
WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		390 N	239	-0-	-151 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05		341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06		388 N	388	-0-	-0 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07		558 N	558	-0-	-0 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08		535 N	535	-0-	-0 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
*09		485 N	485	-0-	-0 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
-----																	
HUDGINS -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324																	
04		780 N	712	-0-	-68 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05		898 N	898	-0-	-0 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06		826 N	826	-0-	-0 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07		842 N	842	-0-	-0 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08		899 N	823	-0-	-76 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
09		840 N	773	-0-	-67 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-

-----																
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218												
HUNT			WELL #:	1	RRCID ->	023723	COMPL. DATE	02/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
04	900 N	629	-0-	-271 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	930 N	802	-0-	-128 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON			WELL #:	1	RRCID ->	023724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON -A-			WELL #:	1	RRCID ->	023725	COMPL. DATE	06/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON -B-			WELL #:	1	RRCID ->	023726	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON -C-			WELL #:	1	RRCID ->	023727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSTON			WELL #:	1	RRCID ->	023728	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	1860 N	1816	-0-	-44 B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	1891 N	1619	-0-	-272 B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1765	-0-	-126 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
JOLLY															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545	3			N	-0-			-0-
05		620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586	3			N	-0-			-0-
06		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-			-0-
07		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-			-0-
08		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
-----															
KENNEDY															
WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
05		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
06		390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387	3			N	-0-			-0-
07		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-			-0-
08		434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-			-0-
-----															
KROUCH															
WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
05		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-			-0-
06		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
07		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-			-0-
08		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
-----															
LEWIS															
WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
05		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
07		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
08		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-			-0-
-----															
LEWIS															
WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
05		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
06		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
07		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-			-0-
08		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
-----															
LEWIS															
WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A															
04		270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
05		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-			-0-
06		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
07		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
08		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MAGEE		WELL #:		1	RRCID ->	023735	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-			-0-
05		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-			-0-
06		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-			-0-
07		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
08		527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493	3			N	-0-			-0-
-----															
MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	023736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		900 N	851	-0-	-49 B	-0-	851	3			N	-0-			-0-
05		1054 N	972	-0-	-82 B	-0-	972	3			N	-0-			-0-
06		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-			-0-
07		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-			-0-
08		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-			-0-
-----															
MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	023737	COMPL. DATE	10/26/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
05		341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3			N	-0-			-0-
06		330 N	300	-0-	-30 B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
07		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
08		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-			-0-
-----															
MCLEAN, CITY OF		WELL #:		1	RRCID ->	023738	COMPL. DATE	07/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
05		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
06		120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
08		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
-----															
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	023739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
06		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
07		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
08		310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
-----															
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	023740	COMPL. DATE	09/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		840 N	762	-0-	-78 B	-0-	762	3			N	-0-			-0-
05		868 N	839	-0-	-29 B	-0-	839	3			N	-0-			-0-
06		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-			-0-
07		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-			-0-
08		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MOREMAN //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	900 N	888	-0-	-12 B	-0-	888	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	961 N	947	-0-	-14 B	-0-	947	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
PATTERSON												
WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	570 N	485	-0-	-85 B	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
PAULK												
WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	630 N	580	-0-	-50 B	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	600 N	522	-0-	-78 B	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
REEVES												
WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	775 N	563	-0-	-212 B	-0-	563	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	720	-0-	-60 B	-0-	720	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
RICE												
WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
RICE -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340												
04	660 N	642	-0-	-18 B	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-	

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	023747	COMPL. DATE	07/06/1957	TOTAL DEPTH	2608	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435 3			N	-0-			-0-
05		434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 3			N	-0-			-0-
06		510 N	380	-0-	-130 B	-0-	380 3			N	-0-			-0-
07		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3			N	-0-			-0-
08		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
*09		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3			N	-0-			-0-
-----														
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	023748	COMPL. DATE	09/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 3			N	-0-			-0-
05		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3			N	-0-			-0-
06		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3			N	-0-			-0-
07		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3			N	-0-			-0-
08		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
*09		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3			N	-0-			-0-
-----														
SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	023749	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		570 N	493	-0-	-77 B	-0-	493 3			N	-0-			-0-
05		620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 3			N	-0-			-0-
06		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3			N	-0-			-0-
07		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3			N	-0-			-0-
08		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
*09		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3			N	-0-			-0-
-----														
STATE		WELL #:		1	RRCID ->	023750	COMPL. DATE	03/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		690 N	666	-0-	-24 B	-0-	666 3			N	-0-			-0-
05		713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703 3			N	-0-			-0-
06		660 N	650	-0-	-10 B	-0-	650 3			N	-0-			-0-
07		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3			N	-0-			-0-
08		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
*09		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3			N	-0-			-0-
-----														
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	023751	COMPL. DATE	08/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84 3			N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3			N	-0-			-0-
06		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3			N	-0-			-0-
07		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3			N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
*09		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3			N	-0-			-0-
-----														
STUBBS		WELL #:		1	RRCID ->	023752	COMPL. DATE	06/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		630 N	592	-0-	-38 B	-0-	592 3			N	-0-			-0-
05		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3			N	-0-			-0-
06		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3			N	-0-			-0-
07		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3			N	-0-			-0-
08		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
*09		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
TIBBETS													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		810 N	743	-0-	-67 B	-0-	743	3	N	-0-			-0-
05		837 N	818	-0-	-19 B	-0-	818	3	N	-0-			-0-
06		750 N	727	-0-	-23 B	-0-	727	3	N	-0-			-0-
07		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3	N	-0-			-0-
08		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3	N	-0-			-0-
VAN SANT													
WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188	3	N	-0-			-0-
05		217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3	N	-0-			-0-
06		180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151	3	N	-0-			-0-
07		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
08		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
WILSON													
WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		270 N	191	-0-	-79 B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
05		279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
06		240 N	172	-0-	-68 B	-0-	172	3	N	-0-			-0-
07		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3	N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
WILSON -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
05		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
06		390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349	3	N	-0-			-0-
07		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
08		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3	N	-0-			-0-
WILLIS													
WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		990 N	935	-0-	-55 B	-0-	935	3	N	-0-			-0-
05		1054 N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
06		930 N	929	-0-	-1 B	-0-	929	3	N	-0-			-0-
07		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3	N	-0-			-0-
08		992 N	982	-0-	-10 B	-0-	982	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926	3	N	-0-			-0-
WILLIS -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3	N	-0-			-0-
05		961 N	908	-0-	-53 B	-0-	908	3	N	-0-			-0-
06		840 N	806	-0-	-34 B	-0-	806	3	N	-0-			-0-
07		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3	N	-0-			-0-
08		899 N	831	-0-	-68 B	-0-	831	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WOODS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	660 N	547	-0-	-113 B	-0-	547	3			N	-0-	-0-
05	682 N	636	-0-	-46 B	-0-	636	3			N	-0-	-0-
06	600 N	543	-0-	-57 B	-0-	543	3			N	-0-	-0-
07	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-	-0-
08	651 N	616	-0-	-35 B	-0-	616	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-	-0-
-----												
YOEES												
WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3			N	-0-	-0-
05	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3			N	-0-	-0-
06	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-	-0-
07	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-	-0-
08	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411	3			N	-0-	-0-
-----												
YOEES -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	810 N	719	-0-	-91 B	-0-	719	3			N	-0-	-0-
05	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782	3			N	-0-	-0-
06	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-	-0-
07	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-	-0-
08	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-	-0-
-----												
BAKER												
WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	135	1	229	3	N	-0-	-0-
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	135	1	188	3	N	-0-	-0-
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	72	1	440	3	N	-0-	-0-
07	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	72	1	414	3	N	-0-	-0-
08	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	279	1	374	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	261	1	373	3	N	-0-	-0-
-----												
SHORT												
WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			N	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-	-0-
08	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-	-0-
-----												
CHAPMAN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250	3			N	-0-	-0-
05	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-	-0-
06	216 N	115	-0-	-101 B	-0-	115	3			N	-0-	-0-
07	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-	-0-
08	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-	-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ALDOUS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025976	COMPL. DATE	05/23/1954	TOTAL DEPTH	1744	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
07	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
-----														
ALDOUS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025977	COMPL. DATE	06/05/1954	TOTAL DEPTH	1786	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ALDOUS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	025978	COMPL. DATE	04/07/1958	TOTAL DEPTH	2035	PERF. N/A			
04	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
06	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-			-0-
07	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-			-0-
-----														
ALDOUS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	025979	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	1957	PERF. N/A			
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-			-0-
05	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
06	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3			N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
-----														
ALDOUS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	025980	COMPL. DATE	08/11/1956	TOTAL DEPTH	1833	PERF. N/A			
04	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-			-0-
05	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-			-0-
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-			-0-
08	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-			-0-
-----														
ALDOUS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	025981	COMPL. DATE	04/16/1956	TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A			
04	390 N	343	-0-	-47 B	-0-	343	3			N	-0-			-0-
05	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ALDOUS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	025982	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	1994	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-	-0-
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-	-0-
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-	-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-	-0-
08	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-	-0-
-----												
ALDOUS -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025983	COMPL. DATE	01/30/1960	TOTAL DEPTH	1952	PERF. N/A	
04	600 N	573	-0-	-27 B	-0-	573	3			N	-0-	-0-
05	651 N	618	-0-	-33 B	-0-	618	3			N	-0-	-0-
06	570 N	538	-0-	-32 B	-0-	538	3			N	-0-	-0-
07	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558	3			N	-0-	-0-
08	620 N	541	-0-	-79 B	-0-	541	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-	-0-
-----												
ALDOUS -I-		WELL #:		1	RRCID ->	025984	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A	
04	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3			N	-0-	-0-
05	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-	-0-
06	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-	-0-
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-	-0-
08	310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-	-0-
-----												
AMERSON		WELL #:		1	RRCID ->	025985	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A	
04	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-	-0-
05	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-	-0-
07	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-	-0-
-----												
ATKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	025986	COMPL. DATE	06/02/1954	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A	
04	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-	-0-
05	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-	-0-
06	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-	-0-
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-	-0-
-----												
ATKINSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025987	COMPL. DATE	03/10/1956	TOTAL DEPTH	1950	PERF. N/A	
04	1050 N	1046	-0-	-4 B	-0-	1046	3			N	-0-	-0-
05	1147 N	1110	-0-	-37 B	-0-	1110	3			N	-0-	-0-
06	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-	-0-
07	1085 N	1078	-0-	-7 B	-0-	1078	3			N	-0-	-0-
08	1116 N	1050	-0-	-66 B	-0-	1050	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-	-0-

-----														
PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	132	-0-	-78 B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
08	279 N	138	-0-	-141 B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
-----														
BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A														
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-			-0-
-----														
BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A														
04	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
06	210 N	134	-0-	-76 B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
07	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-			-0-
-----														
BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A														
04	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-			-0-
06	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455	3			N	-0-			-0-
07	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3			N	-0-			-0-
08	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3			N	-0-			-0-
-----														
BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A														
04	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
05	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
06	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344	3			N	-0-			-0-
-----														
BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A														
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BAXTER -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026000		COMPL. DATE 11/10/1957		TOTAL DEPTH	2136	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
05		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
06		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
07		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
08		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
-----												
BAXTER -A-		WELL #:		5	RRCID -> 026001		COMPL. DATE 08/20/1958		TOTAL DEPTH	2053	PERF. N/A	
04		120 N	77	-0-	-43 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
07		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
-----												
BAXTER -A-		WELL #:		6	RRCID -> 026002		COMPL. DATE 08/13/1958		TOTAL DEPTH	2108	PERF. N/A	
04		330 N	286	-0-	-44 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
05		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
06		300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
07		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
08		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
-----												
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 026004		COMPL. DATE 04/26/1958		TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A	
04		180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
05		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
06		180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
-----												
BELL -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026010		COMPL. DATE 04/26/1952		TOTAL DEPTH	2113	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BERGMAN		WELL #:		1	RRCID -> 026017		COMPL. DATE 05/10/1954		TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A	
04		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
08		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BERGMAN		WELL #:		2	RRCID ->	026018	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	2184	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
05		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
06		390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
07		372 N	288	-0-	-84 B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
08		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
-----													
BERGMAN		WELL #:		3	RRCID ->	026019	COMPL. DATE	04/15/1958	TOTAL DEPTH	2111	PERF. N/A		
04		510 N	441	-0-	-69 B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
05		496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475 3		N	-0-			-0-
06		480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
07		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3		N	-0-			-0-
08		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3		N	-0-			-0-
-----													
BERGMAN		WELL #:		4	RRCID ->	026020	COMPL. DATE	04/08/1958	TOTAL DEPTH	2167	PERF. N/A		
04		240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
05		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
06		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
07		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
08		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
-----													
BETENBOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	026021	COMPL. DATE	03/07/1954	TOTAL DEPTH	1929	PERF. N/A		
04		120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
05		155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
06		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
07		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
08		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		180 N	97	-0-	-83 B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
-----													
BETENBOUGH		WELL #:		2	RRCID ->	026022	COMPL. DATE	02/25/1958	TOTAL DEPTH	1942	PERF. N/A		
04		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3		N	-0-			-0-
05		837 N	767	-0-	-70 B	-0-	767 3		N	-0-			-0-
06		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3		N	-0-			-0-
07		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
08		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3		N	-0-			-0-
-----													
BETENBOUGH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026023	COMPL. DATE	03/31/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A		
04		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
05		372 N	255	-0-	-117 B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
06		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
07		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
08		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		360 N	285	-0-	-75 B	-0-	285 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-		-0-	
05		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3	N	-0-		-0-	
06		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-		-0-	
07		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-		-0-	
08		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398 3	N	-0-		-0-	
-----												
BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A												
04		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-		-0-	
05		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-		-0-	
06		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-		-0-	
07		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-		-0-	
08		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		510 N	495	-0-	-15 B	-0-	495 3	N	-0-		-0-	
-----												
BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
04		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-		-0-	
05		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-		-0-	
06		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-		-0-	
07		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-		-0-	
08		620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-		-0-	
-----												
BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
04		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-		-0-	
05		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-		-0-	
06		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-		-0-	
07		620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589 3	N	-0-		-0-	
08		589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		600 N	582	-0-	-18 B	-0-	582 3	N	-0-		-0-	
-----												
BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A												
04		240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 3	N	-0-		-0-	
05		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-		-0-	
06		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-		-0-	
07		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-		-0-	
08		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 3	N	-0-		-0-	
-----												
BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 3	N	-0-		-0-	
05		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
06		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-		-0-	
07		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-		-0-	
08		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-	

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BOREN		WELL #:		1	RRCID -> 026031			COMPL. DATE 01/07/1971			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 3		N	-0-			-0-
05		403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
06		390 N	326	-0-	-64 B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
07		403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
08		403 N	298	-0-	-105 B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
-----													
BOREN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026032			COMPL. DATE 03/05/1969			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
05		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
07		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
08		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
-----													
BORIN		WELL #:		1	RRCID -> 026034			COMPL. DATE 12/30/1951			TOTAL DEPTH	2096	PERF. N/A
04		210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
05		217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
06		210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
07		217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
08		186 N	95	-0-	-91 B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
-----													
BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID -> 026038			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3		N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3		N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
-----													
BRAZOS RIVER GAS		WELL #:		1	RRCID -> 026039			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		270 N	233	-0-	-37 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
05		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
07		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
08		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
-----													
BRYAN		WELL #:		1	RRCID -> 026040			COMPL. DATE 04/24/1958			TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A
04		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
06		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
07		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
08		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-



-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BRYAN		WELL #:		2	RRCID -> 026041			COMPL. DATE 11/30/1958			TOTAL DEPTH 2142	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3			N	-0-			-0-
05		434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-			-0-
06		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-			-0-
07		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-			-0-
08		434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	3			N	-0-			-0-
-----															
BURKHALTER		WELL #:		1	RRCID -> 026042			COMPL. DATE 03/10/1961			TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A			
04		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
05		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
06		180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
07		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
08		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
-----															
BUSH		WELL #:		1	RRCID -> 026044			COMPL. DATE 02/17/1961			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
05		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-			-0-
07		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-			-0-
08		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
-----															
CALDWELL		WELL #:		2	RRCID -> 026045			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		750 N	585	-0-	-165 B	-0-	585	3			N	-0-			-0-
05		682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653	3			N	-0-			-0-
06		660 N	616	-0-	-44 B	-0-	616	3			N	-0-			-0-
07		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-			-0-
08		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-			-0-
-----															
CANTRELL		WELL #:		1	RRCID -> 026046			COMPL. DATE 02/28/1960			TOTAL DEPTH 2162	PERF. N/A			
04		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
05		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-			-0-
06		510 N	480	-0-	-30 B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
07		527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488	3			N	-0-			-0-
08		589 N	486	-0-	-103 B	-0-	486	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
-----															
CANTRELL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026047			COMPL. DATE 06/16/1960			TOTAL DEPTH 2101	PERF. N/A			
04		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
05		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
06		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
07		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
08		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	026048	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-	-0-
05	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-	-0-
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-	-0-
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-	-0-
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-	-0-
-----												
CITY GOLF CLUB		WELL #:		1	RRCID ->	026050	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-	-0-
05	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-	-0-
06	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-	-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-	-0-
08	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-	-0-
-----												
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	026051	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A	
04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-	-0-
05	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-	-0-
06	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-	-0-
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-	-0-
08	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-	-0-
-----												
CLARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026052	COMPL. DATE	09/03/1957	TOTAL DEPTH	2169	PERF. N/A	
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-	-0-
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-	-0-
06	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-	-0-
07	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-	-0-
08	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-	-0-
-----												
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	026054	COMPL. DATE	03/02/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF. N/A	
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-	-0-
05	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3			N	-0-	-0-
06	330 N	253	-0-	-77 B	-0-	253	3			N	-0-	-0-
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-	-0-
08	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-	-0-
-----												
COLEMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026057	COMPL. DATE	07/16/1959	TOTAL DEPTH	2062	PERF. N/A	
04	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-	-0-
05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-	-0-
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-	-0-
07	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-	-0-
08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COLEMAN												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-	-0-
05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-	-0-
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-	-0-
07	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-	-0-
08	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-	-0-
-----												
COLLINS												
WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A												
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-	-0-
05	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-	-0-
06	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-	-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-	-0-
08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	3			N	-0-	-0-
-----												
COLLINS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A												
04	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376	3			N	-0-	-0-
05	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-	-0-
06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-	-0-
07	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-	-0-
08	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-	-0-
-----												
DARGARTZ												
WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A												
04	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-	-0-
05	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-	-0-
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-	-0-
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-	-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3			N	-0-	-0-
-----												
DAVIS												
WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A												
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-	-0-
05	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-	-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-	-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-	-0-
-----												
DEGER												
WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A												
04	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142	3			N	-0-	-0-
05	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-	-0-
06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-	-0-
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-	-0-
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3				N	-0-	-0-
05	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3				N	-0-	-0-
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3				N	-0-	-0-
07	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3				N	-0-	-0-
08	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 3				N	-0-	-0-
-----												
EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A												
04	360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314 3				N	-0-	-0-
05	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3				N	-0-	-0-
06	330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304 3				N	-0-	-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3				N	-0-	-0-
08	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3				N	-0-	-0-
-----												
EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A												
04	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 3				N	-0-	-0-
05	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271 3				N	-0-	-0-
06	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240 3				N	-0-	-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3				N	-0-	-0-
08	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3				N	-0-	-0-
-----												
FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3				N	-0-	-0-
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3				N	-0-	-0-
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3				N	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3				N	-0-	-0-
08	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3				N	-0-	-0-
-----												
FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 3				N	-0-	-0-
05	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3				N	-0-	-0-
06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3				N	-0-	-0-
07	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3				N	-0-	-0-
08	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3				N	-0-	-0-
-----												
FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 3				N	-0-	-0-
05	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3				N	-0-	-0-
06	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3				N	-0-	-0-
07	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3				N	-0-	-0-
08	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3				N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
FOSTER														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
06		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
07		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
08		527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		540 N	486	-0-	-54 B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
-----														
FOWLER -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
06		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
08		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
-----														
FOWLER -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
06		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
08		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
-----														
FOWLER -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3		N	-0-			-0-
05		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
06		720 N	684	-0-	-36 B	-0-	684	3		N	-0-			-0-
07		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3		N	-0-			-0-
08		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3		N	-0-			-0-
-----														
FOWLER -F-														
WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05		248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06		210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
-----														
GIERHART -X-														
WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A														
04		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	026080	COMPL. DATE	04/20/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
04		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	N	-0-		-0-
05		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3	N	-0-		-0-
06		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
07		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3	N	-0-		-0-
08		310 N	191	-0-	-119 B	-0-	191	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3	N	-0-		-0-
-----												
GLENN		WELL #:		2	RRCID ->	026081	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A	
-----												
04		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3	N	-0-		-0-
05		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
06		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
07		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
08		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3	N	-0-		-0-
-----												
GLENN		WELL #:		3	RRCID ->	026082	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1922	PERF. N/A	
-----												
04		450 N	308	-0-	-142 B	-0-	308	3	N	-0-		-0-
05		403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3	N	-0-		-0-
06		390 N	325	-0-	-65 B	-0-	325	3	N	-0-		-0-
07		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3	N	-0-		-0-
08		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3	N	-0-		-0-
-----												
GLENN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026083	COMPL. DATE	07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915	PERF. N/A	
-----												
04		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3	N	-0-		-0-
05		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-		-0-
06		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-		-0-
07		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-		-0-
08		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-		-0-
-----												
GLENN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026084	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A	
-----												
04		270 N	219	-0-	-51 B	-0-	219	3	N	-0-		-0-
05		279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3	N	-0-		-0-
06		240 N	179	-0-	-61 B	-0-	179	3	N	-0-		-0-
07		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3	N	-0-		-0-
08		248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-		-0-
-----												
GLENN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026085	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	1938	PERF. N/A	
-----												
04		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3	N	-0-		-0-
05		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
06		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
07		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
08		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-		-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026086	COMPL. DATE	06/23/1961	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GLENN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026088	COMPL. DATE	08/09/1958	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A			
04	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
05	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-			-0-
06	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
-----														
GOOCH		WELL #:		1	RRCID ->	026090	COMPL. DATE	06/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	300 N	263	-0-	-37 B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
05	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
-----														
GOOCH		WELL #:		2	RRCID ->	026091	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	3			N	-0-			-0-
05	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
06	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
07	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
08	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
-----														
GOOCH		WELL #:		3	RRCID ->	026092	COMPL. DATE	01/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GOOCH		WELL #:		4	RRCID ->	026093	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-			-0-
08	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
HALL													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-	-0-	
05		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-	-0-	
06		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-	-0-	
07		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3		N	-0-	-0-	
08		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3		N	-0-	-0-	
HALL -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1500 #	1222	-0-	-278 B	-284	1222	3		N	-0-	-0-	
05		1550 #	1376	-0-	-174 B	-458	1376	3		N	-0-	-0-	
06		1075 #	1313	-0-	238 B	-220	1313	3		N	-0-	-0-	
07		1333 #	1387	-0-	54 B	-166	1387	3		N	-0-	-0-	
08		1364 #	1405	-0-	41 B	-125	1405	3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -125											
09		951	1362	-0-	411 B	286	1362	3		N	-0-	-0-	
HALL -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367	3		N	-0-	-0-	
05		403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359	3		N	-0-	-0-	
06		360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333	3		N	-0-	-0-	
07		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3		N	-0-	-0-	
08		372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-	-0-	
HALL -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430													
04		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
05		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
06		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
07		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
08		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
HALL -E-													
WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A													
04		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3		N	-0-	-0-	
05		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-	-0-	
06		270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3		N	-0-	-0-	
07		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-	-0-	
08		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-	-0-	
HALL -F-													
WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A													
04		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3		N	-0-	-0-	
05		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-	-0-	
06		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3		N	-0-	-0-	
07		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-	-0-	
08		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3		N	-0-	-0-	



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HAYES		WELL #:		1	RRCID -> 026103			COMPL. DATE 01/00/1958			TOTAL DEPTH 1815	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-		-0-
05		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-		-0-
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	N	-0-		-0-
07		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3	N	-0-		-0-
08		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	N	-0-		-0-
-----												
HAYES		WELL #:		2	RRCID -> 026104			COMPL. DATE 02/16/1958			TOTAL DEPTH 2033	PERF. N/A
04		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3	N	-0-		-0-
05		403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3	N	-0-		-0-
06		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3	N	-0-		-0-
07		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3	N	-0-		-0-
08		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3	N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026106			COMPL. DATE 03/25/1960			TOTAL DEPTH 2040	PERF. N/A
04		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-		-0-
05		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3	N	-0-		-0-
06		240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3	N	-0-		-0-
07		248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
08		279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
-----												
HOBBS		WELL #:		1	RRCID -> 026109			COMPL. DATE 10/23/1951			TOTAL DEPTH 1945	PERF. N/A
04		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-		-0-
05		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3	N	-0-		-0-
06		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-		-0-
07		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3	N	-0-		-0-
08		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-		-0-
-----												
HOBBS		WELL #:		2	RRCID -> 026110			COMPL. DATE 07/04/1957			TOTAL DEPTH 2018	PERF. N/A
04		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3	N	-0-		-0-
05		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3	N	-0-		-0-
06		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3	N	-0-		-0-
07		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3	N	-0-		-0-
08		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3	N	-0-		-0-
-----												
HUDGINS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026112			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3	N	-0-		-0-
05		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3	N	-0-		-0-
06		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3	N	-0-		-0-
07		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3	N	-0-		-0-
08		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
HUDGINS -C- //CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
05		496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 3		N	-0-			-0-
06		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
07		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
08		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477 3		N	-0-			-0-
-----													
HUDGINS -C-													
WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
05		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
06		450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423 3		N	-0-			-0-
07		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3		N	-0-			-0-
08		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
-----													
HUFFINE													
WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A													
04		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
05		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
06		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
07		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
08		341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
-----													
KNOLL													
WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A													
04		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
05		248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
06		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
07		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
08		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
-----													
KNOLL -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A													
04		330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
05		341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
06		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
07		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
08		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
-----													
KNOLL -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A													
04		270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
05		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
06		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
07		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
08		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KNOLL -X-		WELL #:		1	RRCID ->	026120	COMPL. DATE	06/29/1957	TOTAL DEPTH	2131	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
05		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
06		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
08		279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	026123	COMPL. DATE	08/07/1957	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
05		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
06		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
07		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
08		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK		WELL #:		5	RRCID ->	026124	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		420 N	341	-0-	-79 B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
05		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
06		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
07		341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
08		372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK		WELL #:		6	RRCID ->	026125	COMPL. DATE	05/25/1958	TOTAL DEPTH	1995	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
05		310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
06		330 N	264	-0-	-66 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK		WELL #:		10	RRCID ->	026128	COMPL. DATE	07/02/1959	TOTAL DEPTH	1944	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
05		496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468 3		N	-0-			-0-
06		450 N	330	-0-	-120 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
07		465 N	346	-0-	-119 B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
08		465 N	249	-0-	-216 B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK		WELL #:		11	RRCID ->	026129	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
05		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
06		390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348 3		N	-0-			-0-
07		403 N	341	-0-	-62 B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
08		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
LAYCOCK															
WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-			-0-
05		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-			-0-
06		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-			-0-
07		496 N	439	-0-	-57 B	-0-	439	3			N	-0-			-0-
08		527 N	341	-0-	-186 B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	374	-0-	-76 B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK															
WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A															
04		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
05		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
06		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
07		186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
08		186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK															
WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A															
04		210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3			N	-0-			-0-
05		217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
06		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
08		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK -A-															
WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK -A-															
WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482															
04		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-			-0-
05		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
06		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
08		248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		240 N	160	-0-	-80 B	-0-	160	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LAYCOCK -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026138	COMPL. DATE	09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
06		120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
07		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
08		124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
LAYCOCK -A-		WELL #:		7	RRCID ->	026139	COMPL. DATE	03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015 PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
LAYCOCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026141	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
05		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
06		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
08		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
LAYCOCK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026142	COMPL. DATE	11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
05		372 N	284	-0-	-88 B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
06		300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
07		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-			-0-
08		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	026144	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090 PERF. N/A			
04		450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
05		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
06		450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
07		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
08		527 N	468	-0-	-59 B	-0-	468 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
LONE STAR PRODUCING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	026147	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
05		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
06		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
07		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
08		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
LUMMUS															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-			-0-
05		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
06		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
07		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
08		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
-----															
LUTES															
WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A															
04		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05		341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3			N	-0-			-0-
06		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
08		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		360 N	307	-0-	-53 B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
-----															
LUTES															
WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A															
04		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
07		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
-----															
LUTES															
WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A															
04		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
06		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
07		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
-----															
LUTES															
WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A															
04		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-			-0-
05		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-			-0-
06		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-			-0-
07		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-			-0-
08		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-			-0-
-----															
LUTES															
WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-	-0-
05	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-	-0-
06	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231	3			N	-0-	-0-
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-	-0-
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	3			N	-0-	-0-
-----												
LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A												
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-	-0-
05	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3			N	-0-	-0-
06	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-	-0-
07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-	-0-
08	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-	-0-
-----												
LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A												
04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-	-0-
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-	-0-
-----												
LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A												
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-	-0-
05	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-	-0-
06	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-	-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-	-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-	-0-
-----												
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A												
04	150 N	28	-0-	-122 B	-0-	28	3			N	-0-	-0-
05	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			N	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-	-0-
07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-	-0-
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	37	-0-	-173 B	-0-	37	3			N	-0-	-0-
-----												
MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
MAGNOLIA -A-													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
05		272 N	272	-0-	-0 B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
06		240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
07		293 N	293	-0-	-0 B	-0-	293 3		N	-0-			-0-
08		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		265 N	265	-0-	-0 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
-----													
MAGNOLIA -A-													
WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		367 N	367	-0-	-0 B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
05		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 3		N	-0-			-0-
06		390 N	301	-0-	-89 B	-0-	301 3		N	-0-			-0-
07		461 N	461	-0-	-0 B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
08		399 N	399	-0-	-0 B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		376 N	376	-0-	-0 B	-0-	376 3		N	-0-			-0-
-----													
MARTIN													
WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
05		328 N	328	-0-	-0 B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
06		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
07		315 N	315	-0-	-0 B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
08		341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		302 N	302	-0-	-0 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
-----													
MARTIN -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		234 N	234	-0-	-0 B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
05		252 N	252	-0-	-0 B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
06		249 N	249	-0-	-0 B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
07		257 N	257	-0-	-0 B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
08		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		244 N	244	-0-	-0 B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
-----													
MARTINDALE													
WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A													
04		272 N	272	-0-	-0 B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
05		279 N	223	-0-	-56 B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
06		240 N	199	-0-	-41 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
07		279 N	201	-0-	-78 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
08		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		214 N	214	-0-	-0 B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
-----													
MASSEY -A-													
WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A													
04		420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
05		434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
06		411 N	411	-0-	-0 B	-0-	411 3		N	-0-			-0-
07		434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
08		427 N	427	-0-	-0 B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		423 N	423	-0-	-0 B	-0-	423 3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
MCCALLISTER //CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-			-0-
05		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
06		390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
07		403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-			-0-
08		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-			-0-
-----															
MCCRACKEN															
WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138															
04		720 N	676	-0-	-44 B	-0-	676	3			N	-0-			-0-
05		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-			-0-
06		720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682	3			N	-0-			-0-
07		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-			-0-
08		775 N	715	-0-	-60 B	-0-	715	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-			-0-
-----															
MCCRACKEN -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A															
04		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-			-0-
05		558 N	508	-0-	-50 B	-0-	508	3			N	-0-			-0-
06		510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3			N	-0-			-0-
07		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-			-0-
08		496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		510 N	478	-0-	-32 B	-0-	478	3			N	-0-			-0-
-----															
MCDOWELL															
WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A															
04		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-			-0-
05		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-			-0-
06		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-			-0-
07		775 N	695	-0-	-80 B	-0-	695	3			N	-0-			-0-
08		713 N	660	-0-	-53 B	-0-	660	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-			-0-
-----															
MCDOWELL															
WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A															
04		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-			-0-
05		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-			-0-
06		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-			-0-
07		682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665	3			N	-0-			-0-
08		651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-			-0-
-----															
MCDOWELL															
WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A															
04		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
05		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
06		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-			-0-
07		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
08		372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCDOWELL		WELL #:		5	RRCID ->	026179	COMPL. DATE	09/08/1958	TOTAL DEPTH	2120	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
05		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
06		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
07		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
08		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL		WELL #:		6	RRCID ->	026180	COMPL. DATE	08/06/1959	TOTAL DEPTH	2303	PERF. N/A	
04		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
05		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
06		360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
07		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
08		403 N	304	-0-	-99 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL		WELL #:		7	RRCID ->	026181	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	2200	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL		WELL #:		8	RRCID ->	026182	COMPL. DATE	08/01/1959	TOTAL DEPTH	2084	PERF. N/A	
04		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
05		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
06		390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
07		434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
08		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL		WELL #:		9	RRCID ->	026183	COMPL. DATE	05/03/1959	TOTAL DEPTH	2140	PERF. N/A	
04		780 N	775	-0-	-5 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-
05		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3	N	-0-			-0-
06		780 N	754	-0-	-26 B	-0-	754 3	N	-0-			-0-
07		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
08		899 N	808	-0-	-91 B	-0-	808 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
-----												
MCFARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	026186	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
06		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
07		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
08		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
MILEUR																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 3		320 3		N	-0-	-0-					-0-
05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3		350 3		N	-0-	-0-					-0-
06	330 N	302	-0-	-28 B	-0-	302 3		302 3		N	-0-	-0-					-0-
07	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3		351 3		N	-0-	-0-					-0-
08	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3		322 3		N	-0-	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		324 3		N	-0-	-0-					-0-
-----																	
MONTGOMERY																	
WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		145 3		N	-0-	-0-					-0-
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3		149 3		N	-0-	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 3		144 3		N	-0-	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 3		154 3		N	-0-	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3		150 3		N	-0-	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3		140 3		N	-0-	-0-					-0-
-----																	
MONTGOMERY																	
WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		241 3		N	-0-	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		251 3		N	-0-	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		248 3		N	-0-	-0-					-0-
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		265 3		N	-0-	-0-					-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		252 3		N	-0-	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		253 3		N	-0-	-0-					-0-
-----																	
MORGAN -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A																	
04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		263 3		N	-0-	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		271 3		N	-0-	-0-					-0-
06	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 3		264 3		N	-0-	-0-					-0-
07	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3		273 3		N	-0-	-0-					-0-
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3		268 3		N	-0-	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3		257 3		N	-0-	-0-					-0-
-----																	
MORGAN -B-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A																	
04	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 3		156 3		N	-0-	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		191 3		N	-0-	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		180 3		N	-0-	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		201 3		N	-0-	-0-					-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		203 3		N	-0-	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 3		179 3		N	-0-	-0-					-0-
-----																	
MORGAN -C-																	
WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A																	
04	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277 3		277 3		N	-0-	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3		289 3		N	-0-	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		278 3		N	-0-	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		302 3		N	-0-	-0-					-0-
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3		271 3		N	-0-	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		277 3		N	-0-	-0-					-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MORGAN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026196	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	2020	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
05		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
06		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-			-0-
-----															
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	026197	COMPL. DATE	03/01/1959	TOTAL DEPTH	2710	PERF. N/A				
04		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
06		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
-----															
NEELY		WELL #:		3	RRCID ->	026200	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	1886	PERF. N/A				
04		660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614	3			N	-0-			-0-
05		682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	3			N	-0-			-0-
06		630 N	544	-0-	-86 B	-0-	544	3			N	-0-			-0-
07		620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577	3			N	-0-			-0-
08		682 N	461	-0-	-221 B	-0-	461	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536	3			N	-0-			-0-
-----															
NELSON		WELL #:		1	RRCID ->	026201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
05		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
06		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
08		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
-----															
NEWKIRK		WELL #:		2	RRCID ->	026203	COMPL. DATE	06/19/1959	TOTAL DEPTH	2015	PERF. N/A				
04		510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486	3			N	-0-			-0-
05		527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
06		480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435	3			N	-0-			-0-
07		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-			-0-
08		527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-			-0-
-----															
NEWKIRK		WELL #:		4	RRCID ->	026205	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. N/A				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
NICHOLSON																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-				-0-
05		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-				-0-
06		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-				-0-
07		93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45	3			N	-0-				-0-
08		62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3			N	-0-				-0-
-----																
NICHOLSON																
WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A																
04		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-				-0-
05		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-				-0-
06		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-				-0-
07		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-				-0-
08		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-				-0-
-----																
NICHOLSON -A-																
WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310	3			N	-0-				-0-
05		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-				-0-
06		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-				-0-
07		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-				-0-
08		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-				-0-
-----																
NICHOLSON -B-																
WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-				-0-
05		279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-				-0-
06		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-				-0-
07		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-				-0-
08		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-				-0-
-----																
NICHOLSON -C-																
WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177	3			N	-0-				-0-
05		217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-				-0-
06		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-				-0-
07		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-				-0-
08		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-				-0-
-----																
NICHOLSON -D-																
WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	3			N	-0-				-0-
05		465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3			N	-0-				-0-
06		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-				-0-
07		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-				-0-
08		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
NICHOLSON -F-															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
07		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
08		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
-----															
NOEL															
WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
08		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
-----															
NOEL -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		480 N	429	-0-	-51 B	-0-	429	3			N	-0-			-0-
05		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3			N	-0-			-0-
06		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
07		434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375	3			N	-0-			-0-
08		434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3			N	-0-			-0-
-----															
NOEL -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		480 N	441	-0-	-39 B	-0-	441	3			N	-0-			-0-
05		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-			-0-
06		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-			-0-
07		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-			-0-
08		496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-			-0-
-----															
NOEL -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
05		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
06		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
08		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
-----															
NOEL -B-															
WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
05		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
06		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
07		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
08		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-			-0-

-----																
PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
NOEL -C- //CONT.// 760218																
WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
04		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			N	-0-				-0-
05		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-				-0-
06		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-				-0-
07		99 N	99	-0-	-0 B	-0-	99	3			N	-0-				-0-
08		100 N	100	-0-	-0 B	-0-	100	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		90 N	90	-0-	-0 B	-0-	90	3			N	-0-				-0-
-----																
ONEIL																
WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
-----																
04		270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-				-0-
05		285 N	285	-0-	-0 B	-0-	285	3			N	-0-				-0-
06		305 N	305	-0-	-0 B	-0-	305	3			N	-0-				-0-
07		301 N	301	-0-	-0 B	-0-	301	3			N	-0-				-0-
08		280 N	280	-0-	-0 B	-0-	280	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3			N	-0-				-0-
-----																
ONEIL																
WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
-----																
04		312 N	312	-0-	-0 B	-0-	312	3			N	-0-				-0-
05		291 N	291	-0-	-0 B	-0-	291	3			N	-0-				-0-
06		300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270	3			N	-0-				-0-
07		310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			N	-0-				-0-
08		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3			N	-0-				-0-
-----																
ONEIL -A-																
WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028																
-----																
04		385 N	385	-0-	-0 B	-0-	385	3			N	-0-				-0-
05		403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-				-0-
06		369 N	369	-0-	-0 B	-0-	369	3			N	-0-				-0-
07		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	3			N	-0-				-0-
08		372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		369 N	369	-0-	-0 B	-0-	369	3			N	-0-				-0-
-----																
ONEIL -A-																
WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A																
-----																
04		330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-				-0-
05		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-				-0-
06		340 N	340	-0-	-0 B	-0-	340	3			N	-0-				-0-
07		344 N	344	-0-	-0 B	-0-	344	3			N	-0-				-0-
08		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		337 N	337	-0-	-0 B	-0-	337	3			N	-0-				-0-
-----																
ONEIL -A-																
WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A																
-----																
04		150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-				-0-
05		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-				-0-
06		154 N	154	-0-	-0 B	-0-	154	3			N	-0-				-0-
07		175 N	175	-0-	-0 B	-0-	175	3			N	-0-				-0-
08		156 N	156	-0-	-0 B	-0-	156	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		165 N	165	-0-	-0 B	-0-	165	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
ONEIL -A-															
WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-			-0-
05		248 N	248	-0-	-0 B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
06		240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-			-0-
07		252 N	252	-0-	-0 B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
08		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
-----															
ONEIL -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A															
04		248 N	248	-0-	-0 B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0 B	-0-	251	3			N	-0-			-0-
06		253 N	253	-0-	-0 B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
07		255 N	255	-0-	-0 B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
08		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		264 N	264	-0-	-0 B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
-----															
ONEIL -B-															
WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A															
04		210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0 B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
06		211 N	211	-0-	-0 B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
07		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
08		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
-----															
ONEIL -B-															
WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A															
04		251 N	251	-0-	-0 B	-0-	251	3			N	-0-			-0-
05		254 N	254	-0-	-0 B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
06		247 N	247	-0-	-0 B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
07		254 N	254	-0-	-0 B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
08		220 N	220	-0-	-0 B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		239 N	239	-0-	-0 B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
-----															
ORR															
WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0 B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0 B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
07		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
08		203 N	203	-0-	-0 B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		191 N	191	-0-	-0 B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
-----															
ORR															
WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
05		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
06		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0 B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
08		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ORR		WELL #:		3	RRCID ->	026236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
05		434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-
06		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
07		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
08		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ORR		WELL #:		4	RRCID ->	026237	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		270 N	215	-0-	-55 B	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
05		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
06		210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
07		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
08		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ORR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026238	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
05		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
06		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
07		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
08		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PARRISH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026240	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1774	PERF. N/A	
04		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
05		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
06		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
07		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
08		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PARRISH -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026241	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1812	PERF. N/A	
04		180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
05		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
06		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
07		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
08		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PHIPPS		WELL #:		1	RRCID ->	026243	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A	
04		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-
05		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
06		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
07		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
08		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
PURKEY															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
05	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
08	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
-----															
PURKEY -A-															
WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A															
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
07	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
-----															
RAU															
WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
05	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
08	682 N	635	-0-	-47 B	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
-----															
SANDERS															
WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
07	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
08	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
-----															
SANDERS															
WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	510 N	463	-0-	-47 B	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
05	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
06	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
08	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	466	-0-	-44 B	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
-----															
SCHOONOVER															
WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
08	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SCHOONOVER		WELL #:		2	RRCID ->	026253	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1918	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
05		372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
06		360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
07		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
08		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
-----												
SCHOONOVER		WELL #:		3	RRCID ->	026254	COMPL. DATE	09/00/1958	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A	
04		270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
05		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
06		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
07		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
08		248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
-----												
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	026255	COMPL. DATE	05/00/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF. N/A	
04		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
06		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
07		186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
08		186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
-----												
SCRUGGS		WELL #:		1	RRCID ->	026256	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
05		403 N	274	-0-	-129 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
06		360 N	285	-0-	-75 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
07		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
08		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
-----												
SCRUGGS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026258	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
06		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
07		186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
-----												
SCRUGGS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026259	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	1932	PERF. N/A	
04		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
05		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
06		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
07		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
08		341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 3	N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SCRUGGS -B-		WELL #:		1		RRCID ->	026260	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
05		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
07		248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
08		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
-----															
SHERWOOD		WELL #:		1		RRCID ->	026262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SMITH		WELL #:		1		RRCID ->	026264	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A			
04		300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
05		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-			-0-
06		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
07		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
08		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
-----															
SMITH		WELL #:		2		RRCID ->	026265	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A			
04		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
06		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
07		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
08		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
-----															
SMITH		WELL #:		4		RRCID ->	026266	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	1903	PERF. N/A			
04		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-			-0-
05		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
06		480 N	428	-0-	-52 B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
07		465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
08		434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
-----															
SMITH -A-		WELL #:		3		RRCID ->	026269	COMPL. DATE	05/10/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A			
04		330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
05		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-			-0-
06		330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
07		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
08		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SMITH -A-				WELL #:	4	RRCID ->	026270	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SMITH -B-				WELL #:	1	RRCID ->	026271	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1947	PERF. N/A		
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
SMITH -B-				WELL #:	3	RRCID ->	026273	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1944	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SMITH -B-				WELL #:	4	RRCID ->	026274	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1793	PERF. N/A		
04	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3			N	-0-			-0-
06	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
07	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
08	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
SMITH -X-				WELL #:	3	RRCID ->	026275	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A		
04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
05	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
07	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
08	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
TINDALL -A-				WELL #:	A 1	RRCID ->	026276	COMPL. DATE	06/00/1959	TOTAL DEPTH	2014	PERF. N/A		
04	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
05	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
06	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395	3			N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
08	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
TINSLEY				WELL #:	1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016 PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TINSLEY				WELL #:	2	RRCID ->	026279	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085 PERF.	1981 - 2035		
04	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-			-0-
05	713 N	652	-0-	-61 B	-0-	652	3			N	-0-			-0-
06	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555	3			N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-			-0-
08	651 N	568	-0-	-83 B	-0-	568	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-			-0-
-----														
WASHAM				WELL #:	1	RRCID ->	026280	COMPL. DATE	04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996 PERF.	N/A		
04	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765	3			N	-0-			-0-
05	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-			-0-
06	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-			-0-
07	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-			-0-
08	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	840 N	811	-0-	-29 B	-0-	811	3			N	-0-			-0-
-----														
WATTENBARGER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	026281	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010 PERF.	1774 - 1828		
04	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
08	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
-----														
WATTENBARGER -A-				WELL #:	2	RRCID ->	026282	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	N/A		
04	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
05	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-			-0-
08	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-			-0-
-----														
WATTENBARGER -A-				WELL #:	4	RRCID ->	026284	COMPL. DATE	02/25/1957	TOTAL DEPTH	2013 PERF.	1741 - 1931		
04	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WATTENBARGER -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026285			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH 1776	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3			N	-0-			-0-
05		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3			N	-0-			-0-
06		300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 3			N	-0-			-0-
07		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3			N	-0-			-0-
08		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3			N	-0-			-0-
-----														
WATTENBARGER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026286			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH 2036	PERF. N/A		
04		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3			N	-0-			-0-
05		155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3			N	-0-			-0-
06		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3			N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3			N	-0-			-0-
08		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 026287			COMPL. DATE 01/01/1954			TOTAL DEPTH 1919	PERF. N/A		
04		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3			N	-0-			-0-
05		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3			N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3			N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3			N	-0-			-0-
08		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID -> 026288			COMPL. DATE 04/02/1957			TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A		
04		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3			N	-0-			-0-
05		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3			N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3			N	-0-			-0-
07		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3			N	-0-			-0-
08		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID -> 026289			COMPL. DATE 09/03/1958			TOTAL DEPTH 2020	PERF. N/A		
04		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3			N	-0-			-0-
05		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3			N	-0-			-0-
06		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3			N	-0-			-0-
07		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3			N	-0-			-0-
08		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID -> 026290			COMPL. DATE 09/10/1958			TOTAL DEPTH 1925	PERF. N/A		
04		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 3			N	-0-			-0-
05		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3			N	-0-			-0-
06		210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 3			N	-0-			-0-
07		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3			N	-0-			-0-
08		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
06		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A															
04		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
05		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-			-0-
06		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
08		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A															
04		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
05		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
06		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-			-0-
07		217 N	155	-0-	-62 B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
08		186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A															
04		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-			-0-
05		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
06		330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3			N	-0-			-0-
07		341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
08		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A															
04		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
05		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
07		155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A															
04		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
05		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
06		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-			-0-
07		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-			-0-
08		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3		N	-0-	-0-
05		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-	-0-
06		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-	-0-
07		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-	-0-
08		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A												
04		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3		N	-0-	-0-
05		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-	-0-
06		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-	-0-
07		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3		N	-0-	-0-
08		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-	-0-
05		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-	-0-
06		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3		N	-0-	-0-
07		372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3		N	-0-	-0-
08		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A												
04		270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227	3		N	-0-	-0-
05		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-	-0-
06		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-	-0-
07		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-	-0-
08		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-	-0-
05		279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3		N	-0-	-0-
06		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	3		N	-0-	-0-
07		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3		N	-0-	-0-
08		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3		N	-0-	-0-
05		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3		N	-0-	-0-
06		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3		N	-0-	-0-
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-	-0-
08		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0 B	-0-	351 3		N	-0-			-0-
06		334 N	334	-0-	-0 B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
07		356 N	356	-0-	-0 B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
08		388 N	388	-0-	-0 B	-0-	388 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		361 N	361	-0-	-0 B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		174 N	174	-0-	-0 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
05		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0 B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
07		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
08		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		156 N	156	-0-	-0 B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A													
04		518 N	518	-0-	-0 B	-0-	518 3		N	-0-			-0-
05		558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
06		536 N	536	-0-	-0 B	-0-	536 3		N	-0-			-0-
07		552 N	552	-0-	-0 B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
08		528 N	528	-0-	-0 B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531 3		N	-0-			-0-
WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A													
04		150 N	116	-0-	-34 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
05		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
06		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
08		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		121 N	121	-0-	-0 B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A													
04		450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
05		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 3		N	-0-			-0-
06		450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 3		N	-0-			-0-
07		465 N	465	-0-	-0 B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
08		449 N	449	-0-	-0 B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		439 N	439	-0-	-0 B	-0-	439 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILLOUGHBY		WELL #:		3	RRCID ->	026311	COMPL. DATE	06/13/1962	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
05		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
06		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
07		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
08		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
-----												
WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	026312	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1883	PERF. N/A	
04		210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
05		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
06		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
07		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
08		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
-----												
WISCHKAEMPER		WELL #:		2	RRCID ->	026313	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1895	PERF. N/A	
04		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
05		403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
06		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
07		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
08		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
-----												
WISCHKAEMPER		WELL #:		3	RRCID ->	026314	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1822	PERF. N/A	
04		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
-----												
WISCHKAEMPER		WELL #:		4	RRCID ->	026315	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1865	PERF. N/A	
04		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
05		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
06		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
07		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
08		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
-----												
WISCHKAEMPER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026316	COMPL. DATE	02/00/1957	TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A	
04		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
05		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
06		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
07		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
08		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026317	COMPL. DATE	03/06/1954	TOTAL DEPTH	2106	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
07		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
08		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
-----												
WISCHKAEMPER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026318	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	2086	PERF.	N/A
-----												
04		300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
06		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
07		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
08		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
-----												
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026319	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1762 - 1888
-----												
04		570 N	523	-0-	-47 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
05		558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
06		510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
07		527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
08		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
-----												
WISCHKAEMPER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026320	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	2038	PERF.	N/A
-----												
04		390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
05		403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
06		390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
07		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
08		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
-----												
WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	026321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
04		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
05		465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
06		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
07		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
08		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
-----												
WOODALL		WELL #:		1	RRCID ->	026322	COMPL. DATE	02/00/1960	TOTAL DEPTH	1757	PERF.	N/A
-----												
04		570 N	544	-0-	-26 B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
05		651 N	570	-0-	-81 B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
06		570 N	448	-0-	-122 B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
07		558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
08		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			-0-

-----																	
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
WHITTLES, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 026360			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-	
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-	
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-	
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-	
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-	
-----																	
MCCALL		WELL #:		4	RRCID -> 026387			COMPL. DATE 04/08/1980			TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1824	-	2005		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
ALICE RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 026522			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-	
05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-	
06	420 N	305	-0-	-115 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-	
07	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-	
08	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-	
-----																	
VERA		WELL #:		1	RRCID -> 026524			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-	
05	186 N	61	-0-	-125 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-	
06	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-	
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-	
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-	
-----																	
DICKEY, VERA		WELL #:		1	RRCID -> 026581			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	180 N	129	-0-	-51 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-	
05	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-	
06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-	
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-	
08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-	
-----																	
DICKEY, VERA		WELL #:		2	RRCID -> 026582			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	300 N	124	-0-	-176 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-	
05	279 N	117	-0-	-162 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-	
06	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-	
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-	
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-	

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WESTFALL, VIGNA		WELL #:		1	RRCID -> 027010			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	2017 PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WESTFALL, VIGNA		WELL #:		2	RRCID -> 027011			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	2045 PERF. N/A	
04	480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430	3			N	-0-		-0-
05	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-		-0-
06	390 N	252	-0-	-138 B	-0-	252	3			N	-0-		-0-
07	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-		-0-
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-		-0-
-----													
WEBB -D-		WELL #:		G 1	RRCID -> 027023			COMPL. DATE 07/18/1979			TOTAL DEPTH	2250 PERF. 2110 - 2250	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-		-0-
07	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-		-0-
08	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	180 N	5	-0-	-175 B	-0-	5	3			N	-0-		-0-
-----													
BUD		WELL #:		1	RRCID -> 027036			COMPL. DATE 03/27/1995			TOTAL DEPTH	2225 PERF. 2030 - 2225	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-		-0-
07	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-		-0-
08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	180 N	7	-0-	-173 B	-0-	7	3			N	-0-		-0-
-----													
BELL -D-		WELL #:		3	RRCID -> 031520			COMPL. DATE 10/04/1963			TOTAL DEPTH	1855 PERF. N/A	
04	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-		-0-
05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-		-0-
06	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-		-0-
07	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-		-0-
08	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-		-0-
-----													
CHRISTNER		WELL #:		1	RRCID -> 031521			COMPL. DATE 09/14/1963			TOTAL DEPTH	2001 PERF. N/A	
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-		-0-
06	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-		-0-
07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-		-0-
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-		-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CHRISTNER		WELL #:		2	RRCID ->	031522	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0 B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
06		211 N	211	-0-	-0 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
08		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
-----													
DARROW		WELL #:		1	RRCID ->	031685	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A		
04		278 N	278	-0-	-0 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
05		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 3		N	-0-			-0-
06		269 N	269	-0-	-0 B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
07		310 N	310	-0-	-0 B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
08		310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		277 N	277	-0-	-0 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
-----													
HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	031686	COMPL. DATE	05/31/1963	TOTAL DEPTH	2083	PERF. 2010 - 2044		
04		485 N	485	-0-	-0 B	-0-	485 3		N	-0-			-0-
05		527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
06		480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477 3		N	-0-			-0-
07		530 N	530	-0-	-0 B	-0-	530 3		N	-0-			-0-
08		528 N	528	-0-	-0 B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		502 N	502	-0-	-0 B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
-----													
LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID ->	031687	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A		
04		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SCOTT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031688	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	2044	PERF. N/A		
04		343 N	343	-0-	-0 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
05		354 N	354	-0-	-0 B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
06		353 N	353	-0-	-0 B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
07		378 N	378	-0-	-0 B	-0-	378 3		N	-0-			-0-
08		342 N	342	-0-	-0 B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
-----													
FLOREY		WELL #:		1	RRCID ->	031949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		720 N	708	-0-	-12 B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
05		775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764 3		N	-0-			-0-
06		699 N	699	-0-	-0 B	-0-	699 3		N	-0-			-0-
07		791 N	791	-0-	-0 B	-0-	791 3		N	-0-			-0-
08		775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		703 N	703	-0-	-0 B	-0-	703 3		N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-				-0-
05	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-				-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-				-0-
07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-				-0-
-----															
GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-				-0-
05	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3			N	-0-				-0-
06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-				-0-
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-				-0-
08	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-				-0-
-----															
MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-				-0-
05	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-				-0-
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-				-0-
07	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-				-0-
08	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-				-0-
-----															
HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A															
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-				-0-
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-				-0-
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-				-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-				-0-
08	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-				-0-
-----															
DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-				-0-
05	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-				-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-				-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-				-0-
08	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-				-0-
-----															
HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-				-0-
05	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-				-0-
06	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-				-0-
07	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-				-0-
08	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	570 N	569	-0-	-1 B	-0-	569	3			N	-0-				-0-



-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BAXTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 035143			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	2011 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
05		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
06		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
07		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
08		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
-----															
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID -> 035620			COMPL. DATE 11/02/1964			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
05		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
06		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
07		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-			-0-
08		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
-----															
BELL -A-		WELL #:		2	RRCID -> 035790			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	2034 PERF. N/A			
04		300 N	205	-0-	-95 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
06		210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
07		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
08		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
-----															
HUDGINS -C-		WELL #:		4	RRCID -> 037363			COMPL. DATE 07/17/1945			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
05		341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
06		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
07		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-			-0-
08		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK -B-		WELL #:		4	RRCID -> 040294			COMPL. DATE 09/28/1966			TOTAL DEPTH	2060 PERF. 1972 - 2033			
04		210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
06		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
08		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK -B-		WELL #:		3	RRCID -> 040811			COMPL. DATE 07/28/1966			TOTAL DEPTH	2025 PERF. 1900 - 1950			
04		480 N	422	-0-	-58 B	-0-	422	3			N	-0-			-0-
05		496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-			-0-
06		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-			-0-
07		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-			-0-
08		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
BELL -D-			WELL #:	4	RRCID ->	041325	COMPL. DATE	07/11/1966	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	1896 - 1920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3			N	-0-			-0-
05	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
06	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
07	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
08	217 N	125	-0-	-92 B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	180 N	117	-0-	-63 B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS -H-			WELL #:	2	RRCID ->	052190	COMPL. DATE	11/04/1971	TOTAL DEPTH	2426	PERF.	2368 - 2426		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PANOMA PLANT #1			WELL #:	1	RRCID ->	055848	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROBERTS, J.			WELL #:	4	RRCID ->	059598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2460 - 2580		
04	270 N	128	-0-	-142 B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
05	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
-----														
MCCALL			WELL #:	1	RRCID ->	081324	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1799 - 1932		
04	150 N	81	-0-	-69 B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
-----														
NORTHFORK			WELL #:	2	RRCID ->	084007	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2146 - 2230		
04	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-			-0-
06	90 N	29	-0-	-61 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MCCALL				WELL #:	2	RRCID ->	086227	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2036	PERF.	1797 - 1963
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCCALL				WELL #:	3	RRCID ->	086228	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2004	PERF.	1805 - 1958
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
REID				WELL #:	1	RRCID ->	086230	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	2008	PERF.	1813 - 1972
04	150	N	81	-0-	-69 B	-0-	81 3		N	-0-			-0-
05	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32 3		N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
07	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3		N	-0-			-0-
-----													
PATTERSON				WELL #:	2	RRCID ->	086231	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	2389	PERF.	2236 - 2376
04	390	N	131	-0-	-259 B	-0-	131 3		N	-0-			-0-
05	372	N	95	-0-	-277 B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
06	360	N	192	-0-	-168 B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
-----													
KINNARD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	088954	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	2046 - 2168
04	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56 3		N	-0-			-0-
05	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
-----													
BIDWELL				WELL #:	1	RRCID ->	089326	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2023 - 2272
04	90	N	44	-0-	-46 B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
05	93	N	29	-0-	-64 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
06	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
08	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 089481			COMPL. DATE 03/10/1980			TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
-----													
TEDDER		WELL #:		1	RRCID -> 089626			COMPL. DATE 03/17/1980			TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
-----													
TURMAN		WELL #:		2	RRCID -> 090309			COMPL. DATE 10/30/1979			TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194		
04	180 N	70	-0-	-110 B	-0-	70	3			N	-0-		-0-
05	155 N	51	-0-	-104 B	-0-	51	3			N	-0-		-0-
06	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	3			N	-0-		-0-
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-		-0-
-----													
TEDDER		WELL #:		2	RRCID -> 090614			COMPL. DATE 07/30/1980			TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060		
04	120 N	45	-0-	-75 B	-0-	45	3			N	-0-		-0-
05	93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32	3			N	-0-		-0-
06	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-		-0-
-----													
LISTER		WELL #:		2	RRCID -> 093129			COMPL. DATE 03/06/1981			TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940		
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-		-0-
05	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-		-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-		-0-
-----													
MCALISTER -X-		WELL #:		2	RRCID -> 093130			COMPL. DATE 04/22/1981			TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130		
04	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	3			N	-0-		-0-
05	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493	3			N	-0-		-0-
06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-		-0-
07	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-		-0-
08	496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423	3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MCDOWELL		WELL #: 14		RRCID -> 093131		COMPL. DATE 04/08/1981		TOTAL DEPTH 2293		PERF. 1978 - 2115						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAGNOLIA -A-		WELL #: 4		RRCID -> 093132		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1951 - 2069						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WISCHKAEMPER -I-		WELL #: 1		RRCID -> 093133		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 1907 - 2027						
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
-----																
AYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 093217		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2032 - 2116						
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
-----																
MCDOWELL		WELL #: 13		RRCID -> 093218		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1972 - 2044						
04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
-----																
BROWN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 093505		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2153 - 2354						
04	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	093506	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2223	PERF.	2041 - 2170			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
05		62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
06		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
-----															
NELSON		WELL #:		2	RRCID ->	094092	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF.	2334 - 2512			
04		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
05		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
07		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
08		186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
-----															
LULA		WELL #:		2	RRCID ->	095426	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1810 - 1971			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WISCHKAEMPER -H-		WELL #:		1	RRCID ->	096134	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1926 - 2042			
04		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-			-0-
-----															
SAYE		WELL #:		1	RRCID ->	097419	COMPL. DATE	10/23/1981	TOTAL DEPTH	1761	PERF.	1620 - 1726			
04		300 N	117	-0-	-183 B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
05		279 N	117	-0-	-162 B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
06		270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
07		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
08		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
-----															
LULA		WELL #:		1 A	RRCID ->	097420	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1876 - 1922			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SANDRA				WELL #:	1	RRCID ->	098550	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2074	PERF.	1907 - 2054	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BEAU				WELL #:	1	RRCID ->	098551	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	2119 - 2370	
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
-----														
BUBBA				WELL #:	1	RRCID ->	098737	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1682 - 1833	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
APRIL				WELL #:	1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455	PERF.	2202 - 2420	
04	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
05	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
-----														
PAM				WELL #:	1	RRCID ->	098941	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2161 - 2343	
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
06	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
-----														
VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	098943	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358	PERF.	2167 - 2339	
04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
06	180 N	132	-0-	-48 B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
07	310 N	246	-0-	-64 B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
OLETA		WELL #:	1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1868 - 1984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
05	341 N	244	-0-	-97 B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
06	270 N	209	-0-	-61 B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
07	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
CITY OF MCLEAN		WELL #:	1	RRCID ->	099271	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	2460 PERF.	2335 - 2416		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CITY OF MCLEAN		WELL #:	2	RRCID ->	100052	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	2440 PERF.	2268 - 2412		
04	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
08	248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
KIM		WELL #:	1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040 PERF.	1836 - 2010		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	169	-0-	169 B	169	169 3		N	-0-			-0-
SIDNEY		WELL #:	1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110 PERF.	1852 - 2066		
04	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
05	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
06	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
BUBBA		WELL #:	2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900 PERF.	1663 - 1866		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2095 - 2282
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-	-0-
05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-	-0-
06	450 N	255	-0-	-195 B	-0-	255	3			N	-0-	-0-
07	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-	-0-
08	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-	-0-
-----												
VONDA		WELL #:		1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF.	1871 - 2038
04	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-	-0-
05	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-	-0-
06	870 N	577	-0-	-293 B	-0-	577	3			N	-0-	-0-
07	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-	-0-
08	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-	-0-
-----												
MERTAL		WELL #:		1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF.	1897 - 2120
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-	-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-	-0-
-----												
BAILEY, LORENA		WELL #:		1	RRCID ->	102169	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2225 - 2286
04	390 N	296	-0-	-94 B	-0-	296	3			N	-0-	-0-
05	434 N	190	-0-	-244 B	-0-	190	3			N	-0-	-0-
06	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-	-0-
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-	-0-
08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	406	-0-	-74 B	-0-	406	3			N	-0-	-0-
-----												
JACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	103599	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	1830 - 2022
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TEXOLA		WELL #:		1	RRCID ->	104240	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1887 - 1960
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FOWLER				WELL #:	1	RRCID ->	104334	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1954 - 2030
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	120 N	58	-0-	-62 B	-0-	58	3			N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
06	120 N	21	-0-	-99 B	-0-	21	3			N	-0-	-0-
07	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-	-0-
08	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-	-0-
-----												
FOWLER				WELL #:	2	RRCID ->	104897	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2086 - 2247
04	210 N	86	-0-	-124 B	-0-	86	3			N	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
06	180 N	32	-0-	-148 B	-0-	32	3			N	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-	-0-
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-	-0-
-----												
CITY OF MCLEAN				WELL #:	3	RRCID ->	104899	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2423 - 2514
04	420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350	3			N	-0-	-0-
05	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3			N	-0-	-0-
06	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-	-0-
07	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3			N	-0-	-0-
08	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334	3			N	-0-	-0-
-----												
HARBER				WELL #:	1	RRCID ->	104903	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	2567	PERF. 2352 - 2507
04	630 N	416	-0-	-214 B	-0-	416	3			N	-0-	-0-
05	620 N	421	-0-	-199 B	-0-	421	3			N	-0-	-0-
06	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-	-0-
07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-	-0-
08	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	660 N	605	-0-	-55 B	-0-	605	3			N	-0-	-0-
-----												
DRUCY				WELL #:	1	RRCID ->	104914	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2088 - 2388
04	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-	-0-
05	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521	3			N	-0-	-0-
06	570 N	253	-0-	-317 B	-0-	253	3			N	-0-	-0-
07	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-	-0-
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-	-0-
-----												
WEBB -C-				WELL #:	1	RRCID ->	105095	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2608 - 2078
04	60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24	3			N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-	-0-
07	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-	-0-
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 105509		COMPL. DATE 07/04/1982		TOTAL DEPTH 2294		PERF. 2094 - 2240	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-		-0-	
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-	
06	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-		-0-	
07	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-		-0-	
08	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-		-0-	
-----											
STAHLIS		WELL #: 1		RRCID -> 108749		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1812 - 2019	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
GATLIN		WELL #: 1		RRCID -> 113220		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2562		PERF. 1960 - 2538	
04	1050 N	777	-0-	-273 B	-0-	777 3	N	-0-		-0-	
05	1054 N	528	-0-	-526 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-	
06	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3	N	-0-		-0-	
07	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-		-0-	
08	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1140 N	1035	-0-	-105 B	-0-	1035 3	N	-0-		-0-	
-----											
MERTEL		WELL #: 2		RRCID -> 114564		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1978		PERF. 1818 - 1944	
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-		-0-	
05	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8 3	N	-0-		-0-	
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-		-0-	
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3	N	-0-		-0-	
08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10 3	N	-0-		-0-	
-----											
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 115309		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1808 - 1894	
04	240 N	168	-0-	-72 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
05	279 N	29	-0-	-250 B	-0-	29 3	N	-0-		-0-	
06	180 N	54	-0-	-126 B	-0-	54 3	N	-0-		-0-	
07	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98 3	N	-0-		-0-	
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-		-0-	
-----											
JEFF		WELL #: 1		RRCID -> 117795		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1994 - 2086	
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-		-0-	
05	217 N	109	-0-	-108 B	-0-	109 3	N	-0-		-0-	
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-		-0-	
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-		-0-	
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB												
//CONT.// 760218												
MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-	-0-
05		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-	-0-
06		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-	-0-
07		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3		N	-0-	-0-
08		465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-	-0-
-----												
KNOLL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908												
04		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3		N	-0-	-0-
05		310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3		N	-0-	-0-
06		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-	-0-
07		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3		N	-0-	-0-
08		310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3		N	-0-	-0-
-----												
BARNES -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510												
04		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3		N	-0-	-0-
05		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3		N	-0-	-0-
06		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3		N	-0-	-0-
07		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3		N	-0-	-0-
08		1209 N	1167	-0-	-42 B	-0-	1167	3		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1200 N	1113	-0-	-87 B	-0-	1113	3		N	-0-	-0-
-----												
BOYD												
WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646												
04		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3		N	-0-	-0-
05		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3		N	-0-	-0-
06		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3		N	-0-	-0-
07		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3		N	-0-	-0-
08		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3		N	-0-	-0-
-----												
JOHNSTON												
WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467												
04		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-	-0-
05		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-	-0-
06		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-	-0-
07		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-	-0-
08		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-	-0-
-----												
BARNES -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481												
04		390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	3		N	-0-	-0-
05		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3		N	-0-	-0-
06		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-	-0-
07		403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352	3		N	-0-	-0-
08		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	3		N	-0-	-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	164041	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2455 - 2514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
06	390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-			-0-
-----														
WOODS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	2203 - 2270		
04	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-			-0-
06	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-			-0-
07	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
08	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
-----														
SHAW -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164194	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2560 - 2720		
04	750 N	683	-0-	-67 B	-0-	683	3			N	-0-			52
05	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-			52
06	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-			52
07	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-			52
08	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-			52
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-			52
-----														
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	164200	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2414	PERF.	2342 - 2404		
04	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376	3			N	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-			-0-
07	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-			-0-
08	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	384	-0-	-36 B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
-----														
ABBOTT		WELL #:		2	RRCID ->	164203	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2364 - 2472		
04	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-			-0-
05	589 N	568	-0-	-21 B	-0-	568	3			N	-0-			-0-
06	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-			-0-
07	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-			-0-
08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
-----														
BEASLEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164367	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2390 - 2433		
04	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
05	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-			-0-
06	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-			-0-
08	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1590 N	1576	-0-	-14 B	-0-	1576	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 164412		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2310 - 2343					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548	3			N	-0-				-0-
05	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-				-0-
06	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-				-0-
07	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-				-0-
08	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	600 N	587	-0-	-13 B	-0-	587	3			N	-0-				-0-
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165622		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 2735		PERF. 2570 - 2735					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
RICE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 165627		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2307 - 2351					
04	1050 N	853	-0-	-197 B	-0-	853	3			N	-0-				-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-				-0-
06	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-				-0-
07	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-				-0-
08	1023 N	959	-0-	-64 B	-0-	959	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	960 N	703	-0-	-257 B	-0-	703	3			N	-0-				-0-
BEASLEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 166031		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 2415		PERF. 2323 - 2363					
04	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-				-0-
05	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-				-0-
06	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-				-0-
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-				-0-
08	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527	3			N	-0-				-0-
BEASLEY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 166070		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 2347 - 2385					
04	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928	3			N	-0-				-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-				-0-
06	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-				-0-
07	961 N	948	-0-	-13 B	-0-	948	3			N	-0-				-0-
08	1023 N	953	-0-	-70 B	-0-	953	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	960 N	927	-0-	-33 B	-0-	927	3			N	-0-				-0-
CASTLEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 166072		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 2325		PERF. 2237 - 2268					
04	600 N	538	-0-	-62 B	-0-	538	3			N	-0-				-0-
05	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-				-0-
06	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-				-0-
07	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551	3			N	-0-				-0-
08	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	3			N	-0-				-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASSEY		WELL #:		2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2457 - 2501			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419	3			N	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
06	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-			-0-
08	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	423	-0-	-57 B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
-----														
FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2414 - 2446			
04	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-			-0-
05	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
-----														
LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2376 - 2434			
04	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-			-0-
08	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
-----														
WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2174 - 2206			
04	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	3			N	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
08	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
-----														
GROSS		WELL #:		2	RRCID ->	166827	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2478	PERF. 2402 - 2436			
04	810 N	745	-0-	-65 B	-0-	745	3			N	-0-			-0-
05	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-			-0-
06	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-			-0-
07	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-			-0-
08	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	784	-0-	-26 B	-0-	784	3			N	-0-			-0-
-----														
HERRINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	166984	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2650 - 2706			
04	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-			-0-
08	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
MAGEE		WELL #: 2		RRCID -> 167173		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 2342 - 2381				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-			-0-
05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-			-0-
08	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	513	-0-	-57 B	-0-	513	3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIS		WELL #: 2		RRCID -> 167355		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 2230 - 2265				
04	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581	3			N	-0-			-0-
05	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-			-0-
06	600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
07	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3			N	-0-			-0-
08	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-			-0-
-----														
HORNSBY		WELL #: 2		RRCID -> 167396		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 2476		PERF. 2400 - 2476				
04	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
-----														
HANNER -X-		WELL #: 2		RRCID -> 167414		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2354 - 2460				
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
08	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3			N	-0-			-0-
-----														
LEWIS		WELL #: 8		RRCID -> 167420		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 2690		PERF. 2576 - 2637				
04	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527	3			N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-			-0-
08	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	527	-0-	-43 B	-0-	527	3			N	-0-			-0-
-----														
KROUCH		WELL #: 2		RRCID -> 167426		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 2569		PERF. 2468 - 2513				
04	750 N	716	-0-	-34 B	-0-	716	3			N	-0-			-0-
05	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-			-0-
06	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-			-0-
07	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-			-0-
08	775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	697	-0-	-83 B	-0-	697	3			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HESS		WELL #:	2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2617 - 2679	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
08	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607 3	N	-0-			-0-
-----											
HUNT		WELL #:	2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2211 - 2254	
04	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
07	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
08	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
-----											
RICE		WELL #:	2	RRCID ->	167467	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2269 - 2304	
04	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
05	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
06	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3	N	-0-			-0-
07	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
08	868 N	782	-0-	-86 B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750 N	734	-0-	-16 B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
-----											
MARTINEZ		WELL #:	2	RRCID ->	167588	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2370 - 2415	
04	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
-----											
GLASS		WELL #:	2	RRCID ->	167839	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	2445	PERF. 2375 - 2410	
04	660 N	635	-0-	-25 B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
05	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-			-0-
08	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
-----											
FOWLER -C-		WELL #:	2	RRCID ->	167849	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2334 - 2355	
04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
05	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
06	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
08	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485 3	N	-0-			-0-

-----																
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HIBLER		WELL #:		2	RRCID ->	167908	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2525 - 2584				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		690 N	687	-0-	-3 B	-0-	687 3			N	-0-					-0-
05		774 N	774	-0-	-0 B	-0-	774 3			N	-0-					-0-
06		725 N	725	-0-	-0 B	-0-	725 3			N	-0-					-0-
07		831 N	831	-0-	-0 B	-0-	831 3			N	-0-					-0-
08		775 N	744	-0-	-31 B	-0-	744 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		720 N	660	-0-	-60 B	-0-	660 3			N	-0-					-0-
-----																
HIBLER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168215	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2578 - 2608				
04		720 N	669	-0-	-51 B	-0-	669 3			N	-0-					-0-
05		804 N	804	-0-	-0 B	-0-	804 3			N	-0-					-0-
06		738 N	738	-0-	-0 B	-0-	738 3			N	-0-					-0-
07		733 N	733	-0-	-0 B	-0-	733 3			N	-0-					-0-
08		806 N	756	-0-	-50 B	-0-	756 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		750 N	749	-0-	-1 B	-0-	749 3			N	-0-					-0-
-----																
MAJOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168229	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	2383	PERF.	2276 - 2312				
04		330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301 3			N	-0-					-0-
05		320 N	320	-0-	-0 B	-0-	320 3			N	-0-					-0-
06		298 N	298	-0-	-0 B	-0-	298 3			N	-0-					-0-
07		316 N	316	-0-	-0 B	-0-	316 3			N	-0-					-0-
08		317 N	317	-0-	-0 B	-0-	317 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		302 N	302	-0-	-0 B	-0-	302 3			N	-0-					-0-
-----																
WILLIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168281	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF.	2524 - 2560				
04		1050 N	1019	-0-	-31 B	-0-	1019 3			N	-0-					-0-
05		1075 N	1075	-0-	-0 B	-0-	1075 3			N	-0-					-0-
06		1043 N	1043	-0-	-0 B	-0-	1043 3			N	-0-					-0-
07		1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032 3			N	-0-					-0-
08		1085 N	1033	-0-	-52 B	-0-	1033 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1050 N	1011	-0-	-39 B	-0-	1011 3			N	-0-					-0-
-----																
HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2225 - 2246				
04		510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498 3			N	-0-					-0-
05		545 N	545	-0-	-0 B	-0-	545 3			N	-0-					-0-
06		523 N	523	-0-	-0 B	-0-	523 3			N	-0-					-0-
07		527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 3			N	-0-					-0-
08		558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499 3			N	-0-					-0-
-----																
DWYER		WELL #:		2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2239 - 2275				
04		330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293 3			N	-0-					-0-
05		319 N	319	-0-	-0 B	-0-	319 3			N	-0-					-0-
06		377 N	377	-0-	-0 B	-0-	377 3			N	-0-					-0-
07		400 N	400	-0-	-0 B	-0-	400 3			N	-0-					-0-
08		385 N	385	-0-	-0 B	-0-	385 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		390 N	299	-0-	-91 B	-0-	299 3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218														
JOLLY		WELL #:	2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2580	-	2602				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HIBLER "B"		WELL #:	2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2504	-	2533				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MARTINEZ		WELL #:	1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2540	-	2576				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LEWIS		WELL #:	7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2585	-	2645				
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	123 3	32 9	N	29							110
05	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	108 3	14 9	N	13							123
06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	108 3	31 9	N	28							151
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	130 3	36 9	N	33							184
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	105 3	15 9	N	14							198
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09	150	N	27	-0-	-123 B	-0-	27 3		N	-0-	179 1	2 7					17
-----																	
BARKER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	169641	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2610	-	2657				
04	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-							-0-
05	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3		N	-0-							-0-
06	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3		N	-0-							-0-
07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3		N	-0-							-0-
08	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-							-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	570	N	528	-0-	-42 B	-0-	528 3		N	-0-							-0-
-----																	
CUBINE		WELL #:	2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2474	-	2517				
04	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	477 3		N	-0-							-0-
05	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-							-0-
06	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3		N	-0-							-0-
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-							-0-
08	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519 3		N	-0-							-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	505 3		N	-0-							-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
PATTERSON		WELL #:	2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2420 - 2458
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0 B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
08	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	387 N	387	-0-	-0 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
-----											
TIBBETS		WELL #:	2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2380 - 2412
04	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
07	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
08	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON		WELL #:	2	RRCID ->	171234	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2585 - 2608
04	350 N	350	-0-	-0 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
07	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
08	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
-----											
SULLIVAN		WELL #:	2	RRCID ->	171255	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2324 - 2929
04	123 N	123	-0-	-0 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
-----											
MOREMAN		WELL #:	2	RRCID ->	171340	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2336 - 2388
04	660 N	594	-0-	-66 B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
05	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0 B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
08	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	630 N	630	-0-	-0 B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
-----											
HUDGINS -B-		WELL #:	3	RRCID ->	171342	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	2347	PERF.	2092 - 2152
04	480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
05	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0 B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0 B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
08	506 N	506	-0-	-0 B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	466	-0-	-14 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WATTENBARGER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	171528	COMPL. DATE	04/11/1957	TOTAL DEPTH	1958	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115	3	N	-0-	-0-		
05	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3	N	-0-	-0-		
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3	N	-0-	-0-		
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3	N	-0-	-0-		
08	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-	-0-		
-----												
STUBBS		WELL #:		2	RRCID ->	171565	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2338 -	2400
04	510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487	3	N	-0-	-0-		
05	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3	N	-0-	-0-		
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3	N	-0-	-0-		
07	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	N	-0-	-0-		
08	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507	3	N	-0-	-0-		
-----												
COUSINS		WELL #:		2	RRCID ->	171609	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	2448	PERF. 2291 -	2500
04	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3	N	-0-	-0-		
05	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3	N	-0-	-0-		
06	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3	N	-0-	-0-		
07	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3	N	-0-	-0-		
08	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	920	-0-	-40 B	-0-	920	3	N	-0-	-0-		
-----												
COFFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	171613	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2268 -	2315
04	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3	N	-0-	-0-		
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3	N	-0-	-0-		
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3	N	-0-	-0-		
07	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3	N	-0-	-0-		
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3	N	-0-	-0-		
-----												
WILSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2384 -	2440
04	600 N	562	-0-	-38 B	-0-	562	3	N	-0-	-0-		
05	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3	N	-0-	-0-		
06	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3	N	-0-	-0-		
07	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3	N	-0-	-0-		
08	620 N	567	-0-	-53 B	-0-	567	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556	3	N	-0-	-0-		
-----												
DARSEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	171823	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	2432	PERF. 2246 -	2306
04	510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506	3	N	-0-	-0-		
05	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3	N	-0-	-0-		
06	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3	N	-0-	-0-		
07	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3	N	-0-	-0-		
08	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491	3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DARSEY		WELL #:		3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2301 - 2358	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	570 N	549	-0-	-21 B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0 B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0 B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0 B	-0-	594	3		N	-0-			-0-
08	601 N	601	-0-	-0 B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	586 N	586	-0-	-0 B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
-----													
CALLHAM		WELL #:		2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2322 - 2385	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BRAZOS RIVER GAS		WELL #:		2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2180 - 2260	
04	168 N	168	-0-	-0 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
-----													
YOE5		WELL #:		2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2334 - 2393	
04	480 N	438	-0-	-42 B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0 B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0 B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0 B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0 B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL		WELL #:		22	RRCID ->	171889	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1948 - 2075	
04	416 N	416	-0-	-0 B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0 B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0 B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
07	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
08	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
GLASS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172187	COMPL. DATE	01/13/1998	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MCDOWELL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	172280	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1986 -	2105			
04	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
BROWN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172394	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2639 -	2858			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	172904	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2484 -	2622			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MCDOWELL		WELL #:		24	RRCID ->	173502	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2250 -	2292			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MCDOWELL		WELL #:		20	RRCID ->	173508	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2199 -	2262			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HOMMEL				WELL #:	2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2739 - 2771		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SIMMONS				WELL #:	2	RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2806 - 3050		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS -H-				WELL #:	3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2258 - 2394		
04	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-				-0-
05	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-				-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-				-0-
07	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-				-0-
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-				-0-
-----															
KENNEDY				WELL #:	2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2312 - 2363		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WISCHKAEMPER -B-				WELL #:	2	RRCID ->	175588	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1918 - 1998		
04	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-				-0-
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-				-0-
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-				-0-
07	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-				-0-
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-				-0-
-----															
LAYCOCK -A-				WELL #:	10	RRCID ->	178294	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2034 - 2040		
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-				-0-
05	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-				-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-				-0-
07	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-				-0-
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	180 N	106	-0-	-74 B	-0-	106	3			N	-0-				-0-



-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
LAYCOCK -A-		WELL #:		11	RRCID ->	178295	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2018 - 2023				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		150 N	98	-0-	-52 B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
05		124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
06		120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MCDOWELL		WELL #:		25	RRCID ->	179443	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1894 - 2074				
04		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
06		120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
07		124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
08		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
-----															
NEELY		WELL #:		4	RRCID ->	179444	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1790 - 1797				
04		120 N	52	-0-	-68 B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
05		93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
-----															
BARNES-B-		WELL #:		3	RRCID ->	180462	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2412 - 2529				
04		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-			-0-
05		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
06		540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538	3			N	-0-			-0-
07		558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494	3			N	-0-			-0-
08		558 N	508	-0-	-50 B	-0-	508	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		540 N	465	-0-	-75 B	-0-	465	3			N	-0-			-0-
-----															
WOODS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	180641	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
05		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
06		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
07		1395 N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358	3			N	-0-			-0-
08		1395 N	1384	-0-	-11 B	-0-	1384	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1410 N	1223	-0-	-187 B	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
-----															
REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	180642	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2476 - 2574				
04		570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545	3			N	-0-			-0-
05		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-			-0-
06		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-			-0-
07		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-			-0-
08		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BEASLEY -A-		WELL #:	3024	RRCID ->	180644	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2371 - 2376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3	N	-0-			-0-
05		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
06		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3	N	-0-			-0-
07		775 N	734	-0-	-41 B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
08		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	689	-0-	-121 B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
-----												
BARNES -A-		WELL #:	3	RRCID ->	180645	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2441 - 2508	
04		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-
05		1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 3	N	-0-			-0-
06		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 3	N	-0-			-0-
07		1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 3	N	-0-			-0-
08		1798 N	1746	-0-	-52 B	-0-	1746 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1680 N	1661	-0-	-19 B	-0-	1661 3	N	-0-			-0-
-----												
HIBLER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	183269	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2492 - 2574	
04		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
05		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3	N	-0-			-0-
06		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
07		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
08		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-			-0-
-----												
HUDGINS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	183624	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	2397	PERF.	2263 - 2324	
04		720 N	699	-0-	-21 B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
05		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3	N	-0-			-0-
06		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
07		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
08		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		720 N	637	-0-	-83 B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
-----												
SHAW -A-		WELL #:	3	RRCID ->	183730	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	2503 - 2570	
04		930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896 3	N	-0-			-0-
05		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3	N	-0-			-0-
06		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3	N	-0-			-0-
07		930 N	878	-0-	-52 B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
08		930 N	882	-0-	-48 B	-0-	882 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		930 N	809	-0-	-121 B	-0-	809 3	N	-0-			-0-
-----												
FOWLER -C-		WELL #:	3	RRCID ->	183935	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	2327 - 2380	
04		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
05		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
06		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
07		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
08		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	558	-0-	-42 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	184070	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2172 - 2176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
05		316 N	316	-0-	-0 B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
06		334 N	334	-0-	-0 B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
07		350 N	350	-0-	-0 B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
08		364 N	364	-0-	-0 B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
-----											
WILLIS		WELL #:		3	RRCID ->	184478	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF. 2182 - 2232
04		614 N	614	-0-	-0 B	-0-	614 3	N	-0-		-0-
05		617 N	617	-0-	-0 B	-0-	617 3	N	-0-		-0-
06		632 N	632	-0-	-0 B	-0-	632 3	N	-0-		-0-
07		620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579 3	N	-0-		-0-
08		620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		630 N	501	-0-	-129 B	-0-	501 3	N	-0-		-0-
-----											
ROBERTS		WELL #:		1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2190 - 2308
04		60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32 3	N	-0-		-0-
05		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 3	N	-0-		-0-
06		97 N	97	-0-	-0 B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
07		108 N	108	-0-	-0 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
08		108 N	108	-0-	-0 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		95 N	95	-0-	-0 B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
-----											
BIDWELL		WELL #:		3	RRCID ->	189903	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2135 - 2251
04		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
06		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
07		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
08		26 N	26	-0-	-0 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
-----											
BIDWELL		WELL #:		4	RRCID ->	189904	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	2345	PERF. 2124 - 2285
04		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
06		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
07		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
08		26 N	26	-0-	-0 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
-----											
HOWARD		WELL #:		3	RRCID ->	192501	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2314 - 2340
04		675 N	675	-0-	-0 B	-0-	675 3	N	-0-		-0-
05		725 N	725	-0-	-0 B	-0-	725 3	N	-0-		-0-
06		758 N	758	-0-	-0 B	-0-	758 3	N	-0-		-0-
07		713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712 3	N	-0-		-0-
08		774 N	774	-0-	-0 B	-0-	774 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		750 N	651	-0-	-99 B	-0-	651 3	N	-0-		-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HIBLER		WELL #:		3	RRCID ->	192553	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2616 - 2718	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
06		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
07		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
08		403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		390 N	345	-0-	-45 B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
-----													
MAGEE		WELL #:		3	RRCID ->	192762	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2361 - 2446	
04		690 N	662	-0-	-28 B	-0-	662 3		N	-0-			-0-
05		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		N	-0-			-0-
06		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3		N	-0-			-0-
07		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3		N	-0-			-0-
08		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
-----													
HERRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	192950	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2526 - 2563	
04		510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483 3		N	-0-			-0-
05		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
06		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		N	-0-			-0-
07		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
08		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447 3		N	-0-			-0-
-----													
HESS		WELL #:		3	RRCID ->	193127	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2562 - 2689	
04		900 N	887	-0-	-13 B	-0-	887 3		N	-0-			-0-
05		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3		N	-0-			-0-
06		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3		N	-0-			-0-
07		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3		N	-0-			-0-
08		992 N	948	-0-	-44 B	-0-	948 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		930 N	871	-0-	-59 B	-0-	871 3		N	-0-			-0-
-----													
RICE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	193199	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2304 - 2310	
04		1080 N	1033	-0-	-47 B	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
05		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3		N	-0-			-0-
06		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
07		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
08		1147 N	1125	-0-	-22 B	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1110 N	1072	-0-	-38 B	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
-----													
KROUCH		WELL #:		3	RRCID ->	193207	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	2593	PERF.	2435 - 2498	
04		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3		N	-0-			-0-
05		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3		N	-0-			-0-
06		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
07		620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619 3		N	-0-			-0-
08		651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		600 N	562	-0-	-38 B	-0-	562 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
MASSEY		WELL #: 3		RRCID -> 193712		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 2562		PERF. 2314 - 2340					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
05	238 N	238	-0-	-0 B	-0-	238	3			N	-0-				-0-
06	249 N	249	-0-	-0 B	-0-	249	3			N	-0-				-0-
07	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-				-0-
08	251 N	251	-0-	-0 B	-0-	251	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	3			N	-0-				-0-
-----															
FOWLER		WELL #: 3		RRCID -> 195156		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 2608		PERF. 2407 - 2516					
04	807 N	807	-0-	-0 B	-0-	807	3			N	-0-				-0-
05	884 N	884	-0-	-0 B	-0-	884	3			N	-0-				-0-
06	833 N	833	-0-	-0 B	-0-	833	3			N	-0-				-0-
07	837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813	3			N	-0-				-0-
08	899 N	798	-0-	-101 B	-0-	798	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	840 N	665	-0-	-175 B	-0-	665	3			N	-0-				-0-
-----															
LEWIS		WELL #: 9		RRCID -> 195521		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 2651		PERF. 2502 - 2606					
04	385 N	385	-0-	-0 B	-0-	385	3			N	-0-				-0-
05	437 N	437	-0-	-0 B	-0-	437	3			N	-0-				-0-
06	412 N	412	-0-	-0 B	-0-	412	3			N	-0-				-0-
07	413 N	413	-0-	-0 B	-0-	413	3			N	-0-				-0-
08	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368	3			N	-0-				-0-
-----															
CUBINE		WELL #: 3		RRCID -> 195525		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 2590		PERF. 2445 - 2530					
04	475 N	475	-0-	-0 B	-0-	475	3			N	-0-				-0-
05	492 N	492	-0-	-0 B	-0-	492	3			N	-0-				-0-
06	483 N	483	-0-	-0 B	-0-	483	3			N	-0-				-0-
07	501 N	501	-0-	-0 B	-0-	501	3			N	-0-				-0-
08	499 N	499	-0-	-0 B	-0-	499	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458	3			N	-0-				-0-
-----															
JOHNSTON		WELL #: 3		RRCID -> 196264		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2409 - 2510					
04	870 N	811	-0-	-59 B	-0-	811	3			N	-0-				-0-
05	895 N	895	-0-	-0 B	-0-	895	3			N	-0-				-0-
06	852 N	852	-0-	-0 B	-0-	852	3			N	-0-				-0-
07	851 N	851	-0-	-0 B	-0-	851	3			N	-0-				-0-
08	899 N	888	-0-	-11 B	-0-	888	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	840 N	789	-0-	-51 B	-0-	789	3			N	-0-				-0-
-----															
DARSEY		WELL #: 4		RRCID -> 196333		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2315 - 2406					
04	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	3			N	-0-				-0-
05	559 N	559	-0-	-0 B	-0-	559	3			N	-0-				-0-
06	517 N	517	-0-	-0 B	-0-	517	3			N	-0-				-0-
07	538 N	538	-0-	-0 B	-0-	538	3			N	-0-				-0-
08	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3			N	-0-				-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2315 - 2380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	720 N	657	-0-	-63 B	-0-	657	3			N	-0-	-0-
05	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-	-0-
06	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-	-0-
07	682 N	617	-0-	-65 B	-0-	617	3			N	-0-	-0-
08	713 N	573	-0-	-140 B	-0-	573	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	519	-0-	-171 B	-0-	519	3			N	-0-	-0-
-----												
BEASLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	2577	PERF.	2398 - 2470
04	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-	-0-
05	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-	-0-
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-	-0-
07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-	-0-
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2494 - 2575
04	750 N	699	-0-	-51 B	-0-	699	3			N	-0-	-0-
05	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-	-0-
06	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-	-0-
07	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-	-0-
08	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-	-0-
-----												
BARKER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	196642	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	2887	PERF.	2740 - 2820
04	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-	-0-
05	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-	-0-
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-	-0-
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-	-0-
-----												
MOREMAN		WELL #:		3	RRCID ->	196647	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2312 - 2390
04	720 N	635	-0-	-85 B	-0-	635	3			N	-0-	-0-
05	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-	-0-
06	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-	-0-
07	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-	-0-
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	616	-0-	-74 B	-0-	616	3			N	-0-	-0-
-----												
COUSINS		WELL #:		3	RRCID ->	196701	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2271 - 2342
04	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443	3			N	-0-	-0-
05	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-	-0-
06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-	-0-
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-	-0-
08	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	3			N	-0-	-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MAJOR "A"		WELL #:		3	RRCID -> 196702		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2215 -	2319		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		600 N	576	-0-	-24 B	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
06		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
07		589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
08		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
-----														
FOWLER		WELL #:		4	RRCID -> 201467		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2518 -	2603		
04		270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
06		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
08		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
-----														
MAGEE		WELL #:		4	RRCID -> 202417		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH	2542	PERF. 2337 -	2369		
04		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3		N	-0-			-0-
05		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3		N	-0-			-0-
06		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
07		899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876	3		N	-0-			-0-
08		930 N	815	-0-	-115 B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		870 N	777	-0-	-93 B	-0-	777	3		N	-0-			-0-
-----														
KROUCH		WELL #:		4	RRCID -> 202418		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH	2577	PERF. 2397 -	2446		
04		1080 N	1005	-0-	-75 B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
05		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
06		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
07		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
08		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	985	3		N	-0-			-0-
-----														
HERRINGTON		WELL #:		4	RRCID -> 202419		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH	2667	PERF. 2467 -	2564		
04		960 N	959	-0-	-1 B	-0-	959	3		N	-0-			-0-
05		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3		N	-0-			-0-
06		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3		N	-0-			-0-
07		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
08		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		960 N	942	-0-	-18 B	-0-	942	3		N	-0-			-0-
-----														
MAJOR "A"		WELL #:		4	RRCID -> 202420		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH	2431	PERF. 2279 -	2378		
04		600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
05		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
06		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
07		589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
08		589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		570 N	505	-0-	-65 B	-0-	505	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURDINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	202421	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2298 - 2352
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 3		N	-0-			-0-
05	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3		N	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3		N	-0-			-0-
07	620 N	556	-0-	-64 B	-0-	556 3		N	-0-			-0-
08	589 N	510	-0-	-79 B	-0-	510 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	570 N	458	-0-	-112 B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
-----												
BARNES 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	203176	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2589	PERF.	2433 - 2490
04	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725 3		N	-0-			-0-
05	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3		N	-0-			-0-
06	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3		N	-0-			-0-
07	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3		N	-0-			-0-
08	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	750 N	678	-0-	-72 B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
-----												
LEWIS		WELL #:		10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2496 - 2605
04	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-			-0-
07	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
08	465 N	417	-0-	-48 B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	450 N	403	-0-	-47 B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2566 - 2722
04	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
07	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
08	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
-----												
HANNER		WELL #:		3	RRCID ->	206708	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2498	PERF.	2306 - 2425
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
06	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
-----												
MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	209976	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2484 - 2574
04	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	490 3	2 9	N	-2			82
05	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3		N	-0-			82
06	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	511 3	2 9	N	-2			84
07	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3		N	-0-			84
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-			84
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	510 N	446	-0-	-64 B	-0-	446 3		N	-0-			84



-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MILLER		WELL #:		3	RRCID -> 209977			COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 2617	PERF. 2412 - 2554			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0 B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
06		291 N	291	-0-	-0 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
07		293 N	293	-0-	-0 B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0 B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	3			N	-0-			-0-
-----															
HESS		WELL #:		4	RRCID -> 209978			COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2611 - 2672			
04		793 N	793	-0-	-0 B	-0-	793	3			N	-0-			-0-
05		930 N	930	-0-	-0 B	-0-	930	3			N	-0-			-0-
06		852 N	852	-0-	-0 B	-0-	852	3			N	-0-			-0-
07		861 N	861	-0-	-0 B	-0-	861	3			N	-0-			-0-
08		930 N	863	-0-	-67 B	-0-	863	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		840 N	784	-0-	-56 B	-0-	784	3			N	-0-			-0-
-----															
COUSINS		WELL #:		4	RRCID -> 210991			COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 2453	PERF. 2311 - 2402			
04		481 N	481	-0-	-0 B	-0-	481	3			N	-0-			-0-
05		489 N	489	-0-	-0 B	-0-	489	3			N	-0-			-0-
06		455 N	455	-0-	-0 B	-0-	455	3			N	-0-			-0-
07		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3			N	-0-			-0-
08		496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3			N	-0-			-0-
-----															
BARNES -B-		WELL #:		4	RRCID -> 210992			COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 2517	PERF. 2364 - 2466			
04		480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468	3			N	-0-			-0-
05		471 N	471	-0-	-0 B	-0-	471	3			N	-0-			-0-
06		467 N	467	-0-	-0 B	-0-	467	3			N	-0-			-0-
07		496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3			N	-0-			-0-
08		474 N	474	-0-	-0 B	-0-	474	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		491 N	491	-0-	-0 B	-0-	491	3			N	-0-			-0-
-----															
JOHNSTON		WELL #:		4	RRCID -> 210993			COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 2540	PERF. 2377 - 2455			
04		455 N	455	-0-	-0 B	-0-	455	3			N	-0-			-0-
05		497 N	497	-0-	-0 B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
06		523 N	523	-0-	-0 B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
07		480 N	480	-0-	-0 B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
08		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		510 N	468	-0-	-42 B	-0-	468	3			N	-0-			-0-
-----															
RICE -A-		WELL #:		4	RRCID -> 211169			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 2475	PERF. 2349 - 2355			
04		600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561	3			N	-0-			-0-
05		615 N	615	-0-	-0 B	-0-	615	3			N	-0-			-0-
06		657 N	657	-0-	-0 B	-0-	657	3			N	-0-			-0-
07		619 N	619	-0-	-0 B	-0-	619	3			N	-0-			-0-
08		620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		660 N	603	-0-	-57 B	-0-	603	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HOWARD		WELL #:	4	RRCID ->	211170	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2441	PERF. 2272 - 2357		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		840 N	812	-0-	-28 B	-0-	812	3	N	-0-	-0-	-0-
05		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3	N	-0-	-0-	-0-
06		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3	N	-0-	-0-	-0-
07		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-
08		868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		900 N	796	-0-	-104 B	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
RICE		WELL #:	4	RRCID ->	211377	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2245 - 2251		
04		990 N	951	-0-	-39 B	-0-	951	3	N	-0-	-0-	-0-
05		992 N	862	-0-	-130 B	-0-	862	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3	N	-0-	-0-	-0-
08		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1170 N	940	-0-	-230 B	-0-	940	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MATHERS		WELL #:	5	RRCID ->	211399	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	2605	PERF. 2390 - 2605		
04		540 N	295	-0-	-245 B	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
05		620 N	229	-0-	-391 B	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
06		570 N	521	-0-	-49 B	-0-	521	3	N	-0-	-0-	-0-
07		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
08		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BEASLEY -A-		WELL #:	4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2424 - 2494		
04		570 N	519	-0-	-51 B	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
05		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-
06		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-
07		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-
08		558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DARSEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	212713	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2236		
04		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
05		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
06		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
07		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
08		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
RICE		WELL #:	3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2310 - 2316		
04		540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-
05		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3	N	-0-	-0-	-0-
06		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-
07		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-
08		620 N	543	-0-	-77 B	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
TEXOLA		WELL #:	2	RRCID ->	215865	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 1932 - 2010						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 3			N	-0-					-0-
05		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3			N	-0-					-0-
06		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 3			N	-0-					-0-
07		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3			N	-0-					-0-
08		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 3			N	-0-					-0-
-----																
YOES -A-		WELL #:	4	RRCID ->	217312	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2576	PERF. 2380 - 2476						
04		1380 N	1298	-0-	-82 B	-0-	1298 3			N	-0-					-0-
05		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3			N	-0-					-0-
06		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3			N	-0-					-0-
07		1333 N	1282	-0-	-51 B	-0-	1282 3			N	-0-					-0-
08		1457 N	1254	-0-	-203 B	-0-	1254 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 3			N	-0-					-0-
-----																
WILSON -A-		WELL #:	3	RRCID ->	217318	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2394 - 2458						
04		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 3			N	-0-					-0-
05		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3			N	-0-					-0-
06		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3			N	-0-					-0-
07		1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239 3			N	-0-					-0-
08		1271 N	1176	-0-	-95 B	-0-	1176 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1230 N	1160	-0-	-70 B	-0-	1160 3			N	-0-					-0-
-----																
STEWART		WELL #:	2	RRCID ->	217319	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2480 - 2556						
04		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3			N	-0-					-0-
05		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3			N	-0-					-0-
06		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3			N	-0-					-0-
07		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3			N	-0-					-0-
08		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3			N	-0-					-0-
-----																
BEASLEY		WELL #:	5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 2388 - 2476						
04		1290 N	1253	-0-	-37 B	-0-	1253 3			N	-0-					-0-
05		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3			N	-0-					-0-
06		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3			N	-0-					-0-
07		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3			N	-0-					-0-
08		1426 N	1232	-0-	-194 B	-0-	1232 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1380 N	1268	-0-	-112 B	-0-	1268 3			N	-0-					-0-
-----																
DWYER		WELL #:	3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2237 - 2290						
04		600 N	590	-0-	-10 B	-0-	590 3			N	-0-					-0-
05		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3			N	-0-					-0-
06		570 N	568	-0-	-2 B	-0-	568 3			N	-0-					-0-
07		620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590 3			N	-0-					-0-
08		620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567 3			N	-0-					-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF. 2410 -	2510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-	-0-	
05	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-	-0-	
06	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-	-0-	
07	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-	-0-	
08	930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905	3			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	865	-0-	-35 B	-0-	865	3			N	-0-	-0-	
-----													
BEASLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2338 -	2394	
04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-	-0-	
05	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-	-0-	
06	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-	-0-	
07	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-	-0-	
08	1550 N	1367	-0-	-183 B	-0-	1367	3			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-	-0-	
-----													
MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF. 2248 -	2300	
04	1380 N	1336	-0-	-44 B	-0-	1336	3			N	-0-	-0-	
05	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-	-0-	
06	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-	-0-	
07	1395 N	1391	-0-	-4 B	-0-	1391	3			N	-0-	-0-	
08	1426 N	1357	-0-	-69 B	-0-	1357	3			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1380 N	1233	-0-	-147 B	-0-	1233	3			N	-0-	-0-	
-----													
MASSEY		WELL #:		4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 2570 -	2612	
04	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-	81	
05	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-	81	
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-	81	
07	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3			N	-0-	81	
08	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444	3			N	-0-	81	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	424	-0-	-56 B	-0-	424	3			N	-0-	81	
-----													
BURDINE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218204	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2311 -	2396	
04	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-	-0-	
05	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-	-0-	
06	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-	-0-	
07	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-	-0-	
08	868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841	3			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837	3			N	-0-	-0-	
-----													
ABBOTT		WELL #:		3	RRCID ->	218483	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2242 -	2540	
04	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-	-0-	
05	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-	-0-	
06	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-	-0-	
07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-	-0-	
08	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	3			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	478	-0-	-32 B	-0-	478	3			N	-0-	-0-	

-----																
PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS																
GLASS //CONT.// 760218																
WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
04		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-				-0-
05		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-				-0-
06		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-				-0-
07		620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			N	-0-				-0-
08		620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567	3			N	-0-				-0-
-----																
STUBBS																
WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330																
-----																
04		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-				-0-
05		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-				-0-
06		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-				-0-
07		651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3			N	-0-				-0-
08		682 N	614	-0-	-68 B	-0-	614	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614	3			N	-0-				-0-
-----																
KENNEDY																
WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406																
-----																
04		180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139	3			N	-0-				-0-
05		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-				-0-
06		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-				-0-
07		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-				-0-
08		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-				-0-
-----																
HUNT																
WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268																
-----																
04		450 N	400	-0-	-50 B	-0-	400	3			N	-0-				-0-
05		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-				-0-
06		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-				-0-
07		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-				-0-
08		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-				-0-
-----																
BOYD																
WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522																
-----																
04		840 N	832	-0-	-8 B	-0-	832	3			N	-0-				-0-
05		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-				-0-
06		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-				-0-
07		868 N	843	-0-	-25 B	-0-	843	3			N	-0-				-0-
08		837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779	3			N	-0-				-0-
-----																
WILLIS "A"																
WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2482 - 2538																
-----																
04		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-				-0-
05		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-				-0-
06		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-				-0-
07		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-				-0-
08		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-				-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PATTERSON		WELL #:		3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2346 - 2450		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565	3			N	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-			-0-
06	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-			-0-
07	589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540	3			N	-0-			-0-
08	620 N	540	-0-	-80 B	-0-	540	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-			-0-
-----														
GOLDSTONE		WELL #:		3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2312 - 2398		
04	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
07	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
08	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
-----														
YOEES		WELL #:		4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2304 - 2360		
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
07	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3			N	-0-			-0-
-----														
HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2230 - 2315		
04	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-			-0-
07	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
08	465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	450 N	416	-0-	-34 B	-0-	416	3			N	-0-			-0-
-----														
DWYER		WELL #:		4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2200 - 2268		
04	720 N	707	-0-	-13 B	-0-	707	3			N	-0-			-0-
05	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-			-0-
06	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-			-0-
07	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-			-0-
08	775 N	686	-0-	-89 B	-0-	686	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-			-0-
-----														
GOLDSTONE		WELL #:		4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2300 - 2431		
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
06	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
08	372 N	291	-0-	-81 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	360 N	287	-0-	-73 B	-0-	287	3			N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ABBOTT		WELL #:		4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2390 - 2570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
-----														
YOES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221248	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2404 - 2474		
04	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539	3			N	-0-			-0-
05	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-			-0-
07	558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527	3			N	-0-			-0-
08	558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3			N	-0-			-0-
-----														
YOES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	221250	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2368 - 2444		
04	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-			-0-
07	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3			N	-0-			-0-
08	558 N	511	-0-	-47 B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3			N	-0-			-0-
-----														
MOREMAN		WELL #:		4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2370 - 2434		
04	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-			-0-
05	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-			-0-
06	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-			-0-
07	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-			-0-
08	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	750 N	718	-0-	-32 B	-0-	718	3			N	-0-			-0-
-----														
HIBLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2634 - 2726		
04	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-			-0-
05	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-			-0-
08	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636	3			N	-0-			-0-
-----														
GRIFFIN		WELL #:		3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2298 - 2372		
04	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-			-0-
07	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HARTLEY					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CUBINE				WELL #:	4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2494 - 2550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3	N	-0-		-0-	
05		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3	N	-0-		-0-	
06		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3	N	-0-		-0-	
07		527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	3	N	-0-		-0-	
08		558 N	480	-0-	-78 B	-0-	480	3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		510 N	435	-0-	-75 B	-0-	435	3	N	-0-		-0-	
-----													
JOHNSON "C"				WELL #:	3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2296 - 2359
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
HUDGINS				WELL #:	3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2202 - 2254
04		690 N	671	-0-	-19 B	-0-	671	3	N	-0-		-0-	
05		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3	N	-0-		-0-	
06		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3	N	-0-		-0-	
07		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3	N	-0-		-0-	
08		713 N	704	-0-	-9 B	-0-	704	3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		690 N	677	-0-	-13 B	-0-	677	3	N	-0-		-0-	
-----													
BOYD				WELL #:	3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2362 - 2516
04		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
05		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-		-0-	
06		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
07		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3	N	-0-		-0-	
08		217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-	
-----													
HUDGINS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF.	2132 - 2240
04		270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3	N	-0-		-0-	
05		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3	N	-0-		-0-	
06		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-		-0-	
07		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3	N	-0-		-0-	
08		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3	N	-0-		-0-	
-----													
BEASLEY				WELL #:	4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF.	2322 - 2388
04		810 N	783	-0-	-27 B	-0-	783	3	N	-0-		-0-	
05		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3	N	-0-		-0-	
06		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3	N	-0-		-0-	
07		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3	N	-0-		-0-	
08		837 N	795	-0-	-42 B	-0-	795	3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		840 N	810	-0-	-30 B	-0-	810	3	N	-0-		-0-	



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HUDGINS		WELL #:		4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2253 - 2330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3	N	-0-		-0-
05		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3	N	-0-		-0-
06		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3	N	-0-		-0-
07		651 N	565	-0-	-86 B	-0-	565	3	N	-0-		-0-
08		651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607	3	N	-0-		-0-
-----												
SHAW "A"		WELL #:		4	RRCID ->	223529	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2598	PERF.	2364 - 2434
04		420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3	N	-0-		-0-
05		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3	N	-0-		-0-
06		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-		-0-
07		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3	N	-0-		-0-
08		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3	N	-0-		-0-
-----												
GLASS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223886	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2626	PERF.	2416 - 2500
04		450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3	N	-0-		-0-
05		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3	N	-0-		-0-
06		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-		-0-
07		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3	N	-0-		-0-
08		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3	N	-0-		-0-
-----												
FOWLER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	224127	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2362 - 2434
04		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3	N	-0-		-0-
05		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3	N	-0-		-0-
06		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-		-0-
07		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3	N	-0-		-0-
08		589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545	3	N	-0-		-0-
-----												
STUBBS		WELL #:		4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2292 - 2364
04		1320 N	1313	-0-	-7 B	-0-	1313	3	N	-0-		-0-
05		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3	N	-0-		-0-
06		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3	N	-0-		-0-
07		1364 N	1351	-0-	-13 B	-0-	1351	3	N	-0-		-0-
08		1364 N	1289	-0-	-75 B	-0-	1289	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1320 N	1248	-0-	-72 B	-0-	1248	3	N	-0-		-0-
-----												
DARSEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2248 - 2316
04		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3	N	-0-		-0-
05		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-		-0-
06		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-		-0-
07		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-		-0-
08		186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2352 - 2418
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		630 N	406	-0-	-224 B	-0-	406 3	N	-0-		-0-	
05		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-		-0-	
06		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-		-0-	
07		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-		-0-	
08		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 3	N	-0-		-0-	
-----												
WILLIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	2330 - 2394
04		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-		-0-	
05		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-		-0-	
06		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-		-0-	
07		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-		-0-	
08		496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482 3	N	-0-		-0-	
-----												
YOEES		WELL #:		3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF.	2340 - 2406
04		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-		-0-	
05		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-		-0-	
06		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-		-0-	
07		651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648 3	N	-0-		-0-	
08		682 N	625	-0-	-57 B	-0-	625 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	626	-0-	-34 B	-0-	626 3	N	-0-		-0-	
-----												
WILSON		WELL #:		4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2274 - 2344
04		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-	
05		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-		-0-	
06		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-		-0-	
07		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-		-0-	
08		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-		-0-	
-----												
TIBBETS		WELL #:		3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2392 - 2450
04		480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-	
05		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-		-0-	
06		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-		-0-	
07		496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 3	N	-0-		-0-	
08		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	462	-0-	-48 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-	
-----												
PATTERSON		WELL #:		4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2396 - 2494
04		840 N	769	-0-	-71 B	-0-	769 3	N	-0-		-0-	
05		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3	N	-0-		-0-	
06		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-		-0-	
07		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-		-0-	
08		868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		840 N	797	-0-	-43 B	-0-	797 3	N	-0-		-0-	

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
WILSON		WELL #:		3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2216 - 2302			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-			-0-
05		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-			-0-
06		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-			-0-
07		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-			-0-
08		589 N	528	-0-	-61 B	-0-	528	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509	3			N	-0-			-0-
-----															
GROSS		WELL #:		3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2376 - 2452			
04		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
05		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
06		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
07		341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
08		341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
-----															
WOODS		WELL #:		4	RRCID ->	230919	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2232 - 2292			
04		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
05		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
06		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
07		1116 N	1068	-0-	-48 B	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
08		1178 N	1039	-0-	-139 B	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1080 N	994	-0-	-86 B	-0-	994	3			N	-0-			-0-
-----															
WILLIS		WELL #:		4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2380 - 2610			
04		1140 N	1073	-0-	-67 B	-0-	1073	3			N	-0-			35
05		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-			35
06		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-			35
07		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-			35
08		1209 N	1068	-0-	-141 B	-0-	1068	3			N	-0-			35
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-			35
-----															
RICE		WELL #:		5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2470 - 2725			
04		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-			-0-
05		651 N	551	-0-	-100 B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
06		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-			-0-
07		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-			-0-
08		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		720 N	627	-0-	-93 B	-0-	627	3			N	-0-			-0-
-----															
GRIFFIN		WELL #:		2	RRCID ->	241761	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2352 - 2385			
04		1140 N	1118	-0-	-22 B	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
05		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
06		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
07		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
08		1178 N	1118	-0-	-60 B	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1140 N	1099	-0-	-41 B	-0-	1099	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON		WELL #:		5	RRCID ->	241779	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2610 - 2735
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2940 N	2844	-0-	-96 B	-0-	2844 3	N	-0-			-0-
05		2966 N	2966	-0-	-0- B	-0-	2966 3	N	-0-			-0-
06		2970 N	2864	-0-	-106 B	-0-	2864 3	N	-0-			-0-
07		3164 N	3164	-0-	-0- B	-0-	3164 3	N	-0-			-0-
08		2976 N	2950	-0-	-26 B	-0-	2950 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2850 N	2803	-0-	-47 B	-0-	2803 3	N	-0-			-0-
-----												
CASTLEBERRY		WELL #:		4	RRCID ->	242346	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2164 - 2219
04		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
05		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
06		900 N	899	-0-	-1 B	-0-	899 3	N	-0-			-0-
07		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
08		1085 N	975	-0-	-110 B	-0-	975 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3	N	-0-			-0-
-----												
HUDGINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	242351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	2472	PERF.	2292 - 2354
04		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 3	N	-0-			-0-
05		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 3	N	-0-			-0-
06		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 3	N	-0-			-0-
07		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 3	N	-0-			-0-
08		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3	N	-0-			-0-
-----												
DARSEY		WELL #:		5	RRCID ->	242393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2234 - 2288
04		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
05		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
06		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
07		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
08		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
-----												
HIBLER		WELL #:		4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2564 - 2654
04		780 N	743	-0-	-37 B	-0-	743 3	N	-0-			-0-
05		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
06		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
07		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3	N	-0-			-0-
08		806 N	799	-0-	-7 B	-0-	799 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		840 N	804	-0-	-36 B	-0-	804 3	N	-0-			-0-
-----												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		769125										
TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026747	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	N/A
04		150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05		93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
06		90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
BEARROW //CONT.// 769125														
WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0 B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0 B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0 B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	68 N	68	-0-	-0 B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
BELL -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	480 N	182	-0-	-298 B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0 B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
06	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0 B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
08	310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	236 N	236	-0-	-0 B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
BELL -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A														
04	242 N	242	-0-	-0 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0 B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0 B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
08	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	235 N	235	-0-	-0 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
BELL -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A														
04	66 N	66	-0-	-0 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0 B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0 B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	50 N	50	-0-	-0 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
BETENBOUGH														
WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	270 N	221	-0-	-49 B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0 B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0 B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	321 N	321	-0-	-0 B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
BETENBOUGH														
WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	34 N	34	-0-	-0 B	-0-	34	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
BETENBOUGH //CONT.// 769125													
WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
06	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
-----													
BETENBOUGH													
WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A													
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06	270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK													
WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
06	210 N	149	-0-	-61 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK													
WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK													
WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	420 N	183	-0-	-237 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06	240 N	133	-0-	-107 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK													
WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
06	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
LAYCOCK //CONT.// 769125													
WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-		-0-
05	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-		-0-
06	600 N	463	-0-	-137 B	-0-	463	2			N	-0-		-0-
07	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-		-0-
08	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-		-0-
-----													
LAYCOCK													
WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	570 N	1	-0-	-569 B	-0-	1	2			N	-0-		-0-
05	279 N	2	-0-	-277 B	-0-	2	2			N	-0-		-0-
06	300 N	1	-0-	-299 B	-0-	1	2			N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-		-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-		-0-
-----													
LAYCOCK													
WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-		-0-
05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-		-0-
06	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-		-0-
07	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-		-0-
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-		-0-
-----													
LAYCOCK													
WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A													
04	300 N	114	-0-	-186 B	-0-	114	2			N	-0-		-0-
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-		-0-
06	270 N	192	-0-	-78 B	-0-	192	2			N	-0-		-0-
07	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-		-0-
08	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-		-0-
-----													
LAYCOCK													
WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A													
04	150 N	85	-0-	-65 B	-0-	85	2			N	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-		-0-
06	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-		-0-
08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-		-0-
-----													
LAYCOCK													
WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A													
04	330 N	138	-0-	-192 B	-0-	138	2			N	-0-		-0-
05	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-		-0-
06	330 N	267	-0-	-63 B	-0-	267	2			N	-0-		-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-		-0-
08	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST															
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
LAYCOCK //CONT.// 769125															
WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		420 N	226	-0-	-194 B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
05		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-			-0-
06		420 N	344	-0-	-76 B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
07		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
08		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK															
WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A															
04		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
05		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
06		210 N	160	-0-	-50 B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
07		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
08		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK															
WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A															
04		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
05		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-			-0-
06		420 N	346	-0-	-74 B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
07		527 N	381	-0-	-146 B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
08		620 N	399	-0-	-221 B	-0-	399	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK															
WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A															
04		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
06		210 N	167	-0-	-43 B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
08		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK															
WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A															
04		60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK															
WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A															
04		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
06		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
07		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
08		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LAYCOCK //CONT.// 769125												
WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-		-0-
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-		-0-
06	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2		N	-0-		-0-
07	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2		N	-0-		-0-
08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-		-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A												
04	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2		N	-0-		-0-
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-		-0-
06	150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2		N	-0-		-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-		-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A												
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-		-0-
06	210 N	125	-0-	-85 B	-0-	125	2		N	-0-		-0-
07	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2		N	-0-		-0-
08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-		-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-		-0-
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-		-0-
06	210 N	145	-0-	-65 B	-0-	145	2		N	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-		-0-
08	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-		-0-
-----												
STALEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2		N	-0-		-0-
05	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2		N	-0-		-0-
06	570 N	486	-0-	-84 B	-0-	486	2		N	-0-		-0-
07	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2		N	-0-		-0-
08	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-		-0-
-----												
STALEY												
WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	90 N	37	-0-	-53 B	-0-	37	2		N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-		-0-
06	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2		N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-		-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST																
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 769125																
STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-				-0-
05		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
06		150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2			N	-0-				-0-
07		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-				-0-
08		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
*09		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-				-0-
-----																
STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		150 N	79	-0-	-71 B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
05		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
06		90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-				-0-
07		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-				-0-
08		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
*09		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-				-0-
-----																
TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A																
04		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-				-0-
05		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-				-0-
06		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-				-0-
07		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-				-0-
08		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
*09		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-				-0-
-----																
WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-				-0-
05		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-				-0-
06		150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-				-0-
07		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
08		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
*09		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-				-0-
-----																
WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A																
04		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-				-0-
05		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-				-0-
06		480 N	366	-0-	-114 B	-0-	366	2			N	-0-				-0-
07		651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2			N	-0-				-0-
08		620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
*09		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-				-0-
-----																
WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A																
04		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-				-0-
05		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-				-0-
06		150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
07		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-				-0-
08		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
*09		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-				-0-

-----												
PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125												
WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	340	-0-	-50 B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2	N	-0-			-0-
06	270 N	193	-0-	-77 B	-0-	193	2	N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
04	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2	N	-0-			-0-
05	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2	N	-0-			-0-
06	450 N	254	-0-	-196 B	-0-	254	2	N	-0-			-0-
07	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2	N	-0-			-0-
08	434 N	311	-0-	-123 B	-0-	311	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A												
04	690 N	553	-0-	-137 B	-0-	553	2	N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
06	480 N	315	-0-	-165 B	-0-	315	2	N	-0-			-0-
07	558 N	264	-0-	-294 B	-0-	264	2	N	-0-			-0-
08	558 N	248	-0-	-310 B	-0-	248	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	232	-0-	-98 B	-0-	232	2	N	-0-			-0-
-----												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-			-0-
-----												
SIERRA GROUP, L.L.C. 780203 GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
06	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
-----												
RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2	N	-0-			-0-
05	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
06	240 N	109	-0-	-131 B	-0-	109	2	N	-0-			-0-
07	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD						
SIERRA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 780203												
GIERHART, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 047230		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 2013		PERF. 1935 - 2013				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 048759		COMPL. DATE 07/18/1970		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1962 - 2035				
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
-----														
STALLS, RANDY		811989		WELL #: 1		RRCID -> 102086		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2214 - 2416		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STINE-HAWKINS		821850		WELL #: 1		RRCID -> 026323		COMPL. DATE 12/00/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAWKINS, WM. G.		WELL #: 1		RRCID -> 085086		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 2285		PERF. N/A				
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
-----														
HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 090745		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2130 - 2144				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST STINE-HAWKINS HAWKINS -5-		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
		//CONT.//	821850									
		WELL #:	1	RRCID ->	098545	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	2328	PERF. 2035 - 2151		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 1	N	-0-			-0-
-----												
HAWKINS, W. G.		WELL #:	1A	RRCID ->	133595	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2100 - 2255		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SUPA ENERGY, INC. ROACH, H. N.		WELL #:	830245 2	RRCID ->	026942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
05		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
06		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
07		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
08		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
-----												
ANDERSON		WELL #:	1	RRCID ->	027024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
05		682 N	220	-0-	-462 B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
06		630 N	310	-0-	-320 B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
07		713 N	585	-0-	-128 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
08		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-			-0-
-----												
COLUMBIAN FUEL CORP.		WELL #:	1	RRCID ->	027025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HARVEY		WELL #:	1	RRCID ->	027027	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245							
HARVEY		WELL #: 2		RRCID -> 027028		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-	-0-
05	868 N	596	-0-	-272 B	-0-	596 3	N	-0-	-0-
06	600 N	315	-0-	-285 B	-0-	315 3	N	-0-	-0-
07	651 N	532	-0-	-119 B	-0-	532 3	N	-0-	-0-
08	589 N	515	-0-	-74 B	-0-	515 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-	-0-
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 027029		COMPL. DATE 10/14/1962		TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A	
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-	-0-
06	150 N	66	-0-	-84 B	-0-	66 3	N	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-	-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-	-0-
MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 027030		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134 3	N	-0-	-0-
05	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3	N	-0-	-0-
06	180 N	85	-0-	-95 B	-0-	85 3	N	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
08	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-	-0-
PAKAN		WELL #: A 1		RRCID -> 027031		COMPL. DATE 08/17/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-	-0-
05	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-	-0-
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-	-0-
07	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-	-0-
08	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-	-0-
PAKAN, MIRO		WELL #: 1		RRCID -> 027032		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-	-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-	-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-	-0-
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027033		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-	-0-
05	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87 3	N	-0-	-0-
06	120 N	48	-0-	-72 B	-0-	48 3	N	-0-	-0-
07	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3	N	-0-	-0-
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245									
WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 027034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3	N	-0-		-0-
05	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85	3	N	-0-		-0-
06	90 N	33	-0-	-57 B	-0-	33	3	N	-0-		-0-
07	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	3	N	-0-		-0-
08	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3	N	-0-		-0-
WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027035		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 027037		COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	480 N	418	-0-	-62 B	-0-	418	3	N	-0-		-0-
05	558 N	453	-0-	-105 B	-0-	453	3	N	-0-		-0-
06	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3	N	-0-		-0-
07	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3	N	-0-		-0-
08	465 N	355	-0-	-110 B	-0-	355	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317	3	N	-0-		-0-
GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 027038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3	N	-0-		-0-
05	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3	N	-0-		-0-
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3	N	-0-		-0-
07	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3	N	-0-		-0-
08	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3	N	-0-		-0-
RIPPY-SPEED		WELL #: 1		RRCID -> 027039		COMPL. DATE 03/03/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3	N	-0-		-0-
05	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3	N	-0-		-0-
06	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3	N	-0-		-0-
07	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3	N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-		-0-
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH	2013 PERF.	N/A	
04	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3	N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3	N	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3	N	-0-		-0-
07	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3	N	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245										
WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	840 N	798	-0-	-42 B	-0-	798 3		N	-0-			-0-
05	806 N	290	-0-	-516 B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
06	570 N	7	-0-	-563 B	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07	837 N	670	-0-	-167 B	-0-	670 3		N	-0-			-0-
08	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3		N	-0-			-0-
-----												
STOKES		WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2077 - 2217		
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-			-0-
06	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
-----												
HILTBRUNER		WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 2133		PERF. 1833 - 1887		
04	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
05	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
06	240 N	157	-0-	-83 B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
-----												
GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1827 - 1929		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2008		PERF. 1841 - 1945		
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
-----												
CROCKETT, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 078559		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2137		PERF. 2066 - 2124		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER							
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245													
PURCELL		WELL #: 1		RRCID -> 078560		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1834 - 1891					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LITCHFIELD, B.L.		WELL #: 1		RRCID -> 079096		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 2097		PERF. 1983 - 2069					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RENEAU, J. R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 079125		COMPL. DATE 10/01/1978		TOTAL DEPTH 2014		PERF. 1923 - 1999					
04	150 N	21	-0-	-129 B	-0-	21	3			N	-0-				-0-
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-				-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-				-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-				-0-
08	93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 079409		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 2152		PERF. 1986 - 2081					
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-				-0-
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-				-0-
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 079978		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1989 - 2019					
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-				-0-
05	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-				-0-
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-				-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-				-0-
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-				-0-
-----															
FABIAN		WELL #: 1		RRCID -> 079979		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2415		PERF. 2036 - 2353					
04	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-				-0-
05	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-				-0-
06	120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82	3			N	-0-				-0-
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-				-0-
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245													
GABEL		WELL #: 1		RRCID -> 080219		COMPL. DATE 11/28/1978		TOTAL DEPTH 2368		PERF. 1998 - 2197					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
CLOSE, G. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 080302		COMPL. DATE 12/24/1978		TOTAL DEPTH 1661		PERF. 1488 - 1598					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
BOWEN, W. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 080304		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 1617 - 1647					
04	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100	3			N	-0-				-0-
05	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-				-0-
06	300 N	164	-0-	-136 B	-0-	164	3			N	-0-				-0-
07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-				-0-
08	434 N	360	-0-	-74 B	-0-	360	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-				-0-
BAILEY, M		WELL #: 1		RRCID -> 083081		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1695 - 2044					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
BAILEY, F. M.		WELL #: 1		RRCID -> 083082		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2037 - 2177					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TATE, O. O.		WELL #: 1		RRCID -> 083083		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1807 - 2115					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST										//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB	
SUPA ENERGY, INC.										//CONT.// 830245							
CUNNINGHAM, L. C.										WELL #: 1		RRCID -> 083084		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PHILLIPS, CARL										WELL #: 1		RRCID -> 083287		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LAYCOCK, L.										WELL #: 1		RRCID -> 083751		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013	
04	210 N	204	-0-	-6	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	248 N	75	-0-	-173	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	180 N	74	-0-	-106	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LAYCOCK, L. -C-										WELL #: 1		RRCID -> 085110		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MORRIS										WELL #: 9701		RRCID -> 094106		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835	
04	60 N	33	-0-	-27	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TROXELL OIL & GAS										871350							
KISER, B. F.										WELL #: 1		RRCID -> 026408		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
TROXELL, B. R.				871363								
PIRTLE, W. L.				WELL #: 1		RRCID -> 026878		COMPL. DATE 08/21/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
HUDGINS				WELL #: 1		RRCID -> 025887		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	930	N	850	-0-	-80	B	-0-	850	3	N	-0-	-0-
05	961	N	932	-0-	-29	B	-0-	932	3	N	-0-	-0-
06	870	N	774	-0-	-96	B	-0-	774	3	N	-0-	-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3	N	-0-	-0-
08	930	N	900	-0-	-30	B	-0-	900	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3	N	-0-	-0-
-----												
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215								
GOODE				WELL #: 1		RRCID -> 025813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3	N	-0-	-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-	-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-	-0-
07	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3	N	-0-	-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
PERKINS -B-				WELL #: 2		RRCID -> 025827		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3	N	-0-	-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3	N	-0-	-0-
06	300	N	182	-0-	-118	B	-0-	182	3	N	-0-	-0-
07	372	N	324	-0-	-48	B	-0-	324	3	N	-0-	-0-
08	341	N	339	-0-	-2	B	-0-	339	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
CUBINE				WELL #: 1		RRCID -> 026554		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	3	N	-0-	-0-
05	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	3	N	-0-	-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3	N	-0-	-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3	N	-0-	-0-
08	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
WARNER, MARK T. OIL CO				897220								
PARKER				WELL #: 1		RRCID -> 026600		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	377	N	192	-0-	-185	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-
05	355	N	211	-0-	-144	B	-0-	211	3	N	-0-	-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3	N	-0-	-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3	N	-0-	-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3	N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.				932957								
SEWELL, G. R.		WELL #:		2	RRCID -> 026324			COMPL. DATE 03/27/1958			TOTAL DEPTH 1824	PERF. 1812 - 1824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
04		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	N	-0-	-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-	-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-	-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-	-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3	N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 026327			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04		241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-	-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3	N	-0-	-0-
06		240 N	235	-0-	-5	B	-0-	235	3	N	-0-	-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3	N	-0-	-0-
08		248 N	227	-0-	-21	B	-0-	227	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-	-0-
-----												
SANDERS		WELL #:		A 1	RRCID -> 026330			COMPL. DATE 09/26/1957			TOTAL DEPTH 1819	PERF. 1803 - 1819
04		707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3	N	-0-	-0-
05		743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3	N	-0-	-0-
06		660 N	631	-0-	-29	B	-0-	631	3	N	-0-	-0-
07		632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3	N	-0-	-0-
08		744 N	636	-0-	-108	B	-0-	636	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3	N	-0-	-0-
-----												
SEWELL, G. R.		WELL #:		1	RRCID -> 026332			COMPL. DATE 12/20/1957			TOTAL DEPTH 1812	PERF. 1770 - 1812
04		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3	N	-0-	-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3	N	-0-	-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3	N	-0-	-0-
07		324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3	N	-0-	-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3	N	-0-	-0-
-----												
BENSON, J. R.		WELL #:		1	RRCID -> 026343			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04		60 N	49	-0-	-11	B	-0-	49	2	N	-0-	-0-
05		62 N	42	-0-	-20	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-
06		60 N	40	-0-	-20	B	-0-	40	2	N	-0-	-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2	N	-0-	-0-
08		31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-	-0-
-----												
BENSON, J. R.		WELL #:		2	RRCID -> 026344			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04		180 N	144	-0-	-36	B	-0-	144	2	N	-0-	-0-
05		186 N	152	-0-	-34	B	-0-	152	2	N	-0-	-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2	N	-0-	-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2	N	-0-	-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
BROTHERS, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
05		248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
06		210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
08		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
-----												
CARLTON, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	026346	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
04		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
06		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
07		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
-----												
KEGEL, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026348	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
04		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 3	N	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
08		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
-----												
KEGEL		WELL #:		B 1	RRCID ->	026349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
-----												
MCKINNEY, G. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
04		180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
05		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
08		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
-----												
MORGAN, T. H.		WELL #:		A 1	RRCID ->	026351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
04		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
05		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
06		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
07		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
08		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, JAMES K.												
MORGAN, T. H.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932957												
WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
05		124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
06		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
07		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
-----												
MORGAN, T. H.												
WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08		7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
-----												
MORGAN, T. H.												
WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
08		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
-----												
MORGAN, T. H.												
WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
05		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
-----												
MORGAN, T. H.												
WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
05		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
06		180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
08		217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
-----												
MORGAN, T. H.												
WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
06		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
08		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
MORGAN, T. H.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026358	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		420 N	283	-0-	-137 B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
05		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
06		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
07		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
08		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
-----												
BOREN		WELL #:		1	RRCID ->	026745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
GORDON, O. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1814	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SAMMONS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	035804	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2252 - 2288	
04		270 N	54	-0-	-216 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
06		210 N	82	-0-	-128 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
-----												
PARRISH -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	041960	COMPL. DATE	12/15/1965	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1794 - 1830	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TROSTLE		WELL #:		3	RRCID ->	074805	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	1845	PERF. 1722 - 1845	
04		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
06		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
08		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST															
WISCHKAEMPER, JAMES K.															
BEDNORZ															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE															
//CONT.// 932957															
WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
05		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		49 N	49	-0-	-0 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
-----															
WISCHKAEMPER -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052															
04		76 N	76	-0-	-0 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
06		90 N	40	-0-	-50 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		10 N	10	-0-	-0 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
-----															
WISCHKAEMPER															
WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900															
04		60 N	60	-0-	-0 B	-0-	60	3			N	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0 B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0 B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		66 N	66	-0-	-0 B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
-----															
POWELL, L.															
WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226															
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		46 N	46	-0-	-0 B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
-----															
BRUTON -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138															
04		41 N	41	-0-	-0 B	-0-	41	2			Y	-0-			78
05		39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39	2			Y	-0-			78
06		37 N	37	-0-	-0 B	-0-	37	2			Y	-0-			78
07		22 N	22	-0-	-0 B	-0-	22	2			Y	-0-			78
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			Y	-0-			78
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		26 N	26	-0-	-0 B	-0-	26	2			Y	-0-			78
-----															
BRUTON -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077															
04		41 N	41	-0-	-0 B	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0 B	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
07		24 N	24	-0-	-0 B	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		23 N	23	-0-	-0 B	-0-	23	2			Y	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB						
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957												
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 106700		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2014 - 2022				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	57	1	46	3	N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
WISCHKAEMPER, KENNETH SHAW, J. M.		WELL #: 2		RRCID -> 025869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
LINCOLN-SAUNDERS		WELL #: 4		RRCID -> 025888		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
THUT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	60 N	10	-0-	-50 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	12 N	5	-0-	-7 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
GUNTER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026347		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	360 N	298	-0-	-62 B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
05	341 N	282	-0-	-59 B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
06	330 N	266	-0-	-64 B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
WEIBLEY, J. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 026359		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST WISCHKAEMPER, KENNETH BROWN		//CONT.// //CONT.//	68826 001 932970	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: POTTER		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	12	1	200	2	N	-0-	-0-
05	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	9	1	153	2	N	-0-	-0-
06	204 N	86	-0-	-118 B	-0-	9	1	77	2	N	-0-	-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	10	1	167	2	N	-0-	-0-
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	10	1	162	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	13	1	219	2	N	-0-	-0-
-----												
CLOSE, IVEY				WELL #:	20	RRCID ->	026373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	23	1	369	2	N	-0-	-0-
05	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	20	1	347	2	N	-0-	-0-
06	300 N	194	-0-	-106 B	-0-	19	1	175	2	N	-0-	-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	21	1	360	2	N	-0-	-0-
08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	21	1	356	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	24	1	387	2	N	-0-	-0-
-----												
EDWARDS, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	026374	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	26	1	418	2	N	-0-	-0-
05	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	22	1	371	2	N	-0-	-0-
06	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	20	1	183	2	N	-0-	-0-
07	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	22	1	385	2	N	-0-	-0-
08	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	22	1	380	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	27	1	437	2	N	-0-	-0-
-----												
MAGNOLIA FEE				WELL #:	1	RRCID ->	026375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	6	1	104	2	N	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	10	1	163	2	N	-0-	-0-
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	9	1	82	2	N	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	10	1	177	2	N	-0-	-0-
08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	10	1	173	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	7	1	122	2	N	-0-	-0-
-----												
PARSONS				WELL #:	2	RRCID ->	026377	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	15	1	242	2	N	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	12	1	209	2	N	-0-	-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	15	1	135	2	N	-0-	-0-
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	13	1	222	2	N	-0-	-0-
08	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	13	1	217	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	16	1	261	2	N	-0-	-0-
-----												
PARSONS				WELL #:	3	RRCID ->	026378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	14	1	219	2	N	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	11	1	193	2	N	-0-	-0-
06	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	11	1	96	2	N	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	12	1	207	2	N	-0-	-0-
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	12	1	202	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	14	1	239	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST														
WISCHKAEMPER, KENNETH														
PURCELL, J. D.														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 932970														
WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. N/A	EOM BALANCE
04		270 N	225	-0-	-45 B	-0-	13	1	212	2	N	-0-		-0-
05		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	26	1	446	2	N	-0-		-0-
06		390 N	303	-0-	-87 B	-0-	30	1	273	2	N	-0-		-0-
07		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	26	1	460	2	N	-0-		-0-
08		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	27	1	454	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
*09		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	14	1	230	2	N	-0-		-0-
-----														
PURCELL, J. D.														
WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	13	1	212	2	N	-0-		-0-
05		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	10	1	178	2	N	-0-		-0-
*06		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	8	1	76	2	N	-0-		-0-
07		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	11	1	191	2	N	-0-		-0-
08		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	11	1	187	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
*09		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	14	1	232	2	N	-0-		-0-
-----														
HICKS														
WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	5	1	50	2	N	-0-		-0-
05		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	5	1	50	2	N	-0-		-0-
06		60 N	31	-0-	-29 B	-0-	5	1	26	2	N	-0-		-0-
07		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	5	1	50	2	N	-0-		-0-
08		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	5	1	49	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
*09		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	5	1	47	2	N	-0-		-0-
-----														
HICKS														
WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		420 N	414	-0-	-6 B	-0-	38	1	376	2	N	-0-		-0-
05		465 N	412	-0-	-53 B	-0-	38	1	374	2	N	-0-		-0-
06		450 N	233	-0-	-217 B	-0-	38	1	195	2	N	-0-		-0-
07		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	38	1	377	2	N	-0-		-0-
08		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	38	1	366	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
*09		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	38	1	350	2	N	-0-		-0-
-----														
HICKS														
WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	7	1	75	2	N	-0-		-0-
05		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	7	1	75	2	N	-0-		-0-
06		90 N	46	-0-	-44 B	-0-	7	1	39	2	N	-0-		-0-
07		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	7	1	75	2	N	-0-		-0-
08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	7	1	73	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
*09		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	7	1	70	2	N	-0-		-0-
-----														
ADAMSON														
WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-		-0-
05		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-		-0-
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
*09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-		-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
ADAMSON, R.L.		WELL #:		2	RRCID ->	026393	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
04		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	12 1	189 2	N	-0-				-0-
05		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	14 1	246 2	N	-0-				-0-
06		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	15 1	130 2	N	-0-				-0-
07		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	15 1	259 2	N	-0-				-0-
08		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	15 1	254 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	9 1	155 2	N	-0-				-0-
-----														
HICKS		WELL #:		1 T	RRCID ->	026405	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 3		N	-0-				-0-
05		62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17 3		N	-0-				-0-
06		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3		N	-0-				-0-
07		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		N	-0-				-0-
08		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		N	-0-				-0-
-----														
HOSHER/F UNION/		WELL #:		1	RRCID ->	026406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-				-0-
05		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-				-0-
06		240 N	149	-0-	-91 B	-0-	149 3		N	-0-				-0-
07		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-				-0-
08		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3		N	-0-				-0-
-----														
MORGAN, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	026414	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-				-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-				-0-
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-				-0-
-----														
PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	026419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	11 1	181 2	N	-0-				-0-
05		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	10 1	167 2	N	-0-				-0-
06		120 N	97	-0-	-23 B	-0-	10 1	87 2	N	-0-				-0-
07		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	10 1	181 2	N	-0-				-0-
08		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	10 1	176 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	9 1	156 2	N	-0-				-0-
-----														
GEORGE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026429	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-				-0-
05		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 1		N	-0-				-0-
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-				-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-				-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-				-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
HICKS-STALEY		WELL #:		1	RRCID ->	026438	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
04		90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
05		124 N	19	-0-	-105 B	-0-	19	3	N	-0-		-0-
06		90 N	37	-0-	-53 B	-0-	37	3	N	-0-		-0-
07		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3	N	-0-		-0-
08		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3	N	-0-		-0-
-----												
BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	026458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
05		217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167	3	N	-0-		-0-
06		480 N	384	-0-	-96 B	-0-	384	3	N	-0-		-0-
07		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3	N	-0-		-0-
08		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3	N	-0-		-0-
-----												
HAINES, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		240 N	118	-0-	-122 B	-0-	118	3	N	-0-		-0-
05		248 N	93	-0-	-155 B	-0-	93	3	N	-0-		-0-
06		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3	N	-0-		-0-
07		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3	N	-0-		-0-
08		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-		-0-
-----												
VALENCIK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	026552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		210 N	99	-0-	-111 B	-0-	99	3	N	-0-		-0-
05		248 N	85	-0-	-163 B	-0-	85	3	N	-0-		-0-
06		240 N	182	-0-	-58 B	-0-	182	3	N	-0-		-0-
07		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3	N	-0-		-0-
08		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-		-0-
-----												
GODFREY, K. P. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026591	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
06		12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
-----												
GUYTON HEIRS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026726	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3	N	-0-		-0-
05		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3	N	-0-		-0-
06		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3	N	-0-		-0-
07		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3	N	-0-		-0-
08		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3	N	-0-		-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026834			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
04		450 N	395	-0-	-55 B	-0-	395 3		N	-0-				-0-
05		434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361 3		N	-0-				-0-
06		300 N	183	-0-	-117 B	-0-	183 3		N	-0-				-0-
07		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-				-0-
08		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-				-0-
-----														
LINKEY, C. A.		WELL #:		2	RRCID -> 026842			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
-----														
PITSCH, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 026848			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	60 1	392 2	N	-0-				-0-
05		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	60 1	350 2	N	-0-				-0-
06		330 N	233	-0-	-97 B	-0-	60 1	173 2	N	-0-				-0-
07		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	60 1	346 2	N	-0-				-0-
08		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	60 1	419 2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	60 1	451 2	N	-0-				-0-
-----														
PITSCH, CHARLES		WELL #:		2	RRCID -> 026849			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	34 1	221 2	N	-0-				-0-
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	34 1	197 2	N	-0-				-0-
06		180 N	132	-0-	-48 B	-0-	34 1	98 2	N	-0-				-0-
07		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	34 1	194 2	N	-0-				-0-
08		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	34 1	236 2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	34 1	254 2	N	-0-				-0-
-----														
ISAACS, MILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 026876			COMPL. DATE 05/28/1961			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115 3		N	-0-				-0-
05		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3		N	-0-				-0-
06		120 N	64	-0-	-56 B	-0-	64 3		N	-0-				-0-
07		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3		N	-0-				-0-
08		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3		N	-0-				-0-
-----														
GOSSETT		WELL #:		1	RRCID -> 026882			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		210 N	128	-0-	-82 B	-0-	128 3		N	-0-				-0-
05		217 N	93	-0-	-124 B	-0-	93 3		N	-0-				-0-
06		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-				-0-
07		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-				-0-
08		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
GROGAN		WELL #: D 1		RRCID -> 026884		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-		-0-
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
06	180 N	93	-0-	-87 B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
-----										
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026886		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 2372		PERF. N/A
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
-----										
LANKFORD		WELL #: 2		RRCID -> 026889		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-		-0-
06	150 N	79	-0-	-71 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
-----										
POWELL		WELL #: B 1		RRCID -> 026892		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH 2235		PERF. N/A
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
06	120 N	58	-0-	-62 B	-0-	58 3	N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
08	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
-----										
GROGAN		WELL #: A 1		RRCID -> 026909		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-		-0-
05	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-		-0-
06	180 N	2	-0-	-178 B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
07	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-		-0-
08	682 N	318	-0-	-364 B	-0-	318 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
-----										
PITTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 026975		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	26 1	95 2	N	-0-	-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	26 1	73 2	N	-0-	-0-
06	150 N	62	-0-	-88 B	-0-	26 1	36 2	N	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	26 1	75 2	N	-0-	-0-
08	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	26 1	96 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	26 1	124 2	N	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970										
AYER, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026982		COMPL. DATE 08/08/1937		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3		N	-0-			-0-
05	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
06	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3		N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3		N	-0-			-0-
LAYCOCK		WELL #: B 1		RRCID -> 027016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
05	651 N	538	-0-	-113 B	-0-	538 3		N	-0-			-0-
06	600 N	334	-0-	-266 B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3		N	-0-			-0-
08	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
CLOSE, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 035617		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
OGORMAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 035929		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
06	180 N	91	-0-	-89 B	-0-	91 3		N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
OGORMAN, EDDIE		WELL #: 1		RRCID -> 039522		COMPL. DATE 06/12/1966		TOTAL DEPTH	2129	PERF. 2068 - 2099		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
COLEMAN, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 040339		COMPL. DATE 12/23/1965		TOTAL DEPTH	2353	PERF. 2249 - 2326		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
WISCHKAEMPER, KENNETH															
COLEMAN, JOHN D.															
		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
		//CONT.//		932970											
		WELL #:		2		RRCID -> 040340		COMPL. DATE 12/25/1965		TOTAL DEPTH 2389		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
06		30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	49	1	55	3	N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	60	1	45	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	52	1	50	3	N	-0-			-0-
RISK															
		WELL #:		1		RRCID -> 040710		COMPL. DATE 02/27/1966		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1980 - 2700			
04		150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
05		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
07		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
08		217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
LEWIS															
		WELL #:		1		RRCID -> 049744		COMPL. DATE 03/17/1970		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2120 - 2126			
04		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
05		279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237	3			N	-0-			-0-
06		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
07		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-			-0-
08		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
TROSTLE															
		WELL #:		1		RRCID -> 070668		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 1923		PERF. 1752 - 1894			
04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
06		60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
TROSTLE															
		WELL #:		2		RRCID -> 070669		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 1941		PERF. 1785 - 1912			
04		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
TROSTLE															
		WELL #:		4		RRCID -> 074806		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 1892		PERF. 1713 - 1840			
04		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970							
WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 084540		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-	-0-
06	120 N	72	-0-	-48 B	-0-	72 2	N	-0-	-0-
07	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-	-0-
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-	-0-
WISCHKAEMPER -D-		WELL #: 1		RRCID -> 084750		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A	
04	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-	-0-
06	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 2	N	-0-	-0-
07	186 N	58	-0-	-128 B	-0-	58 3	N	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-	-0-
WISCHKAEMPER -B		WELL #: 1A		RRCID -> 085629		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942	
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-	-0-
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-	-0-
06	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 2	N	-0-	-0-
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-	-0-
GORDON		WELL #: 1		RRCID -> 085712		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786	
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 3	N	-0-	-0-
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
06	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 3	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-	-0-
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 087029		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030	
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-	-0-
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3	N	-0-	-0-
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-	-0-
07	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-	-0-
08	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-	-0-
BRUTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 089480		COMPL. DATE 06/15/1980		TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973	
04	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 2	N	-0-	-0-
05	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2	N	-0-	-0-
06	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-	-0-
08	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970														
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090755		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1848 - 1868						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MERTEL, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 090756		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 2487		PERF. 1966 - 2057						
04	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150 N	86	-0-	-64 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
-----																
LUMMUS		WELL #: 1		RRCID -> 091523		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1846 - 1914						
04	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
-----																
TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 098937		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1979		PERF. 1795 - 1921						
04	150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	186 N	117	-0-	-69 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120 N	47	-0-	-73 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
-----																
WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 098951		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 1763		PERF. 1597 - 1695						
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	180 N	120	-0-	-60 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
-----																
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 100825		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1663 - 1850						
04	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	720 N	403	-0-	-317 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970												
CALCOTE		WELL #: 1		RRCID -> 102536		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2049 - 2176				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	480 N	381	-0-	-99 B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
05	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
06	300 N	229	-0-	-71 B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-			-0-
CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715		PERF. 1611 - 1684				
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	6	1	96	2	N	-0-			-0-
06	120 N	35	-0-	-85 B	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
MANDY		WELL #: 1		RRCID -> 103739		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2371 - 2629				
04	510 N	471	-0-	-39 B	-0-	471	3			N	-0-			-0-
05	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3			N	-0-			-0-
06	420 N	205	-0-	-215 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-			-0-
08	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-			-0-
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 104330		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2142		PERF. 1957 - 2089				
04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
06	240 N	188	-0-	-52 B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1963 - 2100				
04	210 N	102	-0-	-108 B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
08	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2267 - 2655				
04	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-			-0-
05	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-			-0-
06	720 N	401	-0-	-319 B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
07	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-			-0-
08	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #:		1 E	RRCID ->	105731	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2032 - 2046		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
06		90 N	34	-0-	-56 B	-0-	34 3		N	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		N	-0-			-0-
08		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	106369	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1985 - 2098		
04		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
06		120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
08		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	106370	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1967 - 2081		
04		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
06		120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
08		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
-----													
GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	106371	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1504 - 1592		
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
-----													
POWELL		WELL #:		3	RRCID ->	107389	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	2306	PERF. 2064 - 2280		
04		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
05		434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
06		330 N	245	-0-	-85 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
07		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
08		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON A/PENDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	107656	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	2195	PERF. 1956 - 2156		
04		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
05		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
06		150 N	64	-0-	-86 B	-0-	64 3		N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
08		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL							
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970													
GILL, KEN		WELL #: 1		RRCID -> 108438		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-				-0-
05	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92	3		N	-0-				-0-
06	90 N	57	-0-	-33	B	-0-	57	3		N	-0-				-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-				-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3		N	-0-				-0-
HEIRS, MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 108612		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017							
04	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3		N	-0-				-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3		N	-0-				-0-
06	450 N	330	-0-	-120	B	-0-	330	3		N	-0-				-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3		N	-0-				-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3		N	-0-				-0-
KEYS		WELL #: 1		RRCID -> 108748		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870							
04	210 N	167	-0-	-43	B	-0-	167	3		N	-0-				-0-
05	186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3		N	-0-				-0-
06	180 N	97	-0-	-83	B	-0-	97	3		N	-0-				-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-				-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3		N	-0-				-0-
HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 109671		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720							
04	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	60 N	2	-0-	-58	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #: 1		RRCID -> 114402		COMPL. DATE 02/19/1963		TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 114560		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934							
04	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-				-0-
05	155 N	130	-0-	-25	B	-0-	130	3		N	-0-				-0-
06	90 N	52	-0-	-38	B	-0-	52	3		N	-0-				-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-				-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 129796		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 2188		PERF. 1893 - 2126	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-		76
05		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-		76
06		450 N	285	-0-	-165 B	-0-	285 3	N	-0-		76
07		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-		76
08		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-		76
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-		76
-----											
CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 142740		COMPL. DATE 11/18/1974		TOTAL DEPTH 1934		PERF. 1647 - 1934	
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
-----											
NELSON, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167833		COMPL. DATE 12/06/1936		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1923 - 2210	
04		420 N	188	-0-	-232 B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
05		434 N	136	-0-	-298 B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
06		420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
07		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
08		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
-----											
WRIGHT, LYNN BARNETT		944165		WELL #: 1		RRCID -> 025992		COMPL. DATE 05/27/1957		TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WTG EXPLORATION BALTHROPE		945220		WELL #: 1		RRCID -> 026794		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04		90 N	49	-0-	-41 B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
05		93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
06		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
07		62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
08		62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
-----											
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 026795		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 2	N	-0-		-0-
05		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
06		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
07		62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
08		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 2	N	-0-		-0-



PANHANDLE, EAST												
WTG EXPLORATION												
GARDNER												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 9452220												
WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
05	186 N	94	-0-	-92 B	-0-	94	2			N	-0-	-0-
06	120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62	2			N	-0-	-0-
07	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	2			N	-0-	-0-
08	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
-----												
HILL												
WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	180 N	140	-0-	-40 B	-0-	140	2			N	-0-	-0-
05	186 N	118	-0-	-68 B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
06	180 N	70	-0-	-110 B	-0-	70	2			N	-0-	-0-
07	155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2			N	-0-	-0-
08	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-	-0-
-----												
OGORMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
05	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
-----												
OGORMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
05	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-	-0-
06	8 N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
08	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
-----												
SIMMS												
WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
06	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-	-0-
-----												
TINDALL, F.												
WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	150 N	88	-0-	-62 B	-0-	88	2			N	-0-	-0-
05	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-	-0-
06	120 N	40	-0-	-80 B	-0-	40	2			N	-0-	-0-
07	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29	2			N	-0-	-0-
08	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220												
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 026802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
06	120 N	64	-0-	-56 B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
07	124 N	30	-0-	-94 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	93 N	28	-0-	-65 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.		945936												
DAVIS, M. B.		WELL #: 35		RRCID -> 025926		COMPL. DATE 10/14/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 025940		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
06	210 N	137	-0-	-73 B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 025941		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-			-0-
06	1033 N	675	-0-	-358 B	-0-	675	3			N	-0-			-0-
07	1271 N	1045	-0-	-226 B	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
08	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT			-0-
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 025943		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-			-0-
06	390 N	260	-0-	-130 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
07	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445	3			N	-0-			-0-
08	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS NCT-3		WELL #: 58		RRCID -> 025963		COMPL. DATE 07/09/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
06	90 N	43	-0-	-47 B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
07	155 N	73	-0-	-82 B	-0-	73	3			N	-0-			-0-
08	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SAUNDERS NCT-3		WELL #: 108		RRCID -> 025964		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-	-0-	
05	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325 3	N	-0-	-0-	
06	360 N	77	-0-	-283 B	-0-	77 3	N	-0-	-0-	
07	403 N	178	-0-	-225 B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	
08	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
SAUNDERS NCT-3		WELL #: 110		RRCID -> 025965		COMPL. DATE 07/05/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3	N	-0-	-0-	
05	465 N	220	-0-	-245 B	-0-	220 3	N	-0-	-0-	
06	330 N	48	-0-	-282 B	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
07	310 N	145	-0-	-165 B	-0-	145 3	N	-0-	-0-	
08	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
SAUNDERS NCT-3		WELL #: 114		RRCID -> 025966		COMPL. DATE 08/02/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-	-0-	
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-	-0-	
06	300 N	133	-0-	-167 B	-0-	133 3	N	-0-	-0-	
07	341 N	229	-0-	-112 B	-0-	229 3	N	-0-	-0-	
08	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
THUT		WELL #: 2		RRCID -> 025969		COMPL. DATE 06/13/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	300 N	225	-0-	-75 B	-0-	225 3	N	-0-	-0-	
05	310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221 3	N	-0-	-0-	
06	270 N	104	-0-	-166 B	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
07	248 N	117	-0-	-131 B	-0-	117 3	N	-0-	-0-	
08	217 N	62	-0-	-155 B	-0-	62 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
THUT, H. A.		WELL #: 3		RRCID -> 025970		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	570 N	414	-0-	-156 B	-0-	414 3	N	-0-	-0-	
05	558 N	408	-0-	-150 B	-0-	408 3	N	-0-	-0-	
06	480 N	131	-0-	-349 B	-0-	131 3	N	-0-	-0-	
07	434 N	135	-0-	-299 B	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
08	403 N	78	-0-	-325 B	-0-	78 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
THUT		WELL #: 5		RRCID -> 025971		COMPL. DATE 12/11/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	150 N	109	-0-	-41 B	-0-	109 3	N	-0-	-0-	
05	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	107 3	N	-0-	-0-	
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-	-0-	
07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-	-0-	
08	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DARSEY, R. E.		WELL #:		2	RRCID -> 026671			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		274 N	274	-0-	-0- B	-0-		-0-	274 3		-0-	-0-	
05		310 N	274	-0-	-36 B	-0-		-0-	274 3		-0-	-0-	
06		270 N	122	-0-	-148 B	-0-		-0-	122 3		-0-	-0-	
07		279 N	174	-0-	-105 B	-0-		-0-	174 3		-0-	-0-	
08		384 N	384	-0-	-0- B	-0-		-0-	384 3		-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-	
-----													
DARSEY, R. E.		WELL #:		3	RRCID -> 026672			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		257 N	257	-0-	-0- B	-0-		-0-	257 3		-0-	-0-	
05		310 N	258	-0-	-52 B	-0-		-0-	258 3		-0-	-0-	
06		240 N	106	-0-	-134 B	-0-		-0-	106 3		-0-	-0-	
07		279 N	149	-0-	-130 B	-0-		-0-	149 3		-0-	-0-	
08		345 N	345	-0-	-0- B	-0-		-0-	345 3		-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-	
-----													
DARSEY, R. E.		WELL #:		4	RRCID -> 026673			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		655 N	655	-0-	-0- B	-0-		-0-	655 3		-0-	-0-	
05		700 N	700	-0-	-0- B	-0-		-0-	700 3		-0-	-0-	
06		480 N	340	-0-	-140 B	-0-		-0-	340 3		-0-	-0-	
07		682 N	452	-0-	-230 B	-0-		-0-	452 3		-0-	-0-	
08		834 N	834	-0-	-0- B	-0-		-0-	834 3		-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-	
-----													
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026674			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		148 N	148	-0-	-0- B	-0-		-0-	148 3		-0-	-0-	
05		186 N	156	-0-	-30 B	-0-		-0-	156 3		-0-	-0-	
06		120 N	68	-0-	-52 B	-0-		-0-	68 3		-0-	-0-	
07		155 N	97	-0-	-58 B	-0-		-0-	97 3		-0-	-0-	
08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-		-0-	194 3		-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-	
-----													
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 2	RRCID -> 026675			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		458 N	458	-0-	-0- B	-0-		-0-	458 3		-0-	-0-	
05		496 N	474	-0-	-22 B	-0-		-0-	474 3		-0-	-0-	
06		330 N	218	-0-	-112 B	-0-		-0-	218 3		-0-	-0-	
07		465 N	264	-0-	-201 B	-0-		-0-	264 3		-0-	-0-	
08		556 N	556	-0-	-0- B	-0-		-0-	556 3		-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-	
-----													
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 3	RRCID -> 026676			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILLIAMS, J. E.		WELL #: 47		RRCID -> 040001		COMPL. DATE 05/19/1966		TOTAL DEPTH 2736		PERF. 2620 - 2677	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-	
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-		-0-	
06	150 N	33	-0-	-117 B	-0-	33 3	N	-0-		-0-	
07	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
08	155 N	77	-0-	-78 B	-0-	77 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
5 G RESOURCES, LLC		953465									
HARLAN, L.		WELL #: 1		RRCID -> 090432		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 2274		PERF. 2102 - 2232	
04	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
05	93 N	28	-0-	-65 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-	
06	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		-0-	
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-		-0-	
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BAILEY-JOHNSON UNIT -1-		WELL #: 1		RRCID -> 090433		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2265 - 2473	
04	660 N	100	-0-	-560 B	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
05	682 N	309	-0-	-373 B	-0-	309 2	N	-0-		-0-	
06	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BENTLEY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 090434		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2212 - 2434	
04	210 N	100	-0-	-110 B	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-		-0-	
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-		-0-	
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-		-0-	
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BAILEY, J.		WELL #: 1		RRCID -> 090435		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2092 - 2188	
04	540 N	100	-0-	-440 B	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
05	558 N	192	-0-	-366 B	-0-	192 2	N	-0-		-0-	
06	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BAILEY, EDGAR		WELL #: 1		RRCID -> 090436		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1988 - 2172	
04	240 N	100	-0-	-140 B	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
05	217 N	93	-0-	-124 B	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
06	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
5 G RESOURCES, LLC		//CONT.//		953465										
KATHY		WELL #:		1001	RRCID ->	092336	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2067 - 2134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05	93 N	34	-0-	-59 B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KRISTEN		WELL #:		9401	RRCID ->	092338	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	2115 - 2250		
04	240 N	100	-0-	-140 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAILSBACK		WELL #:		1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF.	1855 - 1913		
04	390 N	100	-0-	-290 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05	341 N	141	-0-	-200 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF.	1841 - 1878		
04	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05	124 N	45	-0-	-79 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	023765	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
ASHBY, J. A.		953803												
04	810 N	362	-0-	-448 B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
05	837 N	152	-0-	-685 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
06	810 N	461	-0-	-349 B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
*07	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
*08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	384	-0-	-66 B	-0-	384	2			N	-0-			-0-
-----														
HUGGINS, D. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	023766	COMPL. DATE	06/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	960 N	439	-0-	-521 B	-0-	439	2			N	-0-			-0-
05	992 N	341	-0-	-651 B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
06	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-			-0-
*07	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
*08	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803									
HUDGINS		WELL #:	1	RRCID ->	025814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
05	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
06	570 N	497	-0-	-73 B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
*07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
*08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-			-0-
-----												
ALMA		WELL #:	1	RRCID ->	088112	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	1824 - 2163	
04	210 N	94	-0-	-116 B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
05	217 N	121	-0-	-96 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
06	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
*07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
*08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
-----												
HUDGINS		WELL #:	204	RRCID ->	202633	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2206 - 2410	
04	930 N	423	-0-	-507 B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
05	961 N	410	-0-	-551 B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
*07	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 2		N	-0-			-0-
*08	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 2		N	-0-			-0-
-----												
HUDGINS		WELL #:	404	RRCID ->	204018	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2428	PERF.	2219 - 2428	
04	1140 N	539	-0-	-601 B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
05	1209 N	440	-0-	-769 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1112	-0-	-28 B	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
*07	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
*08	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
-----												
HUDGINS		WELL #:	304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2239 - 2448	
04	450 N	215	-0-	-235 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
05	465 N	300	-0-	-165 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
06	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 2		N	-0-			-0-
*07	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-			-0-
*08	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
-----												
ASHBY		WELL #:	303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	2215 - 2295	
04	990 N	443	-0-	-547 B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	582	-0-	-441 B	-0-	582 2		N	-0-			-0-
06	960 N	923	-0-	-37 B	-0-	923 2		N	-0-			-0-
*07	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 2		N	-0-			-0-
*08	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HANSFORD					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
ASHBY		WELL #:		403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2204 - 2380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	810 N	359	-0-	-451 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
05	837 N	628	-0-	-209 B	-0-	628	2			N	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
*07	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
*08	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-			-0-
-----														
ASHBY		WELL #:		203	RRCID ->	204330	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2184 - 2330		
04	420 N	177	-0-	-243 B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
05	434 N	286	-0-	-148 B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
*07	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
*08	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-			-0-
-----														
PANHANDLE, WEST		68831 001		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		019510												
WHITTENBURG		WELL #:		1 A	RRCID ->	060396	COMPL. DATE	12/02/1974	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2416 - 2600		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	35	-0-	35 B	35	35	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				35										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	35					N	NO RPT			-0-
-----														
BEAR CREEK OPERATING		060119		RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2716 - 2828			
WATKINS		WELL #:		3										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WATKINS -B-		WELL #:		12G	RRCID ->	139990	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2665 - 2770		
04	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
-----														
WATKINS		WELL #:		4	RRCID ->	158487	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	272 - 2840		
04	180 N	59	-0-	-121 B	-0-	52	2	7	9	N	6			50
05	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	32	2	28	9	N	25	45	1	30
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	120	2	18	9	N	16			46
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			46
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	133	2	3	9	N	3			49
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	117	2	2	9	N	2			51



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BICHSEL, ROBERT E.				068998					
BISCHEL				WELL #: 1	RRCID -> 024332	COMPL. DATE 06/17/1938	TOTAL DEPTH 2844	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370					
HOLTORF				WELL #: 5	RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 2772 - 3044	
04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2	N	-0-	-0-
05	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2	N	-0-	-0-
06	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2	N	-0-	-0-
07	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-	-0-
08	618 N	537	-0-	-81 B	-0-	537 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	605 N	NO RPT	-0-	-605 B	-0-		N	NO RPT	-0-
HOLTORF				WELL #: 11	RRCID -> 148937	COMPL. DATE 12/29/1984	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
BRANDY PRODUCTION				088628					
DOUBLE FIVE				WELL #: 1	RRCID -> 125264	COMPL. DATE 05/00/1926	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2915 - 3064	
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-	-0-
08	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-	-0-
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD.				092545					
GABLE				WELL #: 1	RRCID -> 024862	COMPL. DATE 05/12/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
04	600 N	241	-0-	-359 B	-0-	241 3	N	-0-	-0-
05	651 N	202	-0-	-449 B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
06	720 N	556	-0-	-164 B	-0-	556 3	N	-0-	-0-
07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-	-0-
08	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	570 N	504	-0-	-66 B	-0-	504 3	N	-0-	-0-
GABLE				WELL #: 2	RRCID -> 024863	COMPL. DATE 01/06/1932	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
04	210 N	112	-0-	-98 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-
05	279 N	117	-0-	-162 B	-0-	117 3	N	-0-	-0-
06	300 N	241	-0-	-59 B	-0-	241 3	N	-0-	-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
08	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BURGER, KEN				107988										
CHRIS				WELL #:	1	RRCID ->	105400	COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2780 - 2864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
07	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
-----														
LYNN				WELL #:	1	RRCID ->	210039	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2760 - 2848		
04	930 N	384	-0-	-546 B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
05	930 N	351	-0-	-579 B	-0-	351	3			N	-0-			-0-
06	870 N	839	-0-	-31 B	-0-	839	3			N	-0-			-0-
07	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-			-0-
08	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-			-0-
-----														
LYNN				WELL #:	2	RRCID ->	212879	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2766 - 2852		
04	420 N	182	-0-	-238 B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
05	403 N	236	-0-	-167 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	3			N	-0-			-0-
-----														
CAPROCK ENGINEERING, INC.				130477										
HOERNER				WELL #:	1	RRCID ->	023216	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2721 - 2877		
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VICARS				WELL #:	2	RRCID ->	024315	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2839 - 2954		
04	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
08	341 N	274	-0-	-67 B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	179	-0-	-121 B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
-----														
QUIRK				WELL #:	1	RRCID ->	024384	COMPL. DATE	04/25/1948	TOTAL DEPTH	2998	PERF. N/A		
04	1440 N	490	-0-	-950 B	-0-	490	3			N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
06	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
07	496 N	422	-0-	-74 B	-0-	422	3			N	-0-			-0-
08	558 N	368	-0-	-190 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.// 130477										
DOSS		WELL #: 2		RRCID -> 024818		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2771 - 2826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	720 N	443	-0-	-277 B	-0-	443 3		N	-0-			61
05	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-			61
06	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			61
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			61
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			61
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			61
-----												
KNORPP, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 025373		COMPL. DATE 09/01/1951		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2855 - 2960		
04	1230 N	394	-0-	-836 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
05	1271 N	297	-0-	-974 B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1177	-0-	-173 B	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1170 N	1161	-0-	-9 B	-0-	1161 3		N	-0-			-0-
-----												
HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040577		COMPL. DATE 05/20/1966		TOTAL DEPTH 3457		PERF. 2850 - 2880		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040579		COMPL. DATE 12/02/1966		TOTAL DEPTH 3137		PERF. 2848 - 2884		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STEED-SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040580		COMPL. DATE 01/03/1966		TOTAL DEPTH 2848		PERF. 2820 - 2834		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAREY		WELL #: 1 A		RRCID -> 041315		COMPL. DATE 10/27/1966		TOTAL DEPTH 3072		PERF. 2884 - 2967		
04	210 N	170	-0-	-40 B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
07	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
08	186 N	107	-0-	-79 B	-0-	107 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//		130477										
CULVER, C. L.		WELL #:		1A	RRCID ->	090598	COMPL. DATE	08/15/1980	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2918 - 2948		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MAMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128078	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	2830 - 2944		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2750 - 3240		
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-			56
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			56
06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-			56
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			56
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-			56
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-			56
-----														
LADD		WELL #:		4	RRCID ->	143451	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2892 - 3040		
04	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-			-0-
05	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-			-0-
06	660 N	431	-0-	-229 B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
07	775 N	199	-0-	-576 B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
08	775 N	220	-0-	-555 B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	420 N	142	-0-	-278 B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
-----														
KNORPP, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2818 - 2888		
04	1200 N	666	-0-	-534 B	-0-	666	3			N	-0-			-0-
05	1209 N	413	-0-	-796 B	-0-	413	3			N	-0-			-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1170 N	1121	-0-	-49 B	-0-	1121	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//		130477										
LADD		WELL #:		1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2728 - 2820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KAYLA		WELL #:		2	RRCID ->	167079	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	2860 - 3230		
04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-			-0-
06	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
-----														
RICE, J.B.		WELL #:		2	RRCID ->	175589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2870 - 3318		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
QUIRK		WELL #:		2	RRCID ->	193446	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2760 - 2808		
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
05	248 N	14	-0-	-234 B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
06	330 N	32	-0-	-298 B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
-----														
BIGGS HORN		WELL #:		1	RRCID ->	239393	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2834 - 2902		
04	870 N	500	-0-	-370 B	-0-	500	3			N	-0-			-0-
05	899 N	246	-0-	-653 B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
06	840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836	3			N	-0-			-0-
07	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-			-0-
08	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	840 N	808	-0-	-32 B	-0-	808	3			N	-0-			-0-
-----														
JEFF		WELL #:		2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	2892 - 3056		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//		130477									
KAYLA		WELL #:		1	RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3032 - 3152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
-----													
HEIDI		WELL #:		1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3176 - 3258	
04	390 N	316	-0-	-74 B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05	403 N	308	-0-	-95 B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	390 N	299	-0-	-91 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
07	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. COLEMAN		WELL #:		130528 14G	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2653 - 2812	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COLEMAN		WELL #:		8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872	PERF.	2750 - 2872	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COLEMAN		WELL #:		15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2824 - 2955	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2832 - 2966	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528							
COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 - 2861
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
COLEMAN		WELL #:		36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2801 - 2954
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	146	-0-	146	B	146	N	146	2	-0-
06		14B2 EXT	141	-0-	141	B	287	N	141	2	-0-
07		14B2 EXT	145	-0-	145	B	432	N	145	2	-0-
08		14B2 EXT	42	-0-	42	B	474	N	42	2	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	474						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	474	N	-0-		-0-
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY		WELL #:		154035	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A
MCCONNELL		A 5									
04		1486 N	1486	-0-	-0-	B	1486	N	1486	2	-0-
05		1518 N	1518	-0-	-0-	B	1518	N	1518	2	-0-
06		1532 N	1532	-0-	-0-	B	1532	N	1532	2	-0-
07		1593 N	1593	-0-	-0-	B	1593	N	1593	2	-0-
08		1519 N	1490	-0-	-0-	B	1490	N	1490	2	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1530 N	1462	-0-	-68	B	-0-	N	1462	2	-0-
MCCONNELL, J. W.		WELL #:		A 6	RRCID ->	025734	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	3364	PERF. N/A
04		222 N	222	-0-	-0-	B	222	N	222	2	-0-
05		1180 N	1180	-0-	-0-	B	1180	N	1180	2	-0-
06		180 N	148	-0-	-32	B	-0-	N	148	2	-0-
07		245 N	245	-0-	-0-	B	245	N	245	2	-0-
08		1178 N	235	-0-	-943	B	-0-	N	235	2	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	N	220	2	-0-
CIRRUS EXPLORATION COMPANY		WELL #:		154085	RRCID ->	025765	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
KENO		1									
04		360 N	200	-0-	-160	B	-0-	N	200	2	-0-
05		341 N	125	-0-	-216	B	-0-	N	125	2	-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	N	318	2	-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	N	335	2	-0-
08		335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	N	335	2	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	318	-0-	-12	B	-0-	N	318	2	-0-
ROXANA		WELL #:		1-R	RRCID ->	149393	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 2960 - 3317
04		1980 N	706	-0-	-1274	B	-0-	N	706	2	-0-
05		1891 N	861	-0-	-1030	B	-0-	N	861	2	-0-
06		2190 N	1975	-0-	-215	B	-0-	N	1975	2	-0-
07		2484 N	2484	-0-	-0-	B	-0-	N	2484	2	-0-
08		1762 N	1762	-0-	-0-	B	-0-	N	1762	2	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		2157 N	2157	-0-	-0-	B	-0-	N	2157	2	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
CIRRUS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		154085										
ROXANA B		WELL #:		2R	RRCID ->	170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2930 -	3045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-		
05		62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-		
06		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-		
07		279 N	200	-0-	-79 B	-0-	200 2	N	-0-			-0-		
08		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		420 N	302	-0-	-118 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-		
-----														
ROXANA A		WELL #:		1	RRCID ->	254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 -	3144	
04		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-		
05		310 N	10	-0-	-300 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-		
06		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-		
07		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-			-0-		
08		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		330 N	287	-0-	-43 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-		
-----														
CITY OF DUMAS		154645		WELL #:		1	RRCID ->	023684	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
HOFFSTETTER FEE														
04		3210 #	2574	-0-	-636 B	-1459	2574 2	N	-0-			-0-		
05		3317 #	2601	-0-	-716 B	-2175	2601 2	N	-0-			-0-		
06		3210 #	2778	-0-	-432 B	-2607	2778 2	N	-0-			-0-		
07		3193 #	2477	-0-	-716 B	-3323	2477 2	N	-0-			-0-		
08		3193 #	2450	-0-	-743 B	-4066	2450 2	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3741	CANCELLED UNDERAGE ->	-325								
09		2790 N	2187	-0-	-603 B	-3741	2187 2	N	-0-			-0-		
-----														
HOFFSTETTER FEE		WELL #:		2	RRCID ->	089627	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2998 -	3345	
04		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 2	N	-0-			-0-		
05		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 2	N	-0-			-0-		
06		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 2	N	-0-			-0-		
07		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 2	N	-0-			-0-		
08		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 2	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 2	N	-0-			-0-		
-----														
CITY OF WHITE DEER		154768		WELL #:		1	RRCID ->	024020	COMPL. DATE	08/12/1948	TOTAL DEPTH	2877	PERF. 2627 -	2822
NUTTER, I. EARL														
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
-----														
NUTTER, I. EARL		WELL #:		2	RRCID ->	109672	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2654 -	2798	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
CITY OF SUNRAY UTILITIES				154770					
MILLER, E. & L.				WELL #: 1	RRCID -> 025774	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1860 N	646	-0-	-1214 B	-0-	646 2	N	-0-	-0-
05	1798 N	481	-0-	-1317 B	-0-	481 2	N	-0-	-0-
06	1440 N	928	-0-	-512 B	-0-	928 2	N	-0-	-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 2	N	-0-	-0-
*08	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SULLIVAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 141831	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2877 - 3336
04	1260 N	703	-0-	-557 B	-0-	701 2	2 9 N	2	29
05	837 N	605	-0-	-232 B	-0-	604 2	1 9 N	1	30
06	1500 N	949	-0-	-551 B	-0-	948 2	1 9 N	1	31
07	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1662 2	3 9 N	3	34
*08	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1580 2	42 9 N	38	36
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					36 1	36
09	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-		N	NO RPT	36
-----									
PAINTER				WELL #: 1 B	RRCID -> 208980	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3172 - 3300
04	1860 N	646	-0-	-1214 B	-0-	646 2	N	-0-	-0-
05	1798 N	481	-0-	-1317 B	-0-	481 2	N	-0-	-0-
06	1440 N	928	-0-	-512 B	-0-	928 2	N	-0-	-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 2	N	-0-	-0-
*08	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CLASSIC PETROLEUM PARTNERS, INC.				158291					
MAYFIELD -A-				WELL #: 23	RRCID -> 153404	COMPL. DATE 01/01/1997	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 2959 - 3162
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CLAY PETROLEUM				158936					
SMITH, L. M. GU				WELL #: 2	RRCID -> 041316	COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF. 2638 - 2768
04	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 3	N	-0-	-0-
05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-	-0-
06	330 N	241	-0-	-89 B	-0-	241 3	N	-0-	-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-	-0-
08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CODY COMPANY				164463					
HAYNES -G-				WELL #: 1	RRCID -> 024645	COMPL. DATE 06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-	-0-
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-	-0-
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	N	-0-	-0-
*08	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ANDERSON		//CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1770 N	526	-0-	-1244 B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
05		1767 N	547	-0-	-1220 B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
06		1650 N	1518	-0-	-132 B	-0-	1518 2	N	-0-			-0-
07		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797 3	N	-0-			-0-
08		1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3	N	-0-			-0-
-----												
COOPER					WELL #: 1	RRCID -> 023189	COMPL. DATE 07/23/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		1200 N	621	-0-	-579 B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
05		1302 N	808	-0-	-494 B	-0-	808 2	N	-0-			-0-
06		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 2	N	-0-			-0-
07		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 3	N	-0-			-0-
08		1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1500 N	1499	-0-	-1 B	-0-	1499 3	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON					WELL #: 1	RRCID -> 023219	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		1620 N	804	-0-	-816 B	-0-	804 2	N	-0-			-0-
05		1426 N	725	-0-	-701 B	-0-	725 2	N	-0-			-0-
06		1980 N	1703	-0-	-277 B	-0-	1703 2	N	-0-			-0-
07		2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 3	N	-0-			-0-
08		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977 3	N	-0-			-0-
-----												
BRUMLEY -A-					WELL #: 1	RRCID -> 023678	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-			-0-
06		10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
-----												
JONES, C. R.					WELL #: 2	RRCID -> 023993	COMPL. DATE 04/04/1935	TOTAL DEPTH 3408	PERF. N/A			
04		330 N	251	-0-	-79 B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
05		310 N	141	-0-	-169 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
06		330 N	238	-0-	-92 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
07		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
-----												
JONES, C. R.					WELL #: 3	RRCID -> 023994	COMPL. DATE 05/26/1935	TOTAL DEPTH 3404	PERF. N/A			
04		330 N	260	-0-	-70 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
05		310 N	145	-0-	-165 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
06		330 N	246	-0-	-84 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
07		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
08		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
FARLEY, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	024567	COMPL. DATE	01/26/1953	TOTAL DEPTH	2886	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	570 N	268	-0-	-302 B	-0-	268	3			N	-0-				-0-
05	589 N	134	-0-	-455 B	-0-	134	3			N	-0-				-0-
06	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-				-0-
07	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-				-0-
08	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	600 N	360	-0-	-240 B	-0-	360	3			N	-0-				-0-
-----															
MCADAMS, WILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	024573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	870 N	350	-0-	-520 B	-0-	350	3			N	-0-				-0-
05	899 N	391	-0-	-508 B	-0-	391	3			N	-0-				-0-
06	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-				-0-
07	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-				-0-
08	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	870 N	838	-0-	-32 B	-0-	838	3			N	-0-				-0-
-----															
WALL, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	024580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	390 N	136	-0-	-254 B	-0-	136	3			N	-0-				-0-
05	434 N	288	-0-	-146 B	-0-	288	3			N	-0-				-0-
06	720 N	636	-0-	-84 B	-0-	636	3			N	-0-				-0-
07	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-				-0-
08	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
*09	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-				-0-
-----															
BREYFOGLE		WELL #:		1	RRCID ->	024653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3597	PERF. 2839 -	3076			
04	3690 N	3255	-0-	-435 B	-0-	3255	2			N	-0-				-0-
05	3955 N	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	2			N	-0-				-0-
06	3769 N	3769	-0-	-0- B	-0-	3769	2			N	-0-				-0-
07	3884 N	3884	-0-	-0- B	-0-	3884	3			N	-0-				-0-
08	3968 N	2995	-0-	-973 B	-0-	2995	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
*09	3855 N	3855	-0-	-0- B	-0-	3855	3			N	-0-				-0-
-----															
ADA		WELL #:		1H	RRCID ->	024707	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2544 -	4625			
04	1830 N	637	-0-	-1193 B	-0-	637	3			N	-0-				-0-
05	1519 N	660	-0-	-859 B	-0-	660	3			N	-0-				-0-
06	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-				-0-
07	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-				-0-
08	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	1680 N	1531	-0-	-149 B	-0-	1531	3			N	-0-				-0-
-----															
ADA MAY		WELL #:		2	RRCID ->	024708	COMPL. DATE	09/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2220 N	-0-	-0-	-2220 B	-0-					N	-0-				-0-
05	1364 N	756	-0-	-608 B	-0-	756	3			N	-0-				-0-
06	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-				-0-
07	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-				-0-
08	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	1950 N	1098	-0-	-852 B	-0-	1098	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
ADDIE		WELL #:		1	RRCID ->	024709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2548	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	199	-0-	-251 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
05	434 N	203	-0-	-231 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3		N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
08	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
-----												
ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1530 N	1344	-0-	-186 B	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1437	-0-	-63 B	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1366	-0-	-29 B	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1052	-0-	-467 B	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1440 N	1413	-0-	-27 B	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
-----												
ALDA		WELL #:		1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALTHOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	024712	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
08	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
-----												
AMES		WELL #:		1	RRCID ->	024713	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3427 - 3590	
04	1710 N	870	-0-	-840 B	-0-	870 3		N	-0-			-0-
05	1922 N	476	-0-	-1446 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
06	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 3		N	-0-			-0-
08	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1740 N	1727	-0-	-13 B	-0-	1727 3		N	-0-			-0-
-----												
ANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	024714	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	810 N	311	-0-	-499 B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
05	806 N	313	-0-	-493 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3		N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3		N	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	840 N	800	-0-	-40 B	-0-	800 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ANNAWAG		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024716		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2937		PERF. N/A			
04	1410 N	587	-0-	-823 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
05	1426 N	723	-0-	-703 B	-0-	723 3	N	-0-			-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 3	N	-0-			-0-
07	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572 3	N	-0-			-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1410 N	1389	-0-	-21 B	-0-	1389 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024719		COMPL. DATE 01/13/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
-----											
04	90 N	9	-0-	-81 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
05	93 N	9	-0-	-84 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
06	120 N	47	-0-	-73 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024720		COMPL. DATE 10/01/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
-----											
04	2340 N	1099	-0-	-1241 B	-1710	1099 3	N	-0-			-0-
05	2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-1710		N	-0-			-0-
06	2520 N	1953	-0-	-567 B	-1710	1953 3	N	-0-			-0-
07	1147 N	2727	-0-	1580 B	-130	2727 3	N	-0-			-0-
08	2714 N	2844	-0-	130 B	-0-	2844 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024721		COMPL. DATE 10/15/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
-----											
04	180 N	19	-0-	-161 B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
05	186 N	37	-0-	-149 B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
06	210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024723		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
-----											
04	2190 N	-0-	-0-	-2190 B	-0-		N	-0-			-0-
05	1488 N	704	-0-	-784 B	-0-	704 3	N	-0-			-0-
06	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 3	N	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
08	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1890 N	1000	-0-	-890 B	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 2		RRCID -> 024725		COMPL. DATE 05/10/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
-----											
04	3000 N	1122	-0-	-1878 B	9971	374 1	748 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	382	-0-	-2718 B	7253	160 1	222 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	1316	-0-	-1684 B	5569	447 1	869 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	920	-0-	-2180 B	3389	317 1	603 3	N	-0-		-0-
*08	3100 N	2589	-0-	-511 B	2878	926 1	1663 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		2878								
*09	3000 N	2386	-0-	-614 B	2264	917 1	1469 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
BALFOUR															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 172232															
WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		630 N	331	-0-	-299 B	-0-	331	3		N	-0-				-0-
05		713 N	177	-0-	-536 B	-0-	177	3		N	-0-				-0-
06		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3		N	-0-				-0-
07		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3		N	-0-				-0-
08		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621	3		N	-0-				-0-
-----															
BALFOUR															
WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		690 N	365	-0-	-325 B	-0-	365	3		N	-0-				-0-
05		806 N	199	-0-	-607 B	-0-	199	3		N	-0-				-0-
06		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3		N	-0-				-0-
07		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3		N	-0-				-0-
08		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		N	-0-				-0-
-----															
BALFOUR															
WELL #: 8 RRCID -> 024731 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		780 N	468	-0-	-312 B	-0-	156	1	312	3	N	-0-			-0-
05		868 N	244	-0-	-624 B	-0-	102	1	142	3	N	-0-			-0-
06		1110 N	677	-0-	-433 B	-0-	230	1	447	3	N	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BASS															
WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	3		N	-0-				-0-
05		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-				-0-
06		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3		N	-0-				-0-
07		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3		N	-0-				-0-
08		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3		N	-0-				-0-
-----															
BAYSHORE															
WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		360 N	106	-0-	-254 B	-0-	106	3		N	-0-				-0-
05		527 N	119	-0-	-408 B	-0-	119	3		N	-0-				-0-
06		330 N	159	-0-	-171 B	-0-	159	3		N	-0-				-0-
07		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3		N	-0-				-0-
08		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3		N	-0-				-0-
-----															
BEN															
WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1320 N	368	-0-	-952 B	-0-	368	3		N	-0-				-0-
05		1240 N	303	-0-	-937 B	-0-	303	3		N	-0-				-0-
06		1170 N	1010	-0-	-160 B	-0-	1010	3		N	-0-				-0-
07		1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3		N	-0-				-0-
08		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BENEDICT		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: A 1		RRCID -> 024739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
04	870 N	443	-0-	-427 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	744 N	495	-0-	-249 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												-0-
09	1170 N	1121	-0-	-49 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1		RRCID -> 024740		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
04	870 N	302	-0-	-568 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	651 N	252	-0-	-399 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												-0-
*09	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1		RRCID -> 024741		COMPL. DATE 11/09/1944		TOTAL DEPTH 2908		PERF. N/A								
04	1980 N	779	-0-	-1201 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	2077 N	990	-0-	-1087 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												-0-
09	1950 N	-0-	-0-	-1950 B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1		RRCID -> 024742		COMPL. DATE 10/22/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
04	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2139 N	103	-0-	-2036 B	-0-	66	1	37	3	N	-0-					-0-
06	1320 N	1052	-0-	-268 B	-0-	297	1	755	3	N	-0-					-0-
07	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1572	3	N	-0-					-0-
08	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	990	1	1224	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												-0-
*09	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	990	1	1063	3	N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1		RRCID -> 024746		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
04	660 N	429	-0-	-231 B	-0-	126	1	303	3	N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1380 N	500	-0-	-880 B	-0-	171	1	329	3	N	-0-					-0-
07	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	225	1	621	3	N	-0-					-0-
08	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	279	1	692	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												-0-
*09	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	270	1	660	3	N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1		RRCID -> 024747		COMPL. DATE 10/31/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
04	420 N	24	-0-	-396 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	372 N	68	-0-	-304 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	390 N	274	-0-	-116 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												-0-
*09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST															
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
BOONE															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 172232															
WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
04		1230 N	424	-0-	-806 B	-0-	424	3		N	-0-			-0-	
05		1271 N	543	-0-	-728 B	-0-	543	3		N	-0-			-0-	
06		1200 N	1097	-0-	-103 B	-0-	1097	3		N	-0-			-0-	
07		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3		N	-0-			-0-	
08		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3		N	-0-			-0-	
-----															
BOX															
WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		360 N	61	-0-	-299 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-	
05		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-	
06		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-	
07		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-	
08		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-			-0-	
-----															
BRAY															
WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	INC	G-10	965	-0-	965 B	965	791	3	174	9	Y	158	120	1	67
05	INC	G-10	562	-0-	562 B	1527	407	3	155	9	Y	141	195	1	13
06	INC	G-10	979	-0-	979 B	2506	900	3	79	9	Y	72	49	1	36
07	INC	G-10	1885	-0-	1885 B	4391	1841	3	44	9	Y	40	34	1	42
08		3000 N	2106	-0-	-894 B	3497	2104	3	2	9	Y	2			44
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		3497										
*09		3000 N	2095	-0-	-905 B	2592	2033	3	62	9	Y	56	60	1	40
-----															
BRITTEN															
WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
04		1710 N	665	-0-	-1045 B	-0-	665	3		N	-0-			-0-	
05		1643 N	920	-0-	-723 B	-0-	920	3		N	-0-			-0-	
06		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3		N	-0-			-0-	
07		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3		N	-0-			-0-	
08		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3		N	-0-			-0-	
-----															
BURCH -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1110 N	745	-0-	-365 B	-0-	745	3		N	-0-			-0-	
05		1488 N	550	-0-	-938 B	-0-	550	3		N	-0-			-0-	
06		1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3		N	-0-			-0-	
07		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3		N	-0-			-0-	
08		2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3		N	-0-			-0-	
-----															
BURGER															
WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A															
04		1200 N	501	-0-	-699 B	-0-	501	3		N	-0-			-0-	
05		1209 N	398	-0-	-811 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-	
06		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3		N	-0-			-0-	
07		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3		N	-0-			-0-	
08		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		1230 N	1218	-0-	-12 B	-0-	1218	3		N	-0-			-0-	



PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
BURGER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		930 N	369	-0-	-561 B	-0-	369 3		N	-0-		-0-
05		930 N	470	-0-	-460 B	-0-	470 3		N	-0-		-0-
06		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
07		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-		-0-
08		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURL												
WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		450 N	171	-0-	-279 B	-0-	171 3		N	-0-		-0-
05		527 N	9	-0-	-518 B	-0-	9 3		N	-0-		-0-
06		450 N	190	-0-	-260 B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
07		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3		N	-0-		-0-
08		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-		-0-
-----												
BURRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
04		2010 N	274	-0-	-1736 B	-0-	72 1	202 3	N	-0-		-0-
05		2697 N	1177	-0-	-1520 B	-0-	144 1	1033 3	N	-0-		-0-
06		2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	504 1	2349 3	N	-0-		-0-
07		2879 N	2879	-0-	-0- B	-0-	540 1	2339 3	N	-0-		-0-
08		2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	468 1	2009 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		2850 N	2584	-0-	-266 B	-0-	515 1	2069 3	N	-0-		-0-
-----												
BYRD												
WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-		-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		-0-
06		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3		N	-0-		-0-
07		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3		N	-0-		-0-
08		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		900 N	809	-0-	-91 B	-0-	809 3		N	-0-		-0-
-----												
BYRD												
WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2 3		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2			N	-0-		-0-
-----												
CAR												
WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1590 N	521	-0-	-1069 B	-0-	521 3		N	-0-		-0-
05		1519 N	596	-0-	-923 B	-0-	596 3		N	-0-		-0-
06		1350 N	1338	-0-	-12 B	-0-	1338 3		N	-0-		-0-
07		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 3		N	-0-		-0-
08		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY CARHART		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
CARHART		WELL #: 1		RRCID -> 024773	COMPL. DATE 10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1470 N	742	-0-	-728 B	-0-	742 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	541	-0-	-916 B	-0-	541 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1103	-0-	-217 B	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
07	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
08	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
-----												
CARN		WELL #: 2		RRCID -> 024774	COMPL. DATE 06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	420 N	189	-0-	-231 B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
05	434 N	241	-0-	-193 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3		N	-0-			-0-
07	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	510 N	464	-0-	-46 B	-0-	464 3		N	-0-			-0-
-----												
CARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 024775	COMPL. DATE 08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1830 N	645	-0-	-1185 B	-0-	645 3		N	-0-			-0-
05	1736 N	960	-0-	-776 B	-0-	960 3		N	-0-			-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 3		N	-0-			-0-
07	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973 3		N	-0-			-0-
08	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772 3		N	-0-			-0-
-----												
CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 024776	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2250 N	1162	-0-	-1088 B	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
05	2697 N	867	-0-	-1830 B	-0-	867 3		N	-0-			-0-
06	2610 N	2549	-0-	-61 B	-0-	2549 3		N	-0-			-0-
07	2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903 3		N	-0-			-0-
08	2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2550 N	2505	-0-	-45 B	-0-	2505 3		N	-0-			-0-
-----												
CARROLL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 024777	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-
05	372 N	16	-0-	-356 B	-0-	16 3		N	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CASSIE		WELL #: 1		RRCID -> 024779	COMPL. DATE 10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1020 N	290	-0-	-730 B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	415	-0-	-639 B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	906	-0-	-144 B	-0-	906 3		N	-0-			-0-
07	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3		N	-0-			-0-
08	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY																	
CASTLEMAN A																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 172232																	
WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
05		1240 N	674	-0-	-566 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1710 N	843	-0-	-867 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
-----																	
CATTLE																	
WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		2910 N	845	-0-	-2065 B	-0-	234	1	611	3	N	-0-					-0-
05		2356 N	564	-0-	-1792 B	-0-	144	1	420	3	N	-0-					-0-
06		1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	504	1	1363	3	N	-0-					-0-
07		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	375	1	1401	3	N	-0-					-0-
08		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	411	1	1163	3	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	540	1	1406	3	N	-0-					-0-
-----																	
CECIL																	
WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05		403 N	1	-0-	-402 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06		480 N	104	-0-	-376 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
-----																	
CHAMP																	
WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		420 N	24	-0-	-396 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05		403 N	127	-0-	-276 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06		450 N	394	-0-	-56 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
-----																	
CHLOE																	
WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05		1550 N	219	-0-	-1331 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06		1500 N	1368	-0-	-132 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
07		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1380 N	1015	-0-	-365 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
-----																	
CLARENCE																	
WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188																	
04		1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05		2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
06		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07		2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
08		2418 N	1782	-0-	-636 B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

-----											
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
CLAUDINE		WELL #:		1	RRCID ->	024792	COMPL. DATE	08/28/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1770 N	1509	-0-	-261 B	-0-	1509	2	N	-0-		-0-
05	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	2	N	-0-		-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2	N	-0-		-0-
07	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3	N	-0-		-0-
08	1860 N	1434	-0-	-426 B	-0-	1434	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3	N	-0-		-0-
-----											
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	024793	COMPL. DATE	07/09/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	630 N	296	-0-	-334 B	-0-	296	3	N	-0-		-0-
05	744 N	454	-0-	-290 B	-0-	454	3	N	-0-		-0-
06	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3	N	-0-		-0-
07	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3	N	-0-		-0-
08	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	900 N	756	-0-	-144 B	-0-	756	3	N	-0-		-0-
-----											
CLEMENTS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024794	COMPL. DATE	03/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	270 N	11	-0-	-259 B	-0-	11	3	N	-0-		-0-
05	248 N	36	-0-	-212 B	-0-	36	3	N	-0-		-0-
06	240 N	68	-0-	-172 B	-0-	68	3	N	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3	N	-0-		-0-
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3	N	-0-		-0-
-----											
CLEVY		WELL #:		1W	RRCID ->	024795	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	3589	PERF. 3450 - 3483
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COFFEE		WELL #:		1	RRCID ->	024797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2	N	-0-		-0-
05	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2	N	-0-		-0-
06	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-		-0-
07	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3	N	-0-		-0-
08	527 N	352	-0-	-175 B	-0-	352	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3	N	-0-		-0-
-----											
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	024798	COMPL. DATE	08/30/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2640 N	1311	-0-	-1329 B	-0-	1311	3	N	-0-		-0-
05	2325 N	745	-0-	-1580 B	-0-	745	3	N	-0-		-0-
06	2610 N	2027	-0-	-583 B	-0-	2027	3	N	-0-		-0-
07	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	3	N	-0-		-0-
08	2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
COLWELL															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 172232															
WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
05		713 N	13	-0-	-700 B	-0-	13	3			N	-0-			-0-
06		540 N	252	-0-	-288 B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
07		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-			-0-
08		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-			-0-
-----															
COLWELL															
WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-			-0-
05		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-			-0-
06		900 N	608	-0-	-292 B	-0-	144	1	464	3	N	-0-			-0-
07		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	558	1	1059	3	N	-0-			-0-
08		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	540	1	874	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	540	1	754	3	N	-0-			-0-
-----															
COON															
WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466															
04		1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-			-0-
05		2666 N	631	-0-	-2035 B	-0-	108	1	523	3	N	-0-			-0-
06		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	522	1	1521	3	N	-0-			-0-
07		3100 N	3114	-0-	14 B	14	533	1	2581	3	N	-0-			-0-
*08		3100 N	3212	-0-	112 B	126	550	1	2662	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		126										
*09		3000 N	3123	-0-	123 B	249	540	1	2583	3	N	-0-			-0-
-----															
COVEY															
WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1050 N	376	-0-	-674 B	-0-	376	3			N	-0-			-0-
05		1023 N	524	-0-	-499 B	-0-	524	3			N	-0-			-0-
06		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-			-0-
07		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
08		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-			-0-
-----															
CRISP															
WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1770 N	854	-0-	-916 B	-0-	854	3			N	-0-			-0-
05		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-			-0-
06		2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3			N	-0-			-0-
07		2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
08		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		2520 N	2067	-0-	-453 B	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
-----															
DAISY															
WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365															
04		2730 N	1302	-0-	-1428 B	-0-	105	1	1197	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	576	-0-	-2524 B	-0-	81	1	495	3	N	-0-			-0-
06		2940 N	2888	-0-	-52 B	-0-	142	1	2746	3	N	-0-			-0-
07		2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	156	1	2839	3	N	-0-			-0-
08		589 N	315	-0-	-274 B	-0-	51	1	264	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		2880 N	2151	-0-	-729 B	-0-	115	1	2036	3	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
DELLA		WELL #:		1	RRCID -> 024811			COMPL. DATE 05/18/1945		TOTAL DEPTH	3385	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2		N	-0-		-0-
05		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2		N	-0-		-0-
06		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	2		N	-0-		-0-
07		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3		N	-0-		-0-
08		1674 N	1288	-0-	-386 B	-0-	1288	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3		N	-0-		-0-
-----													
DENA		WELL #:		1	RRCID -> 024812			COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		960 N	288	-0-	-672 B	-0-	140	1	148	3	N	-0-	-0-
05		651 N	119	-0-	-532 B	-0-	60	1	59	3	N	-0-	-0-
06		750 N	668	-0-	-82 B	-0-	290	1	378	3	N	-0-	-0-
07		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	206	1	442	3	N	-0-	-0-
08		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	176	1	409	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		660 N	448	-0-	-212 B	-0-	134	1	314	3	N	-0-	-0-
-----													
DILLMAN		WELL #:		1	RRCID -> 024813			COMPL. DATE 02/17/1967		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1320 N	547	-0-	-773 B	-0-	547	3		N	-0-		-0-
05		1302 N	534	-0-	-768 B	-0-	534	3		N	-0-		-0-
06		1230 N	1211	-0-	-19 B	-0-	1211	3		N	-0-		-0-
07		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3		N	-0-		-0-
08		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3		N	-0-		-0-
-----													
DIZ		WELL #:		1	RRCID -> 024814			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		2520 N	854	-0-	-1666 B	-0-	854	3		N	-0-		-0-
05		2325 N	986	-0-	-1339 B	-0-	986	3		N	-0-		-0-
06		2160 N	2069	-0-	-91 B	-0-	2069	3		N	-0-		-0-
07		2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	3		N	-0-		-0-
08		2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3		N	-0-		-0-
-----													
DONALDSON		WELL #:		1	RRCID -> 024815			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1530 N	564	-0-	-966 B	-0-	564	3		N	-0-		-0-
05		1798 N	469	-0-	-1329 B	-0-	469	3		N	-0-		-0-
06		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3		N	-0-		-0-
07		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3		N	-0-		-0-
08		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1440 N	1323	-0-	-117 B	-0-	1323	3		N	-0-		-0-
-----													
DOOLEY		WELL #:		1	RRCID -> 024816			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	INC	G-10	959	-0-	959 B	959	872	3	87	9	Y	79	34
05	INC	G-10	720	-0-	720 B	1679	647	3	73	9	Y	66	6
06	INC	G-10	1489	-0-	1489 B	3168	1434	3	55	9	Y	50	25
07	INC	G-10	177	-0-	177 B	3345	173	3	4	9	Y	4	5
08		3000 N	1027	-0-	-1973 B	1372	1027	3			Y	-0-	5
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		1372									
*09		1870 N	498	-0-	-1372 B	-0-	487	3	11	9	Y	10	7

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY DOROTHY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 024817		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1050 N	327	-0-	-723 B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	509	-0-	-607 B	-0-	509 3		N	-0-			-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1110 N	1023	-0-	-87 B	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
-----												
DOTTIE		WELL #: 1		RRCID -> 024819		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1680 N	839	-0-	-841 B	-0-	140 1	699 3	N	-0-			-0-
05	1891 N	437	-0-	-1454 B	-0-	100 1	337 3	N	-0-			-0-
06	1650 N	1450	-0-	-200 B	-0-	300 1	1150 3	N	-0-			-0-
07	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	259 1	1678 3	N	-0-			-0-
*08	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	311 1	2101 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	300 1	1849 3	N	-0-			-0-
-----												
DRIB		WELL #: 1		RRCID -> 024820		COMPL. DATE 02/03/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	540 N	52	-0-	-488 B	-0-	52 3		N	-0-			-0-
05	558 N	201	-0-	-357 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
06	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3		N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3		N	-0-			-0-
08	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	630 N	541	-0-	-89 B	-0-	541 3		N	-0-			-0-
-----												
DRURY		WELL #: 2		RRCID -> 024821		COMPL. DATE 06/10/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	690 N	393	-0-	-297 B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
05	961 N	260	-0-	-701 B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
06	870 N	767	-0-	-103 B	-0-	767 3		N	-0-			-0-
07	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3		N	-0-			-0-
08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3		N	-0-			-0-
-----												
DUDLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 024823		COMPL. DATE 07/26/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1230 N	649	-0-	-581 B	-0-	649 3		N	-0-			-0-
05	1364 N	371	-0-	-993 B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3		N	-0-			-0-
07	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3		N	-0-			-0-
08	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1380 N	1336	-0-	-44 B	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
-----												
DUDLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 024824		COMPL. DATE 11/05/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	570 N	310	-0-	-260 B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
05	682 N	135	-0-	-547 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
06	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
07	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3		N	-0-			-0-
08	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
DUDLEY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 172232														
WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DUDLEY														
WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	60 N	10	-0-	-50 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
06	60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DUMAS														
WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	3405 N	3405	-0-	-0- B	-0-	182	1	3223	3	N	-0-			-0-
05	3286 N	173	-0-	-3113 B	-0-	52	1	121	3	N	-0-			-0-
06	6212 N	6212	-0-	-0- B	-0-	325	1	5887	3	N	-0-			-0-
07	6016 N	6016	-0-	-0- B	-0-	403	1	5613	3	N	-0-			-0-
*08	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	240	1	1892	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	6210 N	4255	-0-	-1955 B	-0-	390	1	3865	3	N	-0-			-0-
-----														
EAKIN														
WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1860 N	567	-0-	-1293 B	-0-	567	3			N	-0-			-0-
05	1953 N	756	-0-	-1197 B	-0-	756	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	1652	-0-	-118 B	-0-	1652	3			N	-0-			-0-
07	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3			N	-0-			-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1650 N	1635	-0-	-15 B	-0-	1635	3			N	-0-			-0-
-----														
ED														
WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1650 N	695	-0-	-955 B	-0-	695	3			N	-0-			-0-
05	1612 N	797	-0-	-815 B	-0-	797	3			N	-0-			-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-			-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-			-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1590 N	1525	-0-	-65 B	-0-	1525	3			N	-0-			-0-
-----														
EDDY														
WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	870 N	397	-0-	-473 B	-0-	130	1	267	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	100	-0-	-923 B	-0-	70	1	30	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	726	-0-	-324 B	-0-	260	1	466	3	N	-0-			-0-
07	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	230	1	686	3	N	-0-			-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	293	1	953	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	266	1	810	3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ELLIE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 2		RRCID -> 024836	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
04	210 N	118	-0-	-92 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
05	279 N	91	-0-	-188 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024837	COMPL. DATE 04/18/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024838	COMPL. DATE 11/08/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024841	COMPL. DATE 12/11/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024842	COMPL. DATE 05/18/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024843	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 3239	PERF. 2817 - 3239						
-----											

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY EVELYN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY EVELYN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
-----											
		WELL #:	1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
EZELE		WELL #:	1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
06	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
-----											
FARBERT		WELL #:	1	RRCID ->	024847	COMPL. DATE	12/06/1971	TOTAL DEPTH	3445	PERF. N/A	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	5		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	5		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	5		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	5		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	5		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	5								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	5		N	-0-			-0-
-----											
FAYE		WELL #:	1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1170 N	575	-0-	-595 B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
05	1302 N	229	-0-	-1073 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1094	-0-	-166 B	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3	N	-0-			-0-
08	217 N	55	-0-	-162 B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1080 N	645	-0-	-435 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
-----											
FIELDS		WELL #:	1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2508 -	4692
04	2040 N	697	-0-	-1343 B	-0-	697 3	N	-0-			-0-
05	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-		N	-0-			-0-
06	1920 N	1108	-0-	-812 B	-0-	1108 3	N	-0-			-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 3	N	-0-			-0-
08	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 3	N	-0-			-0-
-----											
FIELDS		WELL #:	A 1	RRCID ->	024852	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1380 N	523	-0-	-857 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
05	1426 N	588	-0-	-838 B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
06	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 3	N	-0-			-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3	N	-0-			-0-
08	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1350 N	1137	-0-	-213 B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
FINCH		WELL #:		1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	30	-0-	-360 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
05	434 N	125	-0-	-309 B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
06	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-			-0-
08	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
-----														
FRIES		WELL #:		1	RRCID ->	024857	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1470 N	415	-0-	-1055 B	-0-	415	3			N	-0-			-0-
05	1550 N	618	-0-	-932 B	-0-	618	3			N	-0-			-0-
06	1350 N	1308	-0-	-42 B	-0-	1308	3			N	-0-			-0-
07	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
08	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1320 N	1184	-0-	-136 B	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
-----														
FROMMA		WELL #:		1	RRCID ->	024858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	930 N	417	-0-	-513 B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
05	1054 N	40	-0-	-1014 B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
06	990 N	620	-0-	-370 B	-0-	620	3			N	-0-			-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-			-0-
-----														
FULLINGIM		WELL #:		1	RRCID ->	024859	COMPL. DATE	06/30/1966	TOTAL DEPTH	3560	PERF. N/A			
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741					N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741					N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			741										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741					N	-0-			-0-
-----														
FURNEAUX		WELL #:		1	RRCID ->	024861	COMPL. DATE	11/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1830 N	755	-0-	-1075 B	-0-	755	3			N	-0-			-0-
05	1829 N	675	-0-	-1154 B	-0-	675	3			N	-0-			-0-
06	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3			N	-0-			-0-
07	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-			-0-
08	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1770 N	1722	-0-	-48 B	-0-	1722	3			N	-0-			-0-
-----														
GARSAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
GARSAN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GATSY												
WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	750 N	201	-0-	-549 B	-0-	201	3			N	-0-	-0-
05	837 N	269	-0-	-568 B	-0-	269	3			N	-0-	-0-
06	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-	-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-	-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	960 N	934	-0-	-26 B	-0-	934	3			N	-0-	-0-
-----												
GENTRY												
WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	2130 N	846	-0-	-1284 B	-0-	846	3			N	-0-	-0-
05	2077 N	1150	-0-	-927 B	-0-	1150	3			N	-0-	-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-	-0-
07	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	3			N	-0-	-0-
08	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2130 N	2024	-0-	-106 B	-0-	2024	3			N	-0-	-0-
-----												
GLASSCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	750 N	377	-0-	-373 B	-0-	377	3			N	-0-	-0-
05	930 N	377	-0-	-553 B	-0-	377	3			N	-0-	-0-
06	870 N	859	-0-	-11 B	-0-	859	3			N	-0-	-0-
07	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-	-0-
08	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	870 N	859	-0-	-11 B	-0-	859	3			N	-0-	-0-
-----												
GOB												
WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	105	1	1842	2	N	-0-	-0-
05	3286 N	2873	-0-	-413 B	-0-	128	1	2745	2	N	-0-	-0-
06	2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-	126	1	2738	2	N	-0-	-0-
07	2725 N	2725	-0-	-0- B	-0-	119	1	2606	3	N	-0-	-0-
*08	2883 N	2207	-0-	-676 B	-0-	86	1	2121	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2850 N	2817	-0-	-33 B	-0-	115	1	2702	3	N	-0-	-0-
-----												
GUNTER												
WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	-0-
06	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-	-0-
07	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-	-0-
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	139	-0-	-221 B	-0-	139	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HAGGAMAN		WELL #: 1		RRCID -> 024886		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	112 1	1964 2	N	-0-			-0-
05	3751 N	3255	-0-	-496 B	-0-	145 1	3110 2	N	-0-			-0-
06	3233 N	3233	-0-	-0- B	-0-	142 1	3091 2	N	-0-			-0-
07	3246 N	3246	-0-	-0- B	-0-	141 1	3105 3	N	-0-			-0-
*08	3255 N	2750	-0-	-505 B	-0-	107 1	2643 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	3351 N	3351	-0-	-0- B	-0-	137 1	3214 3	N	-0-			-0-
-----												
HAPP		WELL #: 1		RRCID -> 024889		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
05	341 N	26	-0-	-315 B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
08	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
-----												
HARB		WELL #: 1		RRCID -> 024890		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	390 N	28	-0-	-362 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
05	372 N	183	-0-	-189 B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
06	450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
08	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
-----												
HARBERT		WELL #: 1		RRCID -> 024891		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	540 N	114	-0-	-426 B	-0-	114 3		N	-0-			-0-
05	651 N	283	-0-	-368 B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
06	660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640 3		N	-0-			-0-
07	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3		N	-0-			-0-
-----												
HARNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 024893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1230 N	399	-0-	-831 B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
05	1240 N	313	-0-	-927 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
06	1170 N	873	-0-	-297 B	-0-	873 3		N	-0-			-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
-----												
HEASTON		WELL #: 1		RRCID -> 024897		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	540 N	244	-0-	-296 B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-
06	540 N	233	-0-	-307 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3		N	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY HENDER		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024899	COMPL. DATE 06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	1140 N	465	-0-	-675 B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
05	1116 N	515	-0-	-601 B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
06	1050 N	1046	-0-	-4 B	-0-	1046 3	N	-0-			-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 3	N	-0-			-0-
08	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024900	COMPL. DATE 06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	2160 N	1958	-0-	-202 B	-0-	1958 2	N	-0-			-0-
05	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495 2	N	-0-			-0-
06	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454 2	N	-0-			-0-
07	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410 3	N	-0-			-0-
08	2480 N	1775	-0-	-705 B	-0-	1775 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2460 N	2354	-0-	-106 B	-0-	2354 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024902	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024906	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	2100 N	842	-0-	-1258 B	-0-	842 3	N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-		N	-0-			-0-
06	1980 N	764	-0-	-1216 B	-0-	764 3	N	-0-			-0-
07	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052 3	N	-0-			-0-
08	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 2		RRCID -> 024908	COMPL. DATE 09/22/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024909	COMPL. DATE 06/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	330 N	26	-0-	-304 B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
05	341 N	77	-0-	-264 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
06	390 N	308	-0-	-82 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
HUSTED														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 172232														
WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	126	1	194	3	N	-0-			-0-
05	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	144	1	282	3	N	-0-			-0-
06	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	360	1	619	3	N	-0-			-0-
07	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	558	1	823	3	N	-0-			-0-
08	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	558	1	679	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	506	1	567	3	N	-0-			-0-
-----														
INA														
WELL #: 4 RRCID -> 024915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
INDIA														
WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
INGE														
WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	690 N	257	-0-	-433 B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
05	682 N	325	-0-	-357 B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-			-0-
08	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	626	3			N	-0-			-0-
-----														
INGERTON														
WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
INGERTON														
WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1560 N	661	-0-	-899 B	-0-	252	1	409	3	N	-0-			-0-
05	1612 N	673	-0-	-939 B	-0-	180	1	493	3	N	-0-			-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	504	1	1102	3	N	-0-			-0-
07	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	460	1	951	3	N	-0-			-0-
08	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	549	1	1164	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1620 N	1587	-0-	-33 B	-0-	540	1	1047	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																
CONOCOPHILLIPS COMPANY																
INGERTON																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 172232																
WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			-0-	
06		7 N	5	-0-	-2 B	-0-		5	3		N	-0-			-0-	
07		17 N	17	-0-	-0- B	-0-		17	3		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
INGERTON																
WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		1500 N	671	-0-	-829 B	-0-		671	3		N	-0-			-0-	
05		1426 N	481	-0-	-945 B	-0-		481	3		N	-0-			-0-	
06		1350 N	1285	-0-	-65 B	-0-		1285	3		N	-0-			-0-	
07		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-		1992	3		N	-0-			-0-	
08		1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-		1949	3		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-		1760	3		N	-0-			-0-	
-----																
IRMA																
WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		210 N	124	-0-	-86 B	-0-		124	3		N	-0-			-0-	
05		310 N	172	-0-	-138 B	-0-		172	3		N	-0-			-0-	
06		305 N	305	-0-	-0- B	-0-		305	3		N	-0-			-0-	
07		257 N	257	-0-	-0- B	-0-		257	3		N	-0-			-0-	
08		242 N	242	-0-	-0- B	-0-		242	3		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		300 N	221	-0-	-79 B	-0-		221	3		N	-0-			-0-	
-----																
JAMES, T. S.																
WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		1470 N	200	-0-	-1270 B	-0-		200	3		N	-0-			-0-	
05		1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-			-0-	
06		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-		1570	3		N	-0-			-0-	
07		1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-		1799	3		N	-0-			-0-	
08		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-		1757	3		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-		1584	3		N	-0-			-0-	
-----																
JARVIS																
WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
JAVEE																
WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		INC G-10	1617	-0-	1617 B	1617		1409	3	208	9	Y	189	145	1	80
05		INC G-10	1247	-0-	1247 B	2864		1076	3	171	9	Y	155	221	1	14
06		INC G-10	3701	-0-	3701 B	6565		3558	3	143	9	Y	130	79	1	65
07		INC G-10	3557	-0-	3557 B	10122		3479	3	78	9	Y	71	62	1	74
08		13589 N	3467	-0-	-10122 B	-0-		3464	3	3	9	Y	3			77
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		3690 N	3466	-0-	-224 B	-0-		3398	3	68	9	Y	62	94	1	45



PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY JEN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
JEN		WELL #:		1	RRCID ->	024932	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	1	-0-	1	B	1	1	1	N	-0-						-0-
-----																
JENNIE		WELL #:		1	RRCID ->	024933	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
-----																
JESS		WELL #:		1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	1530 N	589	-0-	-941	B	-0-	589	3	N	-0-						-0-
05	1519 N	651	-0-	-868	B	-0-	651	3	N	-0-						-0-
06	1440 N	1405	-0-	-35	B	-0-	1405	3	N	-0-						-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3	N	-0-						-0-
08	1620 N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	3	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	3	N	-0-						-0-
-----																
JOE		WELL #:		1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
-----																
JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	900 N	375	-0-	-525	B	-0-	375	3	N	-0-						-0-
05	899 N	387	-0-	-512	B	-0-	387	3	N	-0-						-0-
06	840 N	775	-0-	-65	B	-0-	775	3	N	-0-						-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3	N	-0-						-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	791 N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	3	N	-0-						-0-
-----																
JOHN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	2130 N	933	-0-	-1197	B	-0-	933	3	N	-0-						-0-
05	2015 N	971	-0-	-1044	B	-0-	971	3	N	-0-						-0-
06	2356 N	2356	-0-	-0-	B	-0-	2356	3	N	-0-						-0-
07	2443 N	2443	-0-	-0-	B	-0-	2443	3	N	-0-						-0-
08	2370 N	2370	-0-	-0-	B	-0-	2370	3	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2370 N	2217	-0-	-153	B	-0-	2217	3	N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY JOHNSON		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	750 N	285	-0-	-465 B	-0-	140	1	145	3	N	-0-			-0-
05	682 N	88	-0-	-594 B	-0-	80	1	8	3	N	-0-			-0-
06	690 N	368	-0-	-322 B	-0-	270	1	98	3	N	-0-			-0-
07	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	290	1	472	3	N	-0-			-0-
08	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	289	1	511	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	290	1	523	3	N	-0-			-0-
WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	780 N	379	-0-	-401 B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-			-0-
06	870 N	719	-0-	-151 B	-0-	719	3			N	-0-			-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-			-0-
WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	360 N	162	-0-	-198 B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
05	403 N	20	-0-	-383 B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
06	390 N	125	-0-	-265 B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-			-0-
WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-			-0-
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	188	-0-	-352 B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	180 N	54	-0-	-126 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-			-0-
WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
05	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
06	930 N	381	-0-	-549 B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
08	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JOHNSON		WELL #:		V 1	RRCID ->	024960	COMPL. DATE	03/26/1952	TOTAL DEPTH	2960	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	1170 N	447	-0-	-723 B	-0-	447 3			N	-0-		-0-
05	1147 N	536	-0-	-611 B	-0-	536 3			N	-0-		-0-
06	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 3			N	-0-		-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3			N	-0-		-0-
08	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 3			N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		W 1	RRCID ->	024961	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	840 N	573	-0-	-267 B	-0-	140 1	433 3		N	-0-		-0-
05	713 N	425	-0-	-288 B	-0-	80 1	345 3		N	-0-		-0-
06	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	270 1	949 3		N	-0-		-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	306 1	1098 3		N	-0-		-0-
08	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	310 1	1071 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	1208	-0-	-22 B	-0-	271 1	937 3		N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		X 1	RRCID ->	024962	COMPL. DATE	12/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	390 N	111	-0-	-279 B	-0-	111 3			N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-		-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3			N	-0-		-0-
07	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3			N	-0-		-0-
08	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3			N	-0-		-0-
-----												
JONES		WELL #:		B 1	RRCID ->	024970	COMPL. DATE	08/26/1952	TOTAL DEPTH	3220	PERF. N/A	
04	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3			N	-0-		-0-
05	2449 N	587	-0-	-1862 B	-0-	587 3			N	-0-		-0-
06	2370 N	1516	-0-	-854 B	-0-	1516 3			N	-0-		-0-
07	2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481 3			N	-0-		-0-
08	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N	1161	-0-	-369 B	-0-	1161 3			N	-0-		-0-
-----												
JONES		WELL #:		E 1	RRCID ->	024971	COMPL. DATE	03/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	690 N	274	-0-	-416 B	-0-	274 3			N	-0-		-0-
05	682 N	108	-0-	-574 B	-0-	108 3			N	-0-		-0-
06	630 N	136	-0-	-494 B	-0-	136 3			N	-0-		-0-
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3			N	-0-		-0-
08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3			N	-0-		-0-
-----												
JONES, C. R.		WELL #:		1696	RRCID ->	024972	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	210 N	147	-0-	-63 B	-0-	135 1	12 3		N	-0-		-0-
05	744 N	60	-0-	-684 B	-0-	60 1			N	-0-		-0-
06	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	165 1	549 3		N	-0-		-0-
07	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	452 1	758 3		N	-0-		-0-
08	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15 1			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	330 1	482 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY JONES, C. R.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	690 N	535	-0-	-155 B	-0-	275 2	260 3	N	-0-		-0-
05	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591 2		N	-0-		-0-
06	630 N	568	-0-	-62 B	-0-	412 2	156 3	N	-0-		-0-
07	558 N	272	-0-	-286 B	-0-	272 3		N	-0-		-0-
08	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	304	-0-	-266 B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
-----											
JOY		WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
04	1530 N	845	-0-	-685 B	-0-	282 1	563 3	N	-0-		-0-
05	1395 N	385	-0-	-1010 B	-0-	161 1	224 3	N	-0-		-0-
06	1920 N	1153	-0-	-767 B	-0-	392 1	761 3	N	-0-		-0-
07	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	338 1	643 3	N	-0-		-0-
08	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	865 1	1551 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	809 1	1294 3	N	-0-		-0-
-----											
KANE		WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
04	990 N	438	-0-	-552 B	-0-	438 3		N	-0-		-0-
05	992 N	215	-0-	-777 B	-0-	215 3		N	-0-		-0-
06	990 N	816	-0-	-174 B	-0-	816 3		N	-0-		-0-
07	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3		N	-0-		-0-
08	217 N	54	-0-	-163 B	-0-	54 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	492	-0-	-318 B	-0-	492 3		N	-0-		-0-
-----											
KATHERINE		WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
04	1140 N	123	-0-	-1017 B	-0-	123 3		N	-0-		-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-		-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3		N	-0-		-0-
07	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3		N	-0-		-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1177	-0-	-173 B	-0-	1177 3		N	-0-		-0-
-----											
KATHERINE		WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
04	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39 3		N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	101	-0-	-49 B	-0-	101 3		N	-0-		-0-
-----											
KATHERINE		WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
04	780 N	293	-0-	-487 B	-0-	293 3		N	-0-		-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-		-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 3		N	-0-		-0-
07	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3		N	-0-		-0-
08	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	849	-0-	-291 B	-0-	849 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY KATHERINE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 024982	COMPL. DATE 10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04		1440 N	393	-0-	-1047 B	-0-	393	3		N	-0-				-0-
05		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-				N	-0-				-0-
06		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3		N	-0-				-0-
07		1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3		N	-0-				-0-
08		1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2010 N	1754	-0-	-256 B	-0-	1754	3		N	-0-				-0-
KELL		WELL #: 1		RRCID -> 024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2839	-	3167			
04		3330 N	1870	-0-	-1460 B	-0-	1870	2		N	-0-				-0-
05		2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	2		N	-0-				-0-
06		2731 N	2731	-0-	-0- B	-0-	2731	2		N	-0-				-0-
07		3223 N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	3		N	-0-				-0-
08		2821 N	1993	-0-	-828 B	-0-	1993	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	3		N	-0-				-0-
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 024987	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04		390 N	96	-0-	-294 B	-0-	96	3		N	-0-				-0-
05		1085 N	449	-0-	-636 B	-0-	449	3		N	-0-				-0-
06		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3		N	-0-				-0-
07		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3		N	-0-				-0-
08		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1770 N	1432	-0-	-338 B	-0-	1432	3		N	-0-				-0-
KEMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 024988	COMPL. DATE 10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04		3150 N	2183	-0-	-967 B	-0-	360	1	1823	2	N	-0-			-0-
05		3720 N	3537	-0-	-183 B	-0-	558	1	2979	2	N	-0-			-0-
06		3510 N	2172	-0-	-1338 B	-0-	522	1	1650	2	N	-0-			-0-
07		3920 N	3920	-0-	-0- B	-0-	524	1	3396	3	N	-0-			-0-
08		3534 N	2662	-0-	-872 B	-0-	337	1	2325	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		3978 N	3978	-0-	-0- B	-0-	540	1	3438	3	N	-0-			-0-
KINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 024989	COMPL. DATE 02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04		690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-				N	-0-				-0-
05		527 N	175	-0-	-352 B	-0-	175	3		N	-0-				-0-
06		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3		N	-0-				-0-
07		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-				-0-
08		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		540 N	304	-0-	-236 B	-0-	304	3		N	-0-				-0-
KIN		WELL #: 1		RRCID -> 024991	COMPL. DATE 09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY										//CONT.// 172232										
KLATT										WELL #: 1		RRCID -> 024992		COMPL. DATE 09/10/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE								
04		30 N		1	-0-	-29 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-								
05		12 N		1	-0-	-11 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-								
06		60 N		7	-0-	-53 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-								
07		31 N		31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-		-0-								
08		48 N		48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-		-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-							
*09		34 N		34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-		-0-								
LAND										WELL #: 2		RRCID -> 024995		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04		278 N		172	-0-	-106 B	-0-	172 3	N	-0-		-0-								
05		320 N		28	-0-	-292 B	-0-	28 3	N	-0-		-0-								
06		282 N		247	-0-	-35 B	-0-	247 3	N	-0-		-0-								
07		512 N		512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-		-0-								
08		576 N		576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-		-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-							
*09		284 N		284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-		-0-								
LANGMACK										WELL #: 1		RRCID -> 024996		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088				
04		2553 N		2553	-0-	-0- B	-0-	138 1	2415 2	N	-0-	-0-								
05		5084 N		4666	-0-	-418 B	-0-	208 1	4458 2	N	-0-	-0-								
06		4659 N		4659	-0-	-0- B	-0-	205 1	4454 2	N	-0-	-0-								
07		4653 N		4653	-0-	-0- B	-0-	203 1	4450 3	N	-0-	-0-								
*08		4681 N		3381	-0-	-1300 B	-0-	130 1	3251 3	N	-0-	-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-							
*09		4738 N		4738	-0-	-0- B	-0-	194 1	4544 3	N	-0-	-0-								
LANTZ										WELL #: 1		RRCID -> 024997		COMPL. DATE 07/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-								
05		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-								
06		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-								
07		44 N		44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-	-0-								
08		90 N		90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-	-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-							
*09		62 N		62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-	-0-								
LATIN										WELL #: 1		RRCID -> 024998		COMPL. DATE 12/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04		3750 N		1120	-0-	-2630 B	-0-	90 1	1030 3	N	-0-	-0-								
05		3596 N		1233	-0-	-2363 B	-0-	144 1	1089 3	N	-0-	-0-								
06		3420 N		3099	-0-	-321 B	-0-	432 1	2667 3	N	-0-	-0-								
07		4245 N		4245	-0-	-0- B	-0-	558 1	3687 3	N	-0-	-0-								
08		4158 N		4158	-0-	-0- B	-0-	558 1	3600 3	N	-0-	-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-							
*09		3675 N		3675	-0-	-0- B	-0-	540 1	3135 3	N	-0-	-0-								
LAUGHTER										WELL #: 1		RRCID -> 024999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04		1260 N		480	-0-	-780 B	-0-	480 3		N	-0-	-0-								
05		1178 N		-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	-0-	-0-								
06		1546 N		1546	-0-	-0- B	-0-	1546 3		N	-0-	-0-								
07		1172 N		1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		N	-0-	-0-								
08		1113 N		1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3		N	-0-	-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-							
09		1560 N		1051	-0-	-509 B	-0-	1051 3		N	-0-	-0-								

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY LAURIE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 1		RRCID ->	025000	COMPL. DATE	05/06/1945	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	N/A			
04	1380 N	442	-0-	-938 B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
05	1333 N	626	-0-	-707 B	-0-	626 3		N	-0-			-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
-----												
WELL #: 1		RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-			N	-0-			-0-
05	1271 N	757	-0-	-514 B	-0-	757 3		N	-0-			-0-
06	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882 3		N	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		N	-0-			-0-
08	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1890 N	877	-0-	-1013 B	-0-	877 3		N	-0-			-0-
-----												
WELL #: 2		RRCID ->	025002	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	690 N	218	-0-	-472 B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
05	713 N	279	-0-	-434 B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3		N	-0-			-0-
07	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3		N	-0-			-0-
08	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3		N	-0-			-0-
-----												
WELL #: 1		RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	N/A			
04	810 N	240	-0-	-570 B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
05	775 N	264	-0-	-511 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
06	660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643 3		N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3		N	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605 3		N	-0-			-0-
-----												
WELL #: 1		RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	1230 N	421	-0-	-809 B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-			N	-0-			-0-
06	1230 N	712	-0-	-518 B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3		N	-0-			-0-
-----												
WELL #: 1		RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	570 N	323	-0-	-247 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
05	527 N	85	-0-	-442 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
07	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3		N	-0-			-0-
08	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		480 N	327	-0-	-153 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
05		930 N	278	-0-	-652 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
06		870 N	833	-0-	-37 B	-0-	833 3	N	-0-			-0-
07		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3	N	-0-			-0-
08		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
-----												
LUTT		WELL #:		1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A	
04		1260 N	467	-0-	-793 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
05		1209 N	610	-0-	-599 B	-0-	610 3	N	-0-			-0-
06		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3	N	-0-			-0-
07		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3	N	-0-			-0-
08		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 3	N	-0-			-0-
-----												
LYDA		WELL #:		1	RRCID ->	025016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		510 N	205	-0-	-305 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
05		403 N	160	-0-	-243 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
06		570 N	271	-0-	-299 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
07		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
08		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
-----												
MALCOLM		WELL #:		1	RRCID ->	025018	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1530 N	922	-0-	-608 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
05		2170 N	1	-0-	-2169 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
06		1680 N	1493	-0-	-187 B	-0-	1493 3	N	-0-			-0-
07		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450 3	N	-0-			-0-
08		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 3	N	-0-			-0-
-----												
MAPES LACKEY		WELL #:		1	RRCID ->	025019	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
05		2604 N	12	-0-	-2592 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
06		2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646 3	N	-0-			-0-
07		2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323 3	N	-0-			-0-
08		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2640 N	2269	-0-	-371 B	-0-	2269 3	N	-0-			-0-
-----												
MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	025025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		420 N	28	-0-	-392 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
05		372 N	144	-0-	-228 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
06		420 N	329	-0-	-91 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
07		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
08		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST															
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
MATLOR															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 172232															
WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3990 N	2475	-0-	-1515 B	-0-		134	1	2341	2	N	-0-			-0-
05	4154 N	3811	-0-	-343 B	-0-		170	1	3641	2	N	-0-			-0-
06	4110 N	3677	-0-	-433 B	-0-		162	1	3515	2	N	-0-			-0-
07	4277 N	4277	-0-	-0- B	-0-		187	1	4090	3	N	-0-			-0-
08	3813 N	1734	-0-	-2079 B	-0-		67	1	1667	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	4696 N	4696	-0-	-0- B	-0-		193	1	4503	3	N	-0-			-0-
MCCADAMS															
WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	1440 N	558	-0-	-882 B	-0-		558	3			N	-0-			-0-
05	1395 N	722	-0-	-673 B	-0-		722	3			N	-0-			-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-		1354	3			N	-0-			-0-
07	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-		1498	3			N	-0-			-0-
08	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-		1454	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1350 N	1345	-0-	-5 B	-0-		1345	3			N	-0-			-0-
MCCRACKEN															
WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910															
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-						N	-0-			-0-
05	713 N	245	-0-	-468 B	-0-		245	3			N	-0-			-0-
06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-		717	3			N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-		810	3			N	-0-			-0-
08	796 N	796	-0-	-0- B	-0-		796	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	720 N	713	-0-	-7 B	-0-		713	3			N	-0-			-0-
MCDOWELL															
WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	1230 N	735	-0-	-495 B	-0-		735	3			N	-0-			-0-
05	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-						N	-0-			-0-
06	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-		2140	3			N	-0-			-0-
07	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-		2230	3			N	-0-			-0-
08	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-		2169	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2130 N	1404	-0-	-726 B	-0-		1404	3			N	-0-			-0-
MCFARLIN															
WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	210 N	17	-0-	-193 B	-0-		17	3			N	-0-			-0-
05	248 N	51	-0-	-197 B	-0-		51	3			N	-0-			-0-
06	300 N	231	-0-	-69 B	-0-		231	3			N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0- B	-0-		335	3			N	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0- B	-0-		338	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	282 N	282	-0-	-0- B	-0-		282	3			N	-0-			-0-
MCKIN															
WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	570 N	156	-0-	-414 B	-0-		156	3			N	-0-			-0-
05	527 N	214	-0-	-313 B	-0-		214	3			N	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-		522	3			N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-		596	3			N	-0-			-0-
08	700 N	700	-0-	-0- B	-0-		700	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-		572	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
MCKNIGHT												
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
		//CONT.//		172232								
		WELL #:		2		RRCID -> 025035		COMPL. DATE 07/23/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	660 N	79	-0-	-581 B	-0-	79	3	N	-0-		-0-	
05	496 N	228	-0-	-268 B	-0-	228	3	N	-0-		-0-	
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3	N	-0-		-0-	
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3	N	-0-		-0-	
08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-	
09	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268	3	N	-0-		-0-	
-----												
MELVIN												
		WELL #:		1		RRCID -> 025041		COMPL. DATE 07/15/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1860 N	795	-0-	-1065 B	-0-	64	1	731 3	N	-0-	-0-	
05	1984 N	452	-0-	-1532 B	-0-	63	1	389 3	N	-0-	-0-	
06	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	95	1	1831 3	N	-0-	-0-	
07	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	95	1	1741 3	N	-0-	-0-	
08	465 N	236	-0-	-229 B	-0-	38	1	198 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-	
09	1920 N	1656	-0-	-264 B	-0-	89	1	1567 3	N	-0-	-0-	
-----												
NEED												
		WELL #:		1		RRCID -> 025050		COMPL. DATE 03/11/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1260 N	673	-0-	-587 B	-0-	88	1	585 3	N	-0-	-0-	
05	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-				N	-0-	-0-	
06	1320 N	1066	-0-	-254 B	-0-	163	1	903 3	N	-0-	-0-	
07	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	300	1	1908 3	N	-0-	-0-	
08	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	290	1	1615 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-	
09	1080 N	657	-0-	-423 B	-0-	139	1	518 3	N	-0-	-0-	
-----												
NEED												
		WELL #:		2		RRCID -> 025051		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-	-0-	
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-	-0-	
06	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3		N	-0-	-0-	
07	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3		N	-0-	-0-	
08	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-	
09	1020 N	260	-0-	-760 B	-0-	260	3		N	-0-	-0-	
-----												
NEED												
		WELL #:		3		RRCID -> 025052		COMPL. DATE 08/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	870 N	550	-0-	-320 B	-0-	72	1	478 3	N	-0-	-0-	
05	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-	-0-	
06	1170 N	746	-0-	-424 B	-0-	114	1	632 3	N	-0-	-0-	
07	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	197	1	1254 3	N	-0-	-0-	
08	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	184	1	1025 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-	
*09	750 N	418	-0-	-332 B	-0-	89	1	329 3	N	-0-	-0-	
-----												
NELL E												
		WELL #:		1		RRCID -> 025053		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1050 N	470	-0-	-580 B	-0-	470	3		N	-0-	-0-	
05	1085 N	437	-0-	-648 B	-0-	437	3		N	-0-	-0-	
06	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3		N	-0-	-0-	
07	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3		N	-0-	-0-	
08	434 N	138	-0-	-296 B	-0-	138	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-	
09	1170 N	940	-0-	-230 B	-0-	940	3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
NOVA												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		750 N	405	-0-	-345 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
05		744 N	154	-0-	-590 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
06		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
07		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
08		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		600 N	458	-0-	-142 B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
-----												
NUNLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1050 N	732	-0-	-318 B	-0-	732 2	N	-0-			-0-
05		1085 N	996	-0-	-89 B	-0-	996 2	N	-0-			-0-
06		930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913 2	N	-0-			-0-
07		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3	N	-0-			-0-
08		992 N	720	-0-	-272 B	-0-	720 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3	N	-0-			-0-
-----												
OHERN												
WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198												
04		3390 N	1540	-0-	-1850 B	-0-	124 1	1416 3	N	-0-		-0-
05		3565 N	1325	-0-	-2240 B	-0-	186 1	1139 3	N	-0-		-0-
06		3895 N	3895	-0-	-0- B	-0-	192 1	3703 3	N	-0-		-0-
07		3886 N	3886	-0-	-0- B	-0-	202 1	3684 3	N	-0-		-0-
08		1333 N	516	-0-	-817 B	-0-	83 1	433 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		3900 N	3156	-0-	-744 B	-0-	169 1	2987 3	N	-0-		-0-
-----												
ORDWAY												
WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		2280 N	1265	-0-	-1015 B	-0-	1265 3	N	-0-			-0-
05		3038 N	-0-	-0-	-3038 B	-0-			N	-0-		-0-
06		2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872 3	N	-0-			-0-
07		2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695 3	N	-0-			-0-
08		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		2888 N	2888	-0-	-0- B	-0-	2888 3	N	-0-			-0-
-----												
OSCHNER												
WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		2610 N	1133	-0-	-1477 B	-0-	91 1	1042 3	N	-0-		-0-
05		2728 N	775	-0-	-1953 B	-0-	109 1	666 3	N	-0-		-0-
06		3019 N	3019	-0-	-0- B	-0-	149 1	2870 3	N	-0-		-0-
07		2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	144 1	2632 3	N	-0-		-0-
08		775 N	434	-0-	-341 B	-0-	70 1	364 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		3030 N	2562	-0-	-468 B	-0-	137 1	2425 3	N	-0-		-0-
-----												
PETE A												
WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1980 N	1538	-0-	-442 B	-0-	1538 3	N	-0-			-0-
05		2077 N	1440	-0-	-637 B	-0-	1440 3	N	-0-			-0-
06		3720 N	3390	-0-	-330 B	-0-	3390 3	N	-0-			-0-
07		3881 N	3881	-0-	-0- B	-0-	3881 3	N	-0-			-0-
08		3474 N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		3390 N	3325	-0-	-65 B	-0-	3325 3	N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
PETTY		WELL #:		1	RRCID ->	025072	COMPL. DATE	01/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
05	124 N	35	-0-	-89 B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
-----														
PIPKIN		WELL #:		1	RRCID ->	025075	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	750 N	396	-0-	-354 B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-
06	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-			-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	870 N	301	-0-	-569 B	-0-	301	3			N	-0-			-0-
-----														
PITTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025076	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2460 N	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-			-0-
05	2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
POLLY		WELL #:		1	RRCID ->	025078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2190 N	1029	-0-	-1161 B	-0-	322	1	707	3	N	-0-			-0-
05	2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-			-0-
06	2220 N	1605	-0-	-615 B	-0-	506	1	1099	3	N	-0-			-0-
07	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	713	1	1747	3	N	-0-			-0-
*08	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	677	1	1572	3	N	-0-			-0-
*09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	690	1	1518	3	N	-0-			-0-
-----														
POOL		WELL #:		2	RRCID ->	025080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	025081	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1023 N	563	-0-	-460 B	-0-	563	3			N	-0-			-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-			-0-
08	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1470 N	685	-0-	-785 B	-0-	685	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
PRESTON														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 172232														
WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1356 N	1356	-0-	-0-	B	-0-		73	1	1283	2	N	-0-	-0-
05	2325 N	2021	-0-	-304	B	-0-		90	1	1931	2	N	-0-	-0-
06	1883 N	1883	-0-	-0-	B	-0-		83	1	1800	2	N	-0-	-0-
07	1779 N	1779	-0-	-0-	B	-0-		77	1	1702	3	N	-0-	-0-
08	2015 N	1685	-0-	-330	B	-0-		65	1	1620	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1932 N	1932	-0-	-0-	B	-0-		80	1	1852	3	N	-0-	-0-
PRISCILLA														
WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	3060 #	1843	-0-	-1217	B	-1399		99	1	1744	2	N	-0-	-0-
05	3162 #	2654	-0-	-508	B	-1907		118	1	2536	2	N	-0-	-0-
06	3060 #	2680	-0-	-380	B	-2287		118	1	2562	2	N	-0-	-0-
07	3162 #	2713	-0-	-449	B	-2736		118	1	2595	3	N	-0-	-0-
08	3162 #	1740	-0-	-1422	B	-4158		67	1	1673	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4158														
09	2670 N	2862	-0-	192	B	-3966		118	1	2744	3	N	-0-	-0-
PURDY														
WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824														
04	2760 N	2291	-0-	-469	B	-0-		2291	2			N	-0-	-0-
05	2666 N	2509	-0-	-157	B	-0-		2509	2			N	-0-	-0-
06	2789 N	2789	-0-	-0-	B	-0-		2789	2			N	-0-	-0-
07	2661 N	2661	-0-	-0-	B	-0-		2661	3			N	-0-	-0-
08	2511 N	2227	-0-	-284	B	-0-		2227	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2790 N	2553	-0-	-237	B	-0-		2553	3			N	-0-	-0-
RAGER JONES														
WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
RAGER JONES														
WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1020 N	775	-0-	-245	B	-0-		775	2			N	-0-	-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-		1035	2			N	-0-	-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	B	-0-		1006	2			N	-0-	-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-		943	3			N	-0-	-0-
08	1023 N	583	-0-	-440	B	-0-		583	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1020 N	935	-0-	-85	B	-0-		935	3			N	-0-	-0-
RAMMING														
WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A														
04	1350 N	501	-0-	-849	B	-0-		501	3			N	-0-	-0-
05	1333 N	692	-0-	-641	B	-0-		692	3			N	-0-	-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	B	-0-		1309	3			N	-0-	-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0-	B	-0-		1503	3			N	-0-	-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-		933	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1472 N	1472	-0-	-0-	B	-0-		1472	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY RECORD -B-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025093	COMPL. DATE 05/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	1410 N	389	-0-	-1021 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
05	775 N	478	-0-	-297 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 3	N	-0-			-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3	N	-0-			-0-
08	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	3000 N	3706	-0-	706 B	-0-	3706 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 2		RRCID -> 025095	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	114 2	N	-0-	108 3		-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
06	270 N	234	-0-	-36 B	-0-	170 2	N	-0-	64 3		-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
08	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	144	-0-	-96 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025096	COMPL. DATE 09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	1110 N	324	-0-	-786 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
05	1209 N	476	-0-	-733 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
06	1020 N	1004	-0-	-16 B	-0-	1004 3	N	-0-			-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3	N	-0-			-0-
08	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025098	COMPL. DATE 02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	330 N	53	-0-	-277 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
05	403 N	113	-0-	-290 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
06	420 N	384	-0-	-36 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025099	COMPL. DATE 09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	2070 N	850	-0-	-1220 B	-0-	850 3	N	-0-			-0-
05	2015 N	978	-0-	-1037 B	-0-	978 3	N	-0-			-0-
06	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 3	N	-0-			-0-
07	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318 3	N	-0-			-0-
08	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2070 N	2025	-0-	-45 B	-0-	2025 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: A 1		RRCID -> 025102	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	5640 N	4468	-0-	-1172 B	-0-	4468 2	N	-0-			-0-
05	5883 N	5883	-0-	-0- B	-0-	5883 2	N	-0-			-0-
06	6853 N	6853	-0-	-0- B	-0-	6853 2	N	-0-			-0-
07	6614 N	6614	-0-	-0- B	-0-	6614 3	N	-0-			-0-
08	5890 N	4092	-0-	-1798 B	-0-	4092 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	6840 N	6441	-0-	-399 B	-0-	6441 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
CONOCOPHILLIPS COMPANY													
RIT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 172232													
WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2070 N	825	-0-	-1245 B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
05	2046 N	1108	-0-	-938 B	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
06	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
07	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
08	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
-----													
ROREX													
WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	2460 N	2309	-0-	-151 B	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
05	2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
06	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
07	2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715	3		N	-0-			-0-
08	2728 N	2138	-0-	-590 B	-0-	2138	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
-----													
ROUNTREE													
WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	1830 N	699	-0-	-1131 B	-0-	699	3		N	-0-			-0-
05	1767 N	734	-0-	-1033 B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
08	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
-----													
ROY													
WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	2190 N	952	-0-	-1238 B	-0-	77	1	875	3	N	-0-		-0-
05	2325 N	611	-0-	-1714 B	-0-	86	1	525	3	N	-0-		-0-
06	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	122	1	2348	3	N	-0-		-0-
07	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	121	1	2221	3	N	-0-		-0-
08	620 N	342	-0-	-278 B	-0-	55	1	287	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2460 N	1963	-0-	-497 B	-0-	105	1	1858	3	N	-0-		-0-
-----													
RUBIN													
WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	840 N	591	-0-	-249 B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1288	-0-	-231 B	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1015	-0-	-287 B	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1410 N	1328	-0-	-82 B	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
-----													
RUBIN													
WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017													
04	1680 N	1254	-0-	-426 B	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
05	2201 N	2044	-0-	-157 B	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1646	-0-	-454 B	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
07	2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778	3		N	-0-			-0-
08	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2924 N	2924	-0-	-0- B	-0-	2924	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY SANFORD		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
SANFORD		WELL #:	1	RRCID ->	025113	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		690 N	261	-0-	-429 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
05		682 N	8	-0-	-674 B	-0-	8 3	N	-0-			-0-
06		630 N	311	-0-	-319 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
07		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3	N	-0-			-0-
08		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
-----												
SAR		WELL #:	1	RRCID ->	025114	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	N/A	
04		990 N	415	-0-	-575 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
05		992 N	390	-0-	-602 B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
06		930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-
08		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-			-0-
-----												
SCHAFFER		WELL #:	1	RRCID ->	025115	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
05		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
06		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3	N	-0-			-0-
07		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3	N	-0-			-0-
08		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1440 N	1041	-0-	-399 B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
-----												
SHOCKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	025116	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		1770 N	661	-0-	-1109 B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
05		1736 N	757	-0-	-979 B	-0-	757 3	N	-0-			-0-
06		1650 N	1599	-0-	-51 B	-0-	1599 3	N	-0-			-0-
07		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845 3	N	-0-			-0-
08		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684 3	N	-0-			-0-
-----												
SEE		WELL #:	1	RRCID ->	025117	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		360 N	21	-0-	-339 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
05		372 N	45	-0-	-327 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
06		420 N	194	-0-	-226 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
07		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
08		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554 3	N	-0-			-0-
-----												
SHELTON		WELL #:	1	RRCID ->	025120	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		2190 N	987	-0-	-1203 B	-0-	987 3	N	-0-			-0-
05		2015 N	669	-0-	-1346 B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
06		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239 3	N	-0-			-0-
07		1023 N	461	-0-	-562 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
08		2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		2250 N	1650	-0-	-600 B	-0-	1650 3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY SILER		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY SILER		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
		WELL #:	1	RRCID ->	025121	COMPL. DATE	02/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		480 N	242	-0-	-238 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
05		372 N	215	-0-	-157 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
06		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
07		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
08		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		780 N	685	-0-	-95 B	-0-	685 3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #:	E 1H	RRCID ->	025125	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2150 -	4428
04		2250 N	889	-0-	-1361 B	-0-	130 1	759 3	N	-0-		-0-
05		2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-			N	-0-		-0-
06		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	230 1	1676 3	N	-0-		-0-
07		2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	296 1	2235 3	N	-0-		-0-
08		2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	300 1	2369 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	300 1	2313 3	N	-0-		-0-
-----												
SNEED		WELL #:	F 1	RRCID ->	025126	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
06		15 N	5	-0-	-10 B	-0-	5 3		N	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-		-0-
08		1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED		WELL #:	G 1	RRCID ->	025127	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		990 N	705	-0-	-285 B	-0-	92 1	613 3	N	-0-		-0-
05		1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-			N	-0-		-0-
06		1410 N	659	-0-	-751 B	-0-	101 1	558 3	N	-0-		-0-
07		744 N	451	-0-	-293 B	-0-	61 1	390 3	N	-0-		-0-
08		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	66 1	366 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		660 N	202	-0-	-458 B	-0-	42 1	160 3	N	-0-		-0-
-----												
SNEED		WELL #:	H 1	RRCID ->	025128	COMPL. DATE	06/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		750 N	509	-0-	-241 B	-0-	509 3		N	-0-		-0-
05		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-		-0-
06		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3		N	-0-		-0-
07		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3		N	-0-		-0-
08		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		990 N	371	-0-	-619 B	-0-	371 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED		WELL #:	J 1	RRCID ->	025129	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		1440 N	318	-0-	-1122 B	-0-	57 1	261 3	N	-0-		-0-
05		1302 N	413	-0-	-889 B	-0-	60 1	353 3	N	-0-		-0-
06		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	225 1	1223 3	N	-0-		-0-
07		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	258 1	1431 3	N	-0-		-0-
08		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	251 1	1322 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1440 N	1306	-0-	-134 B	-0-	234 1	1072 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SNEED		WELL #:		K 1	RRCID ->	025130	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	960 N	113	-0-	-847 B	-0-	100	1	13	3	N	-0-	-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-	-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	143	1	870	3	N	-0-	-0-
07	2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	290	1	2686	3	N	-0-	-0-
08	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	301	1	2592	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	300	1	2374	3	N	-0-	-0-
-----												
SNOW		WELL #:		1	RRCID ->	025132	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	690 N	55	-0-	-635 B	-0-	55	3			N	-0-	-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-	-0-
06	210 N	2	-0-	-208 B	-0-	2	3			N	-0-	-0-
07	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-	-0-
08	3100 N	3832	-0-	732 B	732	3832	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				732								
*09	3000 N	3181	-0-	181 B	913	3181	3			N	-0-	-0-
-----												
SNOW		WELL #:		4	RRCID ->	025135	COMPL. DATE	06/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	3450 #	1268	-0-	-2182 B	-9567	322	1	946	3	N	-0-	-0-
05	2790 N	1113	-0-	-1677 B	-9567	207	1	906	3	N	-0-	-0-
06	2670 N	2718	-0-	48 B	-9519	644	1	2074	3	N	-0-	-0-
07	1302 N	2821	-0-	1519 B	-8000	713	1	2108	3	N	-0-	-0-
*08	1116 N	2676	-0-	1560 B	-6440	712	1	1964	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2983	CANCELLED UNDERAGE ->	-3457						
09	2730 N	2509	-0-	-221 B	-2983	690	1	1819	3	N	-0-	-0-
-----												
SNOW		WELL #:		6	RRCID ->	025137	COMPL. DATE	08/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	90 N	2	-0-	-88 B	-0-	2	3			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SON		WELL #:		1	RRCID ->	025138	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1620 N	673	-0-	-947 B	-0-	210	1	463	3	N	-0-	-0-
05	1612 N	44	-0-	-1568 B	-0-	15	1	29	3	N	-0-	-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	420	1	1034	3	N	-0-	-0-
07	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	399	1	1122	3	N	-0-	-0-
*08	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	292	1	1041	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1440 N	715	-0-	-725 B	-0-	178	1	537	3	N	-0-	-0-
-----												
SONNY		WELL #:		1	RRCID ->	025139	COMPL. DATE	06/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	240 N	156	-0-	-84 B	-0-	156	3			N	-0-	-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-	-0-
06	450 N	328	-0-	-122 B	-0-	328	3			N	-0-	-0-
07	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-	-0-
08	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	025141	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440 N	-0-	-0-	-1440 B	-0-				N	-0-			-0-
05	1023 N	447	-0-	-576 B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
08	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	676	-0-	-674 B	-0-	676	3		N	-0-			-0-
-----													
STAN		WELL #:		1	RRCID ->	025143	COMPL. DATE	09/24/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2910 N	2649	-0-	-261 B	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
05	3108 N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108	2		N	-0-			-0-
06	2940 N	2937	-0-	-3 B	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
07	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2440	-0-	-660 B	-0-	2440	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	3		N	-0-			-0-
-----													
STANHOPE		WELL #:		1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	960 N	351	-0-	-609 B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-			-0-
06	960 N	578	-0-	-382 B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
-----													
STANLEY MARSH		WELL #:		1	RRCID ->	025145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2824 -	3116	
04	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
05	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
06	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
07	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3		N	-0-			-0-
08	2604 N	2054	-0-	-550 B	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
-----													
STEM		WELL #:		1	RRCID ->	025147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2732 -	3027	
04	2940 N	1834	-0-	-1106 B	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
05	2790 N	2781	-0-	-9 B	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
06	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
07	3147 N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	3		N	-0-			-0-
08	2790 N	2085	-0-	-705 B	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3000 N	2915	-0-	-85 B	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
-----													
STEP		WELL #:		1	RRCID ->	025149	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	900 N	282	-0-	-618 B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
05	961 N	372	-0-	-589 B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
06	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
08	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	856	-0-	-14 B	-0-	856	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
STIGALL		WELL #:		1	RRCID ->	025151	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	1860 N	858	-0-	-1002 B	-0-	858	3			N	-0-	-0-
05	1736 N	528	-0-	-1208 B	-0-	528	3			N	-0-	-0-
06	1890 N	1847	-0-	-43 B	-0-	1847	3			N	-0-	-0-
07	899 N	386	-0-	-513 B	-0-	386	3			N	-0-	-0-
08	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1860 N	1484	-0-	-376 B	-0-	1484	3			N	-0-	-0-
STOCKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025153	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	720 N	333	-0-	-387 B	-0-	180	1	153	3	N	-0-	-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-	-0-
06	1020 N	1016	-0-	-4 B	-0-	522	1	494	3	N	-0-	-0-
07	341 N	160	-0-	-181 B	-0-	97	1	63	3	N	-0-	-0-
08	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	450	1	522	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1020 N	953	-0-	-67 B	-0-	486	1	467	3	N	-0-	-0-
STOEBCUK		WELL #:		1	RRCID ->	025154	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1650 N	772	-0-	-878 B	-0-	772	3			N	-0-	-0-
05	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-	-0-
06	2070 N	1846	-0-	-224 B	-0-	1846	3			N	-0-	-0-
07	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3			N	-0-	-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1860 N	1768	-0-	-92 B	-0-	1768	3			N	-0-	-0-
STURDY		WELL #:		1H	RRCID ->	025155	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2569 - 4350	
04	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			N	-0-	-0-
05	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-	-0-
06	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	2			N	-0-	-0-
07	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			N	-0-	-0-
08	2263 N	1563	-0-	-700 B	-0-	1563	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3			N	-0-	-0-
TARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025160	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	T. A.	4	-0-	4 B	316	4	3			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	316					N	-0-	-0-
06	T. A.	3	-0-	3 B	319	3	3			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	319					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	319					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			319								
*09	344	25	-0-	-319 B	-0-	25	3			N	-0-	-0-
TAYLOR		WELL #:		A 1	RRCID ->	025162	COMPL. DATE	01/04/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1140 N	237	-0-	-903 B	-0-	30	1	207	3	N	-0-	-0-
05	1736 N	953	-0-	-783 B	-0-	80	1	873	3	N	-0-	-0-
06	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	280	1	1665	3	N	-0-	-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	300	1	1539	3	N	-0-	-0-
08	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	275	1	1580	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1950 N	1919	-0-	-31 B	-0-	290	1	1629	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
TERRY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 172232														
WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 N	416	-0-	-334 B	-0-	76	1	340	3	N	-0-			-0-
05	775 N	27	-0-	-748 B	-0-	23	1	4	3	N	-0-			-0-
06	810 N	590	-0-	-220 B	-0-	100	1	490	3	N	-0-			-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	196	1	1059	3	N	-0-			-0-
*08	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	197	1	1094	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	218	1	1076	3	N	-0-			-0-
-----														
TIBBETTS														
WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1260 N	651	-0-	-609 B	-0-	651	3			N	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-			-0-
06	1800 N	1405	-0-	-395 B	-0-	1405	3			N	-0-			-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
08	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
-----														
TILFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1110 N	417	-0-	-693 B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
05	1054 N	570	-0-	-484 B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-			-0-
08	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1080 N	1040	-0-	-40 B	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
-----														
TOOKER														
WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	2100 N	869	-0-	-1231 B	-0-	162	1	707	3	N	-0-			-0-
05	3224 #	543	-0-	-2681 B	-2681	90	1	453	3	N	-0-			-0-
06	3120 #	2868	-0-	-252 B	-2933	522	1	2346	3	N	-0-			-0-
07	3224 #	3113	-0-	-111 B	-3044	558	1	2555	3	N	-0-			-0-
08	3224 #	2994	-0-	-230 B	-3274	558	1	2436	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3274													
09	3120 #	2335	-0-	-785 B	-4059	468	1	1867	3	N	-0-			-0-
-----														
TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	420 N	171	-0-	-249 B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
05	434 N	190	-0-	-244 B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-			-0-
08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-			-0-
-----														
UPDEGRAFF														
WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1770 N	931	-0-	-839 B	-0-	210	1	721	3	N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	120	1	445	3	N	-0-			-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	435	1	1362	3	N	-0-			-0-
07	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	465	1	1671	3	N	-0-			-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	465	1	1631	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	443	1	1486	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY URB		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
URBANCZYK			WELL #: 1	RRCID -> 025181	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1410 N	487	-0-	-923 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
05	1581 N	663	-0-	-918 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 3	N	-0-			-0-
07	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3	N	-0-			-0-
08	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3	N	-0-			-0-
-----											
UTEY			WELL #: 2	RRCID -> 025182	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2340 N	807	-0-	-1533 B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
05	1767 N	811	-0-	-956 B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
06	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 3	N	-0-			-0-
07	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 3	N	-0-			-0-
08	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2040 N	1800	-0-	-240 B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
-----											
VANTA			WELL #: 1	RRCID -> 025183	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2872 - 3320			
04	1950 N	852	-0-	-1098 B	-0-	69 1	783 3	N	-0-		-0-
05	2077 N	907	-0-	-1170 B	-0-	127 1	780 3	N	-0-		-0-
06	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	104 1	2000 3	N	-0-		-0-
07	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	104 1	1891 3	N	-0-		-0-
*08	899 N	860	-0-	-39 B	-0-	138 1	722 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2100 N	1665	-0-	-435 B	-0-	89 1	1576 3	N	-0-		-0-
-----											
VAUGHN			WELL #: 1	RRCID -> 025184	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1380 N	1193	-0-	-187 B	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
05	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2		N	-0-		-0-
06	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 2		N	-0-		-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3		N	-0-		-0-
08	1364 N	1220	-0-	-144 B	-0-	1220 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1320 N	1260	-0-	-60 B	-0-	1260 3		N	-0-		-0-
-----											
VENT			WELL #: A 1	RRCID -> 025186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2614 - 2878		
04	2460 N	1999	-0-	-461 B	-0-	1999 2		N	-0-		-0-
05	2976 N	2743	-0-	-233 B	-0-	2743 2		N	-0-		-0-
06	2898 N	2898	-0-	-0- B	-0-	2898 2		N	-0-		-0-
07	2994 N	2994	-0-	-0- B	-0-	2994 3		N	-0-		-0-
08	2728 N	2067	-0-	-661 B	-0-	2067 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2910 N	2806	-0-	-104 B	-0-	2806 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																					
CONOCOPHILLIPS COMPANY																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																					
//CONT.// 172232																					
WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																					
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
04	3960	N	2562	-0-	-1398	B	-0-	2562	2	N	-0-			-0-							
05	3906	N	3531	-0-	-375	B	-0-	3531	2	N	-0-			-0-							
06	3722	N	3722	-0-	-0-	B	-0-	3722	2	N	-0-			-0-							
07	3884	N	3884	-0-	-0-	B	-0-	3884	3	N	-0-			-0-							
08	3534	N	2611	-0-	-923	B	-0-	2611	3	N	-0-			-0-							
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	3720	N	3591	-0-	-129	B	-0-	3591	3	N	-0-			-0-							
VENT												WELL #: A 3	RRCID -> 025188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2666	-	3054
04	1740	N	970	-0-	-770	B	-0-	970	2	N	-0-			-0-							
05	1612	N	1373	-0-	-239	B	-0-	1373	2	N	-0-			-0-							
06	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	2	N	-0-			-0-							
07	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3	N	-0-			-0-							
08	1364	N	979	-0-	-385	B	-0-	979	3	N	-0-			-0-							
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	1500	N	1427	-0-	-73	B	-0-	1427	3	N	-0-			-0-							
VENT												WELL #: A 4	RRCID -> 025189	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3	N	-0-			-0-							
05	558	N	194	-0-	-364	B	-0-	194	3	N	-0-			-0-							
06	480	N	211	-0-	-269	B	-0-	211	3	N	-0-			-0-							
07	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3	N	-0-			-0-							
08	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3	N	-0-			-0-							
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
*09	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3	N	-0-			-0-							
VENT												WELL #: B 1	RRCID -> 025190	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1350	N	325	-0-	-1025	B	-0-	30	1	N	-0-			-0-							
05	1984	N	963	-0-	-1021	B	-0-	80	1	N	-0-			-0-							
06	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	290	1	N	-0-			-0-							
07	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	300	1	N	-0-			-0-							
*08	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	301	1	N	-0-			-0-							
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
*09	1980	N	1791	-0-	-189	B	-0-	261	1	N	-0-			-0-							
VENT												WELL #: C 1	RRCID -> 025191	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2550	-	2728
04	450	N	233	-0-	-217	B	-0-	54	1	N	-0-			-0-							
05	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	144	1	N	-0-			-0-							
06	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	504	1	N	-0-			-0-							
07	3100	N	3284	-0-	184	B	184	540	1	N	-0-			-0-							
08	3100	N	3376	-0-	276	B	460	558	1	N	-0-			-0-							
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 460																				
*09	2828	N	2368	-0-	-460	B	-0-	451	1	N	-0-			-0-							
VENT												WELL #: D 1	RRCID -> 025192	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1200	N	235	-0-	-965	B	-0-	45	1	N	-0-			-0-							
05	2170	N	812	-0-	-1358	B	-0-	120	1	N	-0-			-0-							
06	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	390	1	N	-0-			-0-							
07	2021	N	2021	-0-	-0-	B	-0-	459	1	N	-0-			-0-							
08	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	435	1	N	-0-			-0-							
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
*09	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	401	1	N	-0-			-0-							

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
VENT		WELL #:		E 2	RRCID ->	025194	COMPL. DATE	05/01/1952	TOTAL DEPTH	3070	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
04	2520 N	2506	-0-	-14 B	-0-	2506	2	N	-0-		-0-	
05	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987	2	N	-0-		-0-	
06	2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-	2934	2	N	-0-		-0-	
07	2869 N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	3	N	-0-		-0-	
08	2976 N	2456	-0-	-520 B	-0-	2456	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2940 N	2775	-0-	-165 B	-0-	2775	3	N	-0-		-0-	
-----												
VICTOR		WELL #:		1	RRCID ->	025195	COMPL. DATE	04/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
VIDA		WELL #:		1	RRCID ->	025196	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
04	780 N	315	-0-	-465 B	-0-	315	3	N	-0-		-0-	
05	620 N	214	-0-	-406 B	-0-	214	3	N	-0-		-0-	
06	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3	N	-0-		-0-	
07	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3	N	-0-		-0-	
08	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	810 N	650	-0-	-160 B	-0-	650	3	N	-0-		-0-	
-----												
VIOLA		WELL #:		1	RRCID ->	025199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WARD		WELL #:		1	RRCID ->	025201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
04	1440 N	666	-0-	-774 B	-0-	54	1	612 3	N	-0-	-0-	
05	1581 N	287	-0-	-1294 B	-0-	40	1	247 3	N	-0-	-0-	
06	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	77	1	1487 3	N	-0-	-0-	
07	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	84	1	1530 3	N	-0-	-0-	
08	279 N	144	-0-	-135 B	-0-	23	1	121 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1560 N	1147	-0-	-413 B	-0-	62	1	1085 3	N	-0-	-0-	
-----												
WARE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
04	1800 N	788	-0-	-1012 B	-0-	252	1	536 3	N	-0-	-0-	
05	1891 N	48	-0-	-1843 B	-0-	18	1	30 3	N	-0-	-0-	
06	1800 N	1643	-0-	-157 B	-0-	432	1	1211 3	N	-0-	-0-	
07	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	558	1	1321 3	N	-0-	-0-	
08	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	558	1	1297 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	529	1	1178 3	N	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY WAY		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 025203		COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04	540 N	144	-0-	-396 B	-0-	140	1	4	3	N	-0-			-0-
05	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	90	1	187	3	N	-0-			-0-
06	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	290	1	292	3	N	-0-			-0-
07	155 N	39	-0-	-116 B	-0-	18	1	21	3	N	-0-			-0-
08	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	60	1	196	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	171	1	479	3	N	-0-			-0-
WELLING		WELL #: 1		RRCID -> 025204	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	1110 N	609	-0-	-501 B	-0-	270	1	339	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	387	-0-	-1070 B	-0-	90	1	297	3	N	-0-			-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	450	1	885	3	N	-0-			-0-
07	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	548	1	827	3	N	-0-			-0-
08	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	532	1	781	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1350 N	1215	-0-	-135 B	-0-	532	1	683	3	N	-0-			-0-
WEILDING -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 025205	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	390 N	343	-0-	-47 B	-0-	343	3			N	-0-			-0-
05	899 N	191	-0-	-708 B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-			-0-
07	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-			-0-
08	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	900 N	709	-0-	-191 B	-0-	709	3			N	-0-			-0-
WHITTENBURG		WELL #: E 1		RRCID -> 025208	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	810 N	634	-0-	-176 B	-0-	252	1	382	3	N	-0-			-0-
05	1550 N	37	-0-	-1513 B	-0-	36	1	1	3	N	-0-			-0-
06	2010 N	110	-0-	-1900 B	-0-	108	1	2	3	N	-0-			-0-
07	651 N	18	-0-	-633 B	-0-	18	1			N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	19	1	2	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	120 N	55	-0-	-65 B	-0-	55	1			N	-0-			-0-
WILD BILL		WELL #: 2		RRCID -> 025209	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	120 N	2	-0-	-118 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	93 N	6	-0-	-87 B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
07	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-			-0-
08	3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 025210	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	450 N	47	-0-	-403 B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY WILLS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 1		RRCID -> 025212	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	450 N	162	-0-	-288 B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
05	465 N	142	-0-	-323 B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
06	480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415	3			N	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-			-0-
08	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
*09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-			-0-
-----														
WIN		WELL #: 1		RRCID -> 025215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2730	-	3107			
04	3240 N	1253	-0-	-1987 B	-0-	1253	3			N	-0-			-0-
05	2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	-0-			-0-
06	3480 N	2036	-0-	-1444 B	-0-	2036	3			N	-0-			-0-
07	3495 N	3495	-0-	-0- B	-0-	3495	3			N	-0-			-0-
08	4216 N	4216	-0-	-0- B	-0-	4216	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
*09	4059 N	4059	-0-	-0- B	-0-	4059	3			N	-0-			-0-
-----														
WORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025217	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
09	1020 N	58	-0-	-962 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
-----														
WORSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025218	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-			-0-
05	589 N	86	-0-	-503 B	-0-	86	3			N	-0-			-0-
06	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-			-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
*09	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
-----														
WYNN		WELL #: 1		RRCID -> 025219	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	1200 N	542	-0-	-658 B	-0-	542	3			N	-0-			-0-
05	1240 N	524	-0-	-716 B	-0-	524	3			N	-0-			-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
08	527 N	136	-0-	-391 B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
09	1320 N	942	-0-	-378 B	-0-	942	3			N	-0-			-0-
-----														
YANTES		WELL #: 1		RRCID -> 025224	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	240 N	131	-0-	-109 B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
06	330 N	123	-0-	-207 B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-			-0-
08	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
*09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ZELL		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
ZELL		WELL #: 1		RRCID -> 025226	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2070 N	327	-0-	-1743 B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-			N	-0-			-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916 3		N	-0-			-0-
08	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1890 N	748	-0-	-1142 B	-0-	748 3		N	-0-			-0-
-----												
ZELL		WELL #: 2		RRCID -> 025227	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
-----												
ZELL		WELL #: 4		RRCID -> 025229	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ZELLA		WELL #: A 1		RRCID -> 025230	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1380 N	716	-0-	-664 B	-0-	39 1	677 2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1055	-0-	-154 B	-0-	47 1	1008 2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1022	-0-	-238 B	-0-	45 1	977 2	N	-0-			-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	49 1	1085 3	N	-0-			-0-
08	1054 N	432	-0-	-622 B	-0-	17 1	415 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1020 N	945	-0-	-75 B	-0-	39 1	906 3	N	-0-			-0-
-----												
ZELLA		WELL #: A 3		RRCID -> 025232	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-			-0-
06	1170 N	996	-0-	-174 B	-0-	996 3		N	-0-			-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
08	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	990 N	320	-0-	-670 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
-----												
ZELLA		WELL #: A 4		RRCID -> 025233	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	630 N	391	-0-	-239 B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-
06	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3		N	-0-			-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	810 N	301	-0-	-509 B	-0-	301 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ZELLA		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ZELLA		WELL #: A 5		RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	990 N	542	-0-	-448 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1140 N	1084	-0-	-56 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1080 N	408	-0-	-672 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
ZELLA		WELL #: A 6		RRCID -> 025235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	900 N	454	-0-	-446 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	806 N	3	-0-	-803 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1050 N	679	-0-	-371 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
HARRINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 025324	COMPL. DATE 07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A							
04	900 N	427	-0-	-473 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	712	-0-	-590 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	597	-0-	-483 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
HARRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 025325	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	2220 N	969	-0-	-1251 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	3410 N	1937	-0-	-1473 B	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	2730 N	1271	-0-	-1459 B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
HARRINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 025326	COMPL. DATE 02/11/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	2670 N	1408	-0-	-1262 B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1924	-0-	-91 B	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
06	2550 N	1839	-0-	-711 B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
08	1922 N	1892	-0-	-30 B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 025443	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	1800 N	1523	-0-	-277 B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	1980	-0-	-270 B	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
07	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
08	2542 N	1910	-0-	-632 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST											//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY											//CONT.// 172232											
BUSH, W. H.											WELL #: 1		RRCID -> 025447		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 2720 - 3255	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
04		2430 N	1569	-0-	-861 B	-0-		1569	2	N	-0-			-0-								
05		2759 N	2219	-0-	-540 B	-0-		2219	2	N	-0-			-0-								
06		2250 N	2045	-0-	-205 B	-0-		2045	2	N	-0-			-0-								
07		2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-		2353	3	N	-0-			-0-								
08		2232 N	1562	-0-	-670 B	-0-		1562	3	N	-0-			-0-								
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-																	
09		2040 N	1401	-0-	-639 B	-0-		1401	3	N	-0-			-0-								
-----																						
WILSON											WELL #: 1		RRCID -> 025484		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04		1680 N	487	-0-	-1193 B	-0-		487	2	N	-0-			-0-								
05		1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-		1863	2	N	-0-			-0-								
06		1470 N	1295	-0-	-175 B	-0-		1295	2	N	-0-			-0-								
07		2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-		2129	3	N	-0-			-0-								
08		1860 N	1457	-0-	-403 B	-0-		1457	3	N	-0-			-0-								
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-																	
*09		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-		1808	3	N	-0-			-0-								
-----																						
JOHNSON, M. E.											WELL #: 3		RRCID -> 032576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04		1020 N	475	-0-	-545 B	-0-		270	1	N	-0-			-0-								
05		930 N	142	-0-	-788 B	-0-		72	1	N	-0-			-0-								
06		998 N	998	-0-	-0- B	-0-		504	1	N	-0-			-0-								
07		932 N	932	-0-	-0- B	-0-		452	1	N	-0-			-0-								
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-								
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-																	
*09		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-		540	1	N	-0-			-0-								
-----																						
SNOW											WELL #: 13		RRCID -> 034468		COMPL. DATE 09/05/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-								
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-								
-----																						
SNOW											WELL #: 14		RRCID -> 034469		COMPL. DATE 08/31/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04		3900 N	2154	-0-	-1746 B	-0-		462	1	N	-0-			-0-								
05		4278 N	1237	-0-	-3041 B	-0-		264	1	N	-0-			-0-								
06		4590 N	4438	-0-	-152 B	-0-		924	1	N	-0-			-0-								
07		4918 N	4918	-0-	-0- B	-0-		1023	1	N	-0-			-0-								
08		3939 N	3939	-0-	-0- B	-0-		878	1	N	-0-			-0-								
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-																	
09		4440 N	4238	-0-	-202 B	-0-		907	1	N	-0-			-0-								
-----																						
SNOW											WELL #: 15		RRCID -> 034470		COMPL. DATE 09/11/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04		300 N	1452	-0-	1152 B	-5314		322	1	N	-0-			-0-								
05		3007 N	1303	-0-	-1704 B	-5314		230	1	N	-0-			-0-								
06		3330 N	3151	-0-	-179 B	-5314		644	1	N	-0-			-0-								
07		1488 N	3309	-0-	1821 B	-3493		713	1	N	-0-			-0-								
08		1302 N	2700	-0-	1398 B	-2095		610	1	N	-0-			-0-								
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2095														
09		3150 N	3127	-0-	-23 B	-0-		690	1	N	-0-			-0-								

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY KERMICLE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 034998	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BYRD, MINNIE		WELL #: 7		RRCID -> 036087	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
BARNEY		WELL #: 2		RRCID -> 040532	COMPL. DATE 08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2684 - 2733				
04	1080 N	618	-0-	-462 B	-0-	618 3		N	-0-			-0-
05	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3		N	-0-			-0-
06	2340 N	1413	-0-	-927 B	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
07	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 3		N	-0-			-0-
08	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*09	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
OSBORNE		WELL #: 10		RRCID -> 041350	COMPL. DATE 12/18/1966	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2657 - 2869				
04	540 N	299	-0-	-241 B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
05	682 N	293	-0-	-389 B	-0-	293 3		N	-0-			-0-
06	750 N	653	-0-	-97 B	-0-	653 3		N	-0-			-0-
07	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3		N	-0-			-0-
08	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	660 N	616	-0-	-44 B	-0-	616 3		N	-0-			-0-
LOEBAR, NELLIE		WELL #: 1		RRCID -> 052688	COMPL. DATE 05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2985 - 3173				
04	1410 N	96	-0-	-1314 B	-0-	90 1	6 3	N	-0-			-0-
05	1643 N	831	-0-	-812 B	-0-	396 1	435 3	N	-0-			-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	504 1	1228 3	N	-0-			-0-
07	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	277 1	479 3	N	-0-			-0-
08	837 N	732	-0-	-105 B	-0-	160 1	572 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*09	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	506 1	1465 3	N	-0-			-0-
FRENCH		WELL #: 2		RRCID -> 052928	COMPL. DATE 06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3500 - 3610				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17			N	-0-			-0-
*07	21	4	-0-	-17 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
FLYNN		WELL #:		2	RRCID ->	052929	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2722 - 3142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	540 N	65	-0-	-475 B	-0-	65 3	N	-0-		-0-	
05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-		-0-	
06	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3	N	-0-		-0-	
07	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 3	N	-0-		-0-	
08	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1350 N	1270	-0-	-80 B	-0-	1270 3	N	-0-		-0-	
-----											
PATTULLO		WELL #:		2	RRCID ->	055958	COMPL. DATE	09/15/1969	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
04	360 N	88	-0-	-272 B	-0-	88 3	N	-0-		-0-	
05	403 N	101	-0-	-302 B	-0-	101 3	N	-0-		-0-	
06	420 N	203	-0-	-217 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-		-0-	
08	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-		-0-	
-----											
LESLIE		WELL #:		2	RRCID ->	056397	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3360 - 3600
04	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	252 1	1133 3	N	-0-	-0-	
05	2666 N	568	-0-	-2098 B	-0-	90 1	478 3	N	-0-	-0-	
06	3120 N	2794	-0-	-326 B	-0-	522 1	2272 3	N	-0-	-0-	
07	2898 N	2898	-0-	-0- B	-0-	520 1	2378 3	N	-0-	-0-	
08	3009 N	3009	-0-	-0- B	-0-	547 1	2462 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2912 N	2912	-0-	-0- B	-0-	540 1	2372 3	N	-0-	-0-	
-----											
KEAHEY		WELL #:		3	RRCID ->	056543	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2599 - 2763
04	1590 N	543	-0-	-1047 B	-0-	543 3		N	-0-	-0-	
05	1519 N	570	-0-	-949 B	-0-	570 3		N	-0-	-0-	
06	1380 N	1312	-0-	-68 B	-0-	1312 3		N	-0-	-0-	
07	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 3		N	-0-	-0-	
08	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526 3		N	-0-	-0-	
-----											
JAMESON		WELL #:		2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3230 - 3463
04	360 N	22	-0-	-338 B	-0-	22 3		N	-0-	-0-	
05	372 N	84	-0-	-288 B	-0-	84 3		N	-0-	-0-	
06	420 N	308	-0-	-112 B	-0-	308 3		N	-0-	-0-	
07	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-	-0-	
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3		N	-0-	-0-	
-----											
REEDER, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	073517	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2990 - 3000
04	1020 N	875	-0-	-145 B	-0-	450 2	425 3	N	-0-	-0-	
05	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 2		N	-0-	-0-	
06	960 N	916	-0-	-44 B	-0-	664 2	252 3	N	-0-	-0-	
07	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 3		N	-0-	-0-	
08	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	930 N	575	-0-	-355 B	-0-	575 3		N	-0-	-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
PHILLIPS EAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	074860	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2518	PERF.	2334 - 2510
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
04	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-	
05	558 N	50	-0-	-508 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-	
06	600 N	317	-0-	-283 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-	
07	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-			-0-	
08	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-	
-----												
INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3524 - 3592
04	1320 N	694	-0-	-626 B	-0-	252 1	N	-0-	442 3		-0-	
05	1054 N	280	-0-	-774 B	-0-	90 1	N	-0-	190 3		-0-	
06	1470 N	1151	-0-	-319 B	-0-	450 1	N	-0-	701 3		-0-	
07	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	525 1	N	-0-	998 3		-0-	
08	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	516 1	N	-0-	994 3		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	540 1	N	-0-	1028 3		-0-	
-----												
JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2496 - 2568
04	1320 N	775	-0-	-545 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-	
05	961 N	728	-0-	-233 B	-0-	728 3	N	-0-			-0-	
06	1830 N	1746	-0-	-84 B	-0-	1746 3	N	-0-			-0-	
07	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 3	N	-0-			-0-	
08	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1740 N	1707	-0-	-33 B	-0-	1707 3	N	-0-			-0-	
-----												
KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF.	2999 - 3184
04	1290 N	1039	-0-	-251 B	-0-	437 1	N	-0-	602 3		-0-	
05	1488 N	660	-0-	-828 B	-0-	207 1	N	-0-	453 3		-0-	
06	1860 N	1602	-0-	-258 B	-0-	598 1	N	-0-	1004 3		-0-	
07	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	564 1	N	-0-	1139 3		-0-	
*08	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	496 1	N	-0-	969 3		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	689 1	N	-0-	1203 3		-0-	
-----												
OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2842 - 3102
04	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-	
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
BUSH, RUTH		WELL #:		3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2632 - 3063
04	1650 N	1064	-0-	-586 B	-0-	1064 2	N	-0-			-0-	
05	1643 N	1483	-0-	-160 B	-0-	1483 2	N	-0-			-0-	
06	1410 N	1345	-0-	-65 B	-0-	1345 2	N	-0-			-0-	
07	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611 3	N	-0-			-0-	
08	1488 N	1031	-0-	-457 B	-0-	1031 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 3	N	-0-			-0-	



PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY GULEKE -A-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864											
04	1590 N	1222	-0-	-368 B	-0-	1222 2	N	-0-			-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 2	N	-0-			-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 2	N	-0-			-0-
07	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851 3	N	-0-			-0-
08	1705 N	1201	-0-	-504 B	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189											
MAKEIG, F. S.											
04	360 N	23	-0-	-337 B	-0-	23 3	N	-0-			-0-
05	403 N	10	-0-	-393 B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
06	270 N	38	-0-	-232 B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 3	N	-0-			-0-
08	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070											
SEEWALD											
04	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 2	N	-0-			-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 2	N	-0-			-0-
06	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 2	N	-0-			-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1020	-0-	-468 B	-0-	1020 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200											
SHELLBURG-251-											
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
05	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
06	270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
08	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270											
HONSINGER											
04	930 N	372	-0-	-558 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
05	930 N	328	-0-	-602 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
06	900 N	516	-0-	-384 B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
07	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-			-0-
08	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552											
TANNER											
04	660 N	382	-0-	-278 B	-0-	195 1	187 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	93	-0-	-930 B	-0-	90 1	3 3	N	-0-		-0-
06	900 N	654	-0-	-246 B	-0-	375 1	279 3	N	-0-		-0-
07	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	157 1	244 3	N	-0-		-0-
08	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	103 1	135 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	660 N	277	-0-	-383 B	-0-	108 1	169 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
HARRINGTON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2730 N	1439	-0-	-1291 B	-0-	1439	2	N	-0-		-0-
05		2790 N	1895	-0-	-895 B	-0-	1895	2	N	-0-		-0-
06		2700 N	2052	-0-	-648 B	-0-	2052	2	N	-0-		-0-
07		2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	3	N	-0-		-0-
08		1891 N	1423	-0-	-468 B	-0-	1423	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		2040 N	2013	-0-	-27 B	-0-	2013	3	N	-0-		-0-
-----												
EVE												
WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620												
04		3090 #	1176	-0-	-1914 B	-1914	1176	3	N	-0-		-0-
05		3193 #	384	-0-	-2809 B	-4723	384	3	N	-0-		-0-
06		2490 N	2257	-0-	-233 B	-4723	2257	3	N	-0-		-0-
07		1209 N	2464	-0-	1255 B	-3468	2464	3	N	-0-		-0-
08		372 N	2376	-0-	2004 B	-1464	2376	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1464							
09		2250 N	1998	-0-	-252 B	-1464	1998	3	N	-0-		-0-
-----												
ARMSTRONG, L. B.												
WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090												
04		3960 N	1983	-0-	-1977 B	-0-	1983	2	N	-0-		-0-
05		5301 N	3904	-0-	-1397 B	-0-	3904	2	N	-0-		-0-
06		5340 N	3500	-0-	-1840 B	-0-	3500	2	N	-0-		-0-
07		4336 N	4336	-0-	-0- B	-0-	4336	3	N	-0-		-0-
08		3906 N	3349	-0-	-557 B	-0-	3349	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		5520 N	5520	-0-	-0- B	-0-	5520	3	N	-0-		-0-
-----												
PHILLIPS, J. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144												
04		3531 N	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	2	N	-0-		-0-
05		4681 N	4524	-0-	-157 B	-0-	4524	2	N	-0-		-0-
06		4140 N	3055	-0-	-1085 B	-0-	3055	2	N	-0-		-0-
07		4518 N	4518	-0-	-0- B	-0-	4518	3	N	-0-		-0-
08		4526 N	3853	-0-	-673 B	-0-	3853	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		4234 N	4234	-0-	-0- B	-0-	4234	3	N	-0-		-0-
-----												
CARDIFF												
WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050												
04		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	59	1	N	-0-		-0-
05		2108 N	1891	-0-	-217 B	-0-	84	1	N	-0-		-0-
06		1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	82	1	N	-0-		-0-
07		1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	80	1	N	-0-		-0-
08		1891 N	1438	-0-	-453 B	-0-	56	1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	80	1	N	-0-		-0-
-----												
GORDON												
WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490												
04		2790 N	1632	-0-	-1158 B	-0-	210	1	N	-0-		-0-
05		3689 N	144	-0-	-3545 B	-0-	75	1	N	-0-		-0-
06		3600 N	3522	-0-	-78 B	-0-	435	1	N	-0-		-0-
07		3662 N	3662	-0-	-0- B	-0-	431	1	N	-0-		-0-
08		3698 N	3698	-0-	-0- B	-0-	455	1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		3510 N	3181	-0-	-329 B	-0-	409	1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SALLIE		WELL #:		2A	RRCID ->	128915	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3320 - 3448
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	462 1	1147 3	N	-0-			-0-
05	1085 N	682	-0-	-403 B	-0-	165 1	517 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3358	-0-	358 B	358	957 1	2401 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3512	-0-	412 B	770	1023 1	2489 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3414	-0-	314 B	1084	990 1	2424 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1084								
*09	4480 R	3396	-0-	-1084 B	-0-	990 1	2406 3	N	-0-			-0-
-----												
MORTON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	129053	COMPL. DATE	10/27/1988	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2676 - 2915
04	1710 N	1227	-0-	-483 B	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1685	-0-	-20 B	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
06	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
07	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1229	-0-	-445 B	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
-----												
AMIS, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	131294	COMPL. DATE	05/10/1989	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2690 - 3090
04	900 N	411	-0-	-489 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
05	992 N	925	-0-	-67 B	-0-	925 2		N	-0-			-0-
06	930 N	853	-0-	-77 B	-0-	853 2		N	-0-			-0-
07	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3		N	-0-			-0-
08	930 N	808	-0-	-122 B	-0-	808 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3		N	-0-			-0-
-----												
GASSER		WELL #:		2	RRCID ->	132679	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3180 - 3544
04	4890 N	2692	-0-	-2198 B	-0-	481 1	2211 3	N	-0-			-0-
05	6293 N	1158	-0-	-5135 B	-0-	400 1	758 3	N	-0-			-0-
06	6570 N	5834	-0-	-736 B	-0-	517 1	5317 3	N	-0-			-0-
07	6583 N	6583	-0-	-0- B	-0-	529 1	6054 3	N	-0-			-0-
08	1147 N	980	-0-	-167 B	-0-	121 1	859 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	5820 N	2682	-0-	-3138 B	-0-	235 1	2447 3	N	-0-			-0-
-----												
SHELLBERG		WELL #:		3	RRCID ->	132680	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3050 - 3274
04	2820 N	1853	-0-	-967 B	-0-	1853 3		N	-0-			-0-
05	4061 N	1409	-0-	-2652 B	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
06	4380 N	4084	-0-	-296 B	-0-	4084 3		N	-0-			-0-
07	4630 N	4630	-0-	-0- B	-0-	4630 3		N	-0-			-0-
08	4530 N	4530	-0-	-0- B	-0-	4530 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	4193 N	4193	-0-	-0- B	-0-	4193 3		N	-0-			-0-
-----												
BYRD, MINNIE		WELL #:		9	RRCID ->	133233	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2804 - 2994
04	480 N	28	-0-	-452 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LEMLAINE		WELL #:		5	RRCID ->	133508	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2928 - 3330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		1830 N	826	-0-	-1004 B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
05		1550 N	966	-0-	-584 B	-0-	966 3	N	-0-			-0-
06		2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051 3	N	-0-			-0-
07		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 3	N	-0-			-0-
08		1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2040 N	1807	-0-	-233 B	-0-	1807 3	N	-0-			-0-
-----												
HAM		WELL #:		2	RRCID ->	134289	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3100 - 3220
04	INC	G-10	1859	-0-	1859 B	1859	1859 3	Y	-0-			-0-
05	INC	G-10	677	-0-	677 B	2536	677 3	Y	-0-			-0-
06	INC	G-10	2136	-0-	2136 B	4672	2136 3	Y	-0-			-0-
07	INC	G-10	2421	-0-	2421 B	7093	2421 3	Y	-0-			-0-
08		8743 R	1650	-0-	-7093 B	-0-	1650 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370 3	Y	-0-			-0-
-----												
HELTON		WELL #:		2A	RRCID ->	134523	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3180 - 3540
04		1170 N	558	-0-	-612 B	-0-	100 1	458 3	N	-0-		-0-
05		1364 N	291	-0-	-1073 B	-0-	100 1	191 3	N	-0-		-0-
06		1350 N	1264	-0-	-86 B	-0-	112 1	1152 3	N	-0-		-0-
07		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	115 1	1314 3	N	-0-		-0-
08		279 N	217	-0-	-62 B	-0-	27 1	190 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1260 N	640	-0-	-620 B	-0-	56 1	584 3	N	-0-		-0-
-----												
BRANTS		WELL #:		2	RRCID ->	137297	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3134 - 3266
04	INC	G-10	1519	-0-	1519 B	1519	1519 3	Y	-0-			-0-
05	INC	G-10	851	-0-	851 B	2370	851 3	Y	-0-			-0-
06	INC	G-10	3268	-0-	3268 B	5638	3268 3	Y	-0-			-0-
07	INC	G-10	3781	-0-	3781 B	9419	3781 3	Y	-0-			-0-
08		13032 N	3613	-0-	-9419 B	-0-	3613 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355 3	Y	-0-			-0-
-----												
WITHERBEE, H. D.		WELL #:		1-R	RRCID ->	139410	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3018 - 3180
04		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-		Y	-0-			-0-
05		806 N	199	-0-	-607 B	-0-	199 3	Y	-0-			-0-
06		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	Y	-0-			-0-
07		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	Y	-0-			-0-
08		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		780 N	748	-0-	-32 B	-0-	748 3	Y	-0-			-0-
-----												
EBLING, RAY		WELL #:		12R	RRCID ->	140816	COMPL. DATE	04/15/1992	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2572 - 2880
04		3060 #	1576	-0-	-1484 B	-1484	1576 2	N	-0-			-0-
05		3162 #	2498	-0-	-664 B	-2148	2498 2	N	-0-			-0-
06		3060 #	977	-0-	-2083 B	-4231	977 2	N	-0-			-0-
07		3162 #	2532	-0-	-630 B	-4861	2532 3	N	-0-			-0-
08		3162 #	1777	-0-	-1385 B	-6246	1777 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6246								
09		3060 #	2767	-0-	-293 B	-6539	2767 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
BRIDGES, MILDRED		WELL #: 1R		RRCID -> 141501		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2904 - 2934						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
MARGARET ANN		WELL #: 2R		RRCID -> 142779		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 2884 - 3104						
04	510 N	252	-0-	-258 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
06	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	960 N	859	-0-	-101 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
BALFOUR		WELL #: 7-R		RRCID -> 148483		COMPL. DATE 02/17/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3060 - 3282						
04	840 N	461	-0-	-379 B	-0-	154	1	307	3	N	-0-					-0-
05	682 N	146	-0-	-536 B	-0-	61	1	85	3	N	-0-					-0-
06	1110 N	507	-0-	-603 B	-0-	172	1	335	3	N	-0-					-0-
07	465 N	303	-0-	-162 B	-0-	104	1	199	3	N	-0-					-0-
08	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	347	1	623	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	345	1	552	3	N	-0-					-0-
JONES, C. R. -G-		WELL #: 1AR		RRCID -> 150081		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2950 - 3250						
04	480 N	369	-0-	-111 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	465 N	299	-0-	-166 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
MILLS, J.C.		WELL #: 1R		RRCID -> 156586		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 2770 - 3230						
04	780 N	343	-0-	-437 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	713 N	253	-0-	-460 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	840 N	780	-0-	-60 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
CLEVY		WELL #: 1R		RRCID -> 156975		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 3256		PERF. 2979 - 3256						
04	1200 N	538	-0-	-662 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	1736 N	464	-0-	-1272 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1373	-0-	-337 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST															
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
COLWELL -A-															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 172232															
WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		270 N	4	-0-	-266 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05		124 N	48	-0-	-76 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
07		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-			-0-
08		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
-----															
HUB															
WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860															
04		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-			-0-
05		1209 N	304	-0-	-905 B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
06		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-			-0-
07		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
08		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		810 N	661	-0-	-149 B	-0-	661	3			N	-0-			-0-
-----															
HESSEY															
WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402															
04		540 N	231	-0-	-309 B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
05		558 N	312	-0-	-246 B	-0-	312	3			N	-0-			-0-
06		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-			-0-
07		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-			-0-
08		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		660 N	543	-0-	-117 B	-0-	543	3			N	-0-			-0-
-----															
PINK															
WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523															
04		540 N	483	-0-	-57 B	-0-	86	1	397	3	N	-0-			-0-
05		651 N	617	-0-	-34 B	-0-	213	1	404	3	N	-0-			-0-
06		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	61	1	622	3	N	-0-			-0-
07		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	58	1	659	3	N	-0-			-0-
*08		620 N	111	-0-	-509 B	-0-	13	1	98	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		690 N	395	-0-	-295 B	-0-	35	1	360	3	N	-0-			-0-
-----															
SPUR															
WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052															
04		1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-			-0-
05		806 N	314	-0-	-492 B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
06		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
07		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-			-0-
08		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1050 N	722	-0-	-328 B	-0-	722	3			N	-0-			-0-
-----															
UNITED															
WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170															
04		1770 N	1371	-0-	-399 B	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
05		1984 N	895	-0-	-1089 B	-0-	895	3			N	-0-			-0-
06		3240 N	1717	-0-	-1523 B	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
07		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3			N	-0-			-0-
08		3312 N	3312	-0-	-0- B	-0-	3312	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BRICKER, A. D.		WELL #: 1R		RRCID -> 174659		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2862 - 3070		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3570 N	1182	-0-	-2388 B	-0-	1182	3	N	-0-		-0-	
05	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721	3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	900	-0-	-2100 B	-0-	900	3	N	-0-		-0-	
07	1209 N	984	-0-	-225 B	-0-	984	3	N	-0-		-0-	
08	2728 N	979	-0-	-1749 B	-0-	979	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3	N	-0-		-0-	
BOOHER, J.B.		WELL #: 1R		RRCID -> 176668		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2777 - 3250		
04	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3	N	-0-		-0-	
05	3782 #	721	-0-	-3061 B	-3061	721	3	N	-0-		-0-	
06	3450 N	2172	-0-	-1278 B	-3061	2172	3	N	-0-		-0-	
07	1395 N	4071	-0-	2676 B	-385	4071	3	N	-0-		-0-	
08	3591 N	3976	-0-	385 B	-0-	3976	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2160 N	1636	-0-	-524 B	-0-	1636	3	N	-0-		-0-	
RUBIN		WELL #: 1R		RRCID -> 178805		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2800 - 3200		
04	480 N	324	-0-	-156 B	-0-	324	2	N	-0-		-0-	
05	682 N	618	-0-	-64 B	-0-	618	2	N	-0-		-0-	
06	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2	N	-0-		-0-	
07	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3	N	-0-		-0-	
08	620 N	513	-0-	-107 B	-0-	513	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	N	-0-		-0-	
RUBIN		WELL #: 4R		RRCID -> 179383		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2794 - 3200		
04	690 N	580	-0-	-110 B	-0-	580	2	N	-0-		-0-	
05	1240 N	1128	-0-	-112 B	-0-	1128	2	N	-0-		-0-	
06	1020 N	964	-0-	-56 B	-0-	964	2	N	-0-		-0-	
07	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3	N	-0-		-0-	
08	1116 N	754	-0-	-362 B	-0-	754	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3	N	-0-		-0-	
MARSH, S.		WELL #: 1R		RRCID -> 184452		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 3015		PERF. 2640 - 2966		
04	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1431	2	N	-0-		-0-	
05	2945 N	1870	-0-	-1075 B	-0-	1870	2	N	-0-		-0-	
06	1710 N	1619	-0-	-91 B	-0-	1619	2	N	-0-		-0-	
07	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3	N	-0-		-0-	
08	1860 N	1326	-0-	-534 B	-0-	1326	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3	N	-0-		-0-	
LOR		WELL #: 1R		RRCID -> 185790		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 3114		PERF. 2804 - 3114		
04	3060 N	2413	-0-	-647 B	-0-	2413	2	N	-0-		-0-	
05	3420 N	3420	-0-	-0- B	-0-	3420	2	N	-0-		-0-	
06	3060 N	2290	-0-	-770 B	-0-	2290	2	N	-0-		-0-	
07	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	3	N	-0-		-0-	
08	3410 N	2103	-0-	-1307 B	-0-	2103	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	3281 N	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HERNDON, C.A.		WELL #: 1R		RRCID -> 193074		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	780 N	769	-0-	-11 B	-0-	769	3		N	-0-	-0-	
05	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3		N	-0-	-0-	
06	1050 N	1020	-0-	-30 B	-0-	1020	3		N	-0-	-0-	
07	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3		N	-0-	-0-	
08	1147 N	785	-0-	-362 B	-0-	785	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3		N	-0-	-0-	
-----												
NELSON, EVELYN		WELL #: 1R		RRCID -> 193077		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100				
04	1770 N	1093	-0-	-677 B	-0-	1093	3		N	-0-	-0-	
05	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3		N	-0-	-0-	
06	1740 N	1716	-0-	-24 B	-0-	1716	3		N	-0-	-0-	
07	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3		N	-0-	-0-	
08	1860 N	1405	-0-	-455 B	-0-	1405	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	3		N	-0-	-0-	
-----												
HISEL		WELL #: 1R		RRCID -> 193625		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103				
04	360 N	23	-0-	-337 B	-0-	23	3		N	-0-	-0-	
05	248 N	121	-0-	-127 B	-0-	121	3		N	-0-	-0-	
06	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3		N	-0-	-0-	
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-	-0-	
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	540 N	413	-0-	-127 B	-0-	413	3		N	-0-	-0-	
-----												
INA		WELL #: 2R		RRCID -> 196350		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550				
04	2010 N	778	-0-	-1232 B	-0-	142	1	636	3	N	-0-	
05	2046 N	20	-0-	-2026 B	-0-	17	1	3	3	N	-0-	
06	1530 N	743	-0-	-787 B	-0-	126	1	617	3	N	-0-	
07	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	280	1	1514	3	N	-0-	
08	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	279	1	1545	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	312	1	1538	3	N	-0-	
-----												
HARDWICK		WELL #: 1R		RRCID -> 196354		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137				
04	1410 N	818	-0-	-592 B	-0-	818	3		N	-0-	-0-	
05	1426 N	487	-0-	-939 B	-0-	487	3		N	-0-	-0-	
06	1890 N	1583	-0-	-307 B	-0-	1583	3		N	-0-	-0-	
07	837 N	528	-0-	-309 B	-0-	528	3		N	-0-	-0-	
08	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1590 N	729	-0-	-861 B	-0-	729	3		N	-0-	-0-	
-----												
ARLENE -A-		WELL #: 2R		RRCID -> 199365		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280				
04	780 N	585	-0-	-195 B	-0-	585	3		N	-0-	-0-	
05	1209 N	502	-0-	-707 B	-0-	502	3		N	-0-	-0-	
06	1590 N	1498	-0-	-92 B	-0-	1498	3		N	-0-	-0-	
07	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3		N	-0-	-0-	
08	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1500 N	1350	-0-	-150 B	-0-	1350	3		N	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MARY BETH		WELL #:		2R	RRCID ->	200216	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2744 - 2958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	309	-0-	-741 B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
05	744 N	613	-0-	-131 B	-0-	613	3	N	-0-			-0-
06	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3	N	-0-			-0-
07	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3	N	-0-			-0-
08	3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	3	N	-0-			-0-
-----												
INGRID		WELL #:		1R	RRCID ->	200218	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3262 - 3600	
04	540 N	209	-0-	-331 B	-0-	209	3	N	-0-			-0-
05	589 N	145	-0-	-444 B	-0-	145	3	N	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3	N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	N	-0-			-0-
08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	600 N	477	-0-	-123 B	-0-	477	3	N	-0-			-0-
-----												
ALDA		WELL #:		1R	RRCID ->	200221	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 2986 - 3365	
04	1770 N	-0-	-0-	-1770 B	-0-			N	-0-			-0-
05	3441 N	869	-0-	-2572 B	-0-	869	3	N	-0-			-0-
06	2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3	N	-0-			-0-
07	3137 N	3137	-0-	-0- B	-0-	3137	3	N	-0-			-0-
08	3318 N	3318	-0-	-0- B	-0-	3318	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987	3	N	-0-			-0-
-----												
KIN		WELL #:		1R	RRCID ->	201190	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3179 - 3450	
04	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-			N	-0-			-0-
05	1023 N	304	-0-	-719 B	-0-	304	3	N	-0-			-0-
06	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3	N	-0-			-0-
07	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3	N	-0-			-0-
08	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	840 N	649	-0-	-191 B	-0-	649	3	N	-0-			-0-
-----												
MCDADE, NOEL		WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2903 - 3320	
04	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-			N	-0-			-0-
05	1364 N	547	-0-	-817 B	-0-	547	3	N	-0-			-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
07	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3	N	-0-			-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1380 N	1256	-0-	-124 B	-0-	1256	3	N	-0-			-0-
-----												
QUEEN		WELL #:		2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3292 - 3520	
04	2040 N	568	-0-	-1472 B	-0-	264	1	N	-0-			-0-
05	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	-0-			-0-
06	1620 N	99	-0-	-1521 B	-0-	99	1	N	-0-			-0-
07	589 N	33	-0-	-556 B	-0-	33	1	N	-0-			-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	448	1	N	-0-	737	3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	891	1	N	-0-	1315	3	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BRUMLEY		WELL #:		2R	RRCID ->	204784	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2764 - 3011	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		180 N	66	-0-	-114 B	-0-	66	3	N	-0-		-0-
05		248 N	22	-0-	-226 B	-0-	22	3	N	-0-		-0-
06		210 N	59	-0-	-151 B	-0-	59	3	N	-0-		-0-
07		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-		-0-
08		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3	N	-0-		-0-
-----												
PLONER		WELL #:		1R	RRCID ->	205113	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3193 - 3482	
04		7140 N	2311	-0-	-4829 B	-0-	195	1	N	-0-		-0-
05		7223 N	1144	-0-	-6079 B	-0-	90	1	N	-0-		-0-
06		6330 N	5554	-0-	-776 B	-0-	435	1	N	-0-		-0-
07		4924 N	4924	-0-	-0- B	-0-	363	1	N	-0-		-0-
08		6635 N	6635	-0-	-0- B	-0-	443	1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		6169 N	6169	-0-	-0- B	-0-	412	1	N	-0-		-0-
-----												
INA		WELL #:		3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3182 - 3622	
04		780 N	692	-0-	-88 B	-0-	127	1	N	-0-		-0-
05		651 N	7	-0-	-644 B	-0-	6	1	N	-0-		-0-
06		600 N	563	-0-	-37 B	-0-	96	1	N	-0-		-0-
07		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	236	1	N	-0-		-0-
08		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	236	1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	159	1	N	-0-		-0-
-----												
BOB		WELL #:		1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2714 - 3200	
04		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3	N	-0-		-0-
05		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-			N	-0-		-0-
06		2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	3	N	-0-		-0-
07		3100 N	3186	-0-	86 B	86	3186	3	N	-0-		-0-
08		3100 N	3015	-0-	-85 B	1	3015	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		1								
09		2850 N	2827	-0-	-23 B	-0-	2827	3	N	-0-		-0-
-----												
VENT		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF. 2532 - 4450	
04		1980 N	1531	-0-	-449 B	-0-	1531	2	N	-0-		-0-
05		2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	2	N	-0-		-0-
06		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2	N	-0-		-0-
07		2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3	N	-0-		-0-
08		2232 N	1163	-0-	-1069 B	-0-	1163	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2250 N	1682	-0-	-568 B	-0-	1682	3	N	-0-		-0-
-----												
JOHN F		WELL #:		1 R	RRCID ->	209946	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 3021 - 3217	
04		2899 N	1421	-0-	-1478 B	-0-	1421	3	N	-0-		-0-
05		3999 #	1093	-0-	-2906 B	-2906	1093	3	N	-0-		-0-
06		3870 #	3425	-0-	-445 B	-3351	3425	3	N	-0-		-0-
07		3999 #	3651	-0-	-348 B	-3699	3651	3	N	-0-		-0-
08		3999 #	3451	-0-	-548 B	-4247	3451	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4247								
09		3870 #	3204	-0-	-666 B	-4913	3204	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY TEXAS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100																
04	3570 #	2600	-0-	-970 B	-2079	1337	2	1263	3	N	-0-					-0-
05	3689 #	2976	-0-	-713 B	-2792	2976	2			N	-0-					-0-
06	3570 #	2747	-0-	-823 B	-3615	1991	2	756	3	N	-0-					-0-
07	3689 #	2672	-0-	-1017 B	-4632	2672	3			N	-0-					-0-
08	2976 N	3115	-0-	139 B	-4493	3115	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4054	CANCELLED UNDERAGE ->		-439									
09	2760 N	1512	-0-	-1248 B	-4054	1512	3			N	-0-					-0-
-----																
GOBER WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860																
04	840 N	622	-0-	-218 B	-0-	34	1	588	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	763	-0-	-353 B	-0-	34	1	729	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	604	-0-	-566 B	-0-	27	1	577	2	N	-0-					-0-
07	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	35	1	771	3	N	-0-					-0-
*08	775 N	187	-0-	-588 B	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	33	1	777	3	N	-0-					-0-
-----																
HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300																
04	2070 N	944	-0-	-1126 B	-0-	76	1	868	3	N	-0-					-0-
05	2294 N	482	-0-	-1812 B	-0-	68	1	414	3	N	-0-					-0-
06	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	110	1	2118	3	N	-0-					-0-
07	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	116	1	2122	3	N	-0-					-0-
*08	496 N	275	-0-	-221 B	-0-	45	1	230	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	2220 N	1744	-0-	-476 B	-0-	94	1	1650	3	N	-0-					-0-
-----																
STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100																
04	1770 N	1506	-0-	-264 B	-0-	774	2	732	3	N	-0-					-0-
05	1767 N	1642	-0-	-125 B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
06	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1181	2	449	3	N	-0-					-0-
07	1550 N	1457	-0-	-93 B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1620 N	941	-0-	-679 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
-----																
CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100																
04	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
05	744 N	127	-0-	-617 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	570 N	429	-0-	-141 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	420 N	135	-0-	-285 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
-----																
CORETERRA OPERATING, LLC 178422 MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*07	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
CORETERRA OPERATING, LLC		//CONT.//		178422										
MEERS		WELL #:		1A	RRCID ->	078812	COMPL. DATE	08/06/1978	TOTAL DEPTH	2898	PERF.	2500 -	2600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
*07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MEERS		WELL #:		1	RRCID ->	139553	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2847 -	3056	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COX, HARBORD L. COBB		WELL #:		1	RRCID ->	023047	COMPL. DATE	03/00/1931	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	N/A		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIELS ENERGY CASE		WELL #:		1	RRCID ->	023187	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	023268	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DAWKINS ENERGIES, INC. DAWKINS		WELL #:		1	RRCID ->	103600	COMPL. DATE	92/23/1982	TOTAL DEPTH	2782	PERF.	2330 -	2748	
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-60 B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-	41	3			N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
DAWKINS ENERGIES, INC.		//CONT.//		208009										
MCCONNELL		WELL #:		5		RRCID -> 143232		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2702 - 3002		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 3			N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0- B	-0-		58 3			N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-		75 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-		72 3			N	-0-			-0-
-----														
DAWSON, B G OIL & GAS LTD				208031										
BENEDICT		WELL #:		10		RRCID -> 183293		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2746 - 2860		
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-		150 2			N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		155 2			N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-		150 2			N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		155 2			N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		155 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-		150 2			N	-0-			-0-
-----														
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
HORN, T. A.		WELL #:		1		RRCID -> 024259		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 3005		PERF. N/A		
04	1410 N	1235	-0-	-175 B	-0-		1235 2			N	-0-			-0-
05	1612 N	1305	-0-	-307 B	-0-		1305 2			N	-0-			-0-
06	1350 N	1270	-0-	-80 B	-0-		1270 2			N	-0-			-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-		1295 2			N	-0-			-0-
08	1302 N	1284	-0-	-18 B	-0-		1284 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1260 N	1206	-0-	-54 B	-0-		1206 2			N	-0-			-0-
-----														
HORN BRIGGS -U-		WELL #:		1		RRCID -> 024260		COMPL. DATE 04/06/1960		TOTAL DEPTH 3020		PERF. N/A		
04	3000 N	927	-0-	-2073 B	415		927 2			N	-0-			-0-
05	1369 N	954	-0-	-415 B	-0-		954 2			N	-0-			-0-
06	909 N	909	-0-	-0- B	-0-		909 2			N	-0-			-0-
07	961 N	934	-0-	-27 B	-0-		934 2			N	-0-			-0-
08	961 N	953	-0-	-8 B	-0-		953 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	929 N	929	-0-	-0- B	-0-		929 2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, W. H. NCT -1-		WELL #:		1		RRCID -> 024407		COMPL. DATE 07/11/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	3000 N	1882	-0-	-1118 B	4359		1882 3			N	-0-			-0-
05	3100 N	1846	-0-	-1254 B	3105		1846 3			N	-0-			-0-
06	3000 N	1371	-0-	-1629 B	1476		1371 3			N	-0-			-0-
07	2895 N	1419	-0-	-1476 B	-0-		1419 3			N	-0-			-0-
08	1860 N	1742	-0-	-118 B	-0-		1742 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-		1805 3			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, W. H. -C- NCT 2		WELL #:		3		RRCID -> 024408		COMPL. DATE 04/10/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	3000 N	1254	-0-	-1746 B	2757		1254 3			N	-0-			-0-
05	3100 N	1401	-0-	-1699 B	1058		1401 3			N	-0-			-0-
06	2386 N	1328	-0-	-1058 B	-0-		1328 3			N	-0-			-0-
07	1302 N	524	-0-	-778 B	-0-		524 3			N	-0-			-0-
08	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-		2155 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-		2349 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #:		1	RRCID ->	024409	COMPL. DATE	07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3000 N	1514	-0-	-1486 B	4994		1514	3		N	-0-				-0-
05	3100 N	1505	-0-	-1595 B	3399		1505	3		N	-0-				-0-
06	3000 N	1244	-0-	-1756 B	1643		1244	3		N	-0-				-0-
07	3100 N	2044	-0-	-1056 B	587		2044	3		N	-0-				-0-
08	2254 N	1667	-0-	-587 B	-0-		1667	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-		1715	3		N	-0-				-0-
TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:		1	RRCID ->	024410	COMPL. DATE	04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-		505	3		N	-0-				-0-
05	620 N	476	-0-	-144 B	-0-		476	3		N	-0-				-0-
06	428 N	428	-0-	-0- B	-0-		428	3		N	-0-				-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-		1078	3		N	-0-				-0-
08	465 N	458	-0-	-7 B	-0-		458	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	654 N	654	-0-	-0- B	-0-		654	3		N	-0-				-0-
TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:		9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	3000 N	1081	-0-	-1919 B	1664		1081	3		N	-0-				-0-
05	2755 N	1091	-0-	-1664 B	-0-		1091	3		N	-0-				-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-		1009	3		N	-0-				-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-		1748	3		N	-0-				-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-		1219	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-		1309	3		N	-0-				-0-
JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025314	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1241 N	532	-0-	-709 B	-0-		532	3		N	-0-				-0-
05	744 N	549	-0-	-195 B	-0-		549	3		N	-0-				-0-
06	465 N	465	-0-	-0- B	-0-		465	3		N	-0-				-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-		1049	3		N	-0-				-0-
08	575 N	575	-0-	-0- B	-0-		575	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-		752	3		N	-0-				-0-
BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	4860 #	4799	-0-	-61 B	-61		4799	3		N	-0-				-0-
05	5022 #	4975	-0-	-47 B	-108		4975	3		N	-0-				-0-
06	4830 N	4852	-0-	22 B	-86		4852	3		N	-0-				-0-
07	4960 N	4997	-0-	37 B	-49		4997	3		N	-0-				-0-
08	4960 N	2922	-0-	-2038 B	-49		2922	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-49											
09	4860 N	2660	-0-	-2200 B	-49		2660	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST DISCOVERY OPERATING, INC. BOOTHE B		//CONT.//	68831 001 220865	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1X		RRCID -> 189829	COMPL. DATE 06/13/2002	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3119	-	3204				
04	1110 N	976	-0-	-134 B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
05	1798 N	712	-0-	-1086 B	-0-	712 3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1110	-0-	-150 B	-0-	1110 3	N	-0-			-0-
07	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3	N	-0-			-0-
08	713 N	340	-0-	-373 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1110 N	382	-0-	-728 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
-----											
DORE ENERGY CO., LTD. DORE 318		223550	WELL #: 202	RRCID -> 088262	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2942	-	3186		
04	990 N	565	-0-	-425 B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
05	961 N	357	-0-	-604 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2	N	-0-			-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 2	N	-0-			-0-
08	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2	N	-0-			-0-
-----											
DORE 312		WELL #: 2312	RRCID -> 106702	COMPL. DATE 07/14/1983	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2938	-	3160			
04	2160 N	1474	-0-	-686 B	-0-	1474 2	N	-0-			-0-
05	2201 N	980	-0-	-1221 B	-0-	980 2	N	-0-			-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992 2	N	-0-			-0-
07	2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552 2	N	-0-			-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324 2	N	-0-			-0-
-----											
DORE 318		WELL #: 3 R	RRCID -> 114270	COMPL. DATE 11/21/1984	TOTAL DEPTH 4098	PERF. 2852	-	3216			
04	1500 N	1106	-0-	-394 B	-0-	1106 2	N	-0-			-0-
05	1488 N	782	-0-	-706 B	-0-	782 2	N	-0-			-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 2	N	-0-			-0-
07	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889 2	N	-0-			-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 2	N	-0-			-0-
-----											
DORE 312		WELL #: 3312	RRCID -> 270040	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL DEPTH 3146	PERF. 2824	-	3146			
04	3780 N	3230	-0-	-550 B	-0-	3230 2	N	-0-			-0-
05	3847 N	3847	-0-	-0- B	-0-	3847 2	N	-0-			-0-
06	3780 N	3624	-0-	-156 B	-0-	3624 2	N	-0-			-0-
07	3641 N	3641	-0-	-0- B	-0-	3641 2	N	-0-			-0-
08	3844 N	2207	-0-	-1637 B	-0-	2207 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3630 N	2633	-0-	-997 B	-0-	2633 2	N	-0-			-0-
-----											
DORE 312		WELL #: 4312	RRCID -> 277749	COMPL. DATE 12/24/2014	TOTAL DEPTH 3124	PERF. 2820	-	3124			
04	3780 N	3230	-0-	-550 B	-7918	3230 2	N	-0-			-0-
05	3441 N	3847	-0-	406 B	-7512	3847 2	N	-0-			-0-
06	3780 N	3624	-0-	-156 B	-7512	3624 2	N	-0-			-0-
07	3348 N	3641	-0-	293 B	-7219	3641 2	N	-0-			-0-
08	3844 N	2207	-0-	-1637 B	-7219	2207 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3630 N	2633	-0-	-997 B	-0-	2633 2	N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
DRAIN OIL CO. LLC				227879										
CEDAR				WELL #:	1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		79 N	79	-0-	-0- B	-0-		79 2		N	-0-			-0-
05		112 N	112	-0-	-0- B	-0-		112 2		N	-0-			-0-
06		339 N	339	-0-	-0- B	-0-		339 2		N	-0-			-0-
07		428 N	428	-0-	-0- B	-0-		428 2		N	-0-			-0-
08		430 N	430	-0-	-0- B	-0-		430 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		403 N	403	-0-	-0- B	-0-		403 2		N	-0-			-0-
-----														
DEAN				WELL #:	1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		130 N	130	-0-	-0- B	-0-		130 2		N	-0-			-0-
05		155 N	45	-0-	-110 B	-0-		45 2		N	-0-			-0-
06		270 N	108	-0-	-162 B	-0-		108 2		N	-0-			-0-
07		374 N	374	-0-	-0- B	-0-		374 2		N	-0-			-0-
08		394 N	394	-0-	-0- B	-0-		394 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		300 N	300	-0-	-0- B	-0-		300 2		N	-0-			-0-
-----														
GULF-JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		480 N	258	-0-	-222 B	-0-		258 2		N	-0-			-0-
05		434 N	222	-0-	-212 B	-0-		222 2		N	-0-			-0-
06		693 N	693	-0-	-0- B	-0-		693 2		N	-0-			-0-
07		809 N	809	-0-	-0- B	-0-		809 2		N	-0-			-0-
08		789 N	789	-0-	-0- B	-0-		789 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		690 N	682	-0-	-8 B	-0-		682 2		N	-0-			-0-
-----														
LEON				WELL #:	1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		37 N	37	-0-	-0- B	-0-		37 2		N	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0- B	-0-		53 2		N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0- B	-0-		159 2		N	-0-			-0-
07		202 N	202	-0-	-0- B	-0-		202 2		N	-0-			-0-
08		203 N	203	-0-	-0- B	-0-		203 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		190 N	190	-0-	-0- B	-0-		190 2		N	-0-			-0-
-----														
ROSS				WELL #:	1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		510 N	264	-0-	-246 B	-0-		264 2		N	-0-			-0-
05		434 N	226	-0-	-208 B	-0-		226 2		N	-0-			-0-
06		707 N	707	-0-	-0- B	-0-		707 2		N	-0-			-0-
07		825 N	825	-0-	-0- B	-0-		825 2		N	-0-			-0-
08		804 N	804	-0-	-0- B	-0-		804 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		720 N	696	-0-	-24 B	-0-		696 2		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT -R-				WELL #:	47	RRCID ->	032017	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		210 N	143	-0-	-67 B	-0-		143 2		N	-0-			-0-
05		217 N	1	-0-	-216 B	-0-		1 2		N	-0-			-0-
06		332 N	332	-0-	-0- B	-0-		332 2		N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0- B	-0-		287 2		N	-0-			-0-
08		309 N	309	-0-	-0- B	-0-		309 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		330 N	283	-0-	-47 B	-0-		283 2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
DYNE OIL & GAS, INC.			237938									
DUGAN		WELL #:	4	RRCID ->	024827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
EAKIN BROTHERS			238667									
ANDERSON		WELL #:	1R	RRCID ->	210994	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2752 - 2955		
04	1440 N	439	-0-	-1001	B	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
05	1426 N	550	-0-	-876	B	-0-	550	3	N	-0-	-0-	
06	1380 N	1270	-0-	-110	B	-0-	1270	3	N	-0-	-0-	
07	1356 N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	3	N	-0-	-0-	
08	1433 N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	3	N	-0-	-0-	
EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR			254415									
MICKEY, POOL		WELL #:	1	RRCID ->	024574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	1736 N	514	-0-	-1222	B	-0-	514	2	N	-0-	-0-	
06	2032 N	2032	-0-	-0-	B	-0-	2032	2	N	-0-	-0-	
07	2366 N	2366	-0-	-0-	B	-0-	2366	2	N	-0-	-0-	
08	2446 N	2446	-0-	-0-	B	-0-	2446	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	2182 N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	2	N	-0-	-0-	
SONES			2	RRCID ->	228780	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	3684	PERF. 3466 - 3630		
04	480 N	57	-0-	-423	B	-0-	57	2	N	-0-	-0-	
05	558 N	127	-0-	-431	B	-0-	127	2	N	-0-	-0-	
06	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2	N	-0-	-0-	
07	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2	N	-0-	-0-	
08	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2	N	-0-	-0-	
EVANS PRODUCTION CO.			256000									
WALL		WELL #:	2	RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3	N	-0-	-0-	
05	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3	N	-0-	-0-	
06	720 N	347	-0-	-373	B	-0-	347	3	N	-0-	-0-	
07	775 N	530	-0-	-245	B	-0-	530	3	N	-0-	-0-	
08	744 N	481	-0-	-263	B	-0-	481	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCCONNELL, J. C.			E 1	RRCID ->	024150	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF. N/A		
04	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
05	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3	N	-0-	-0-	
06	450 N	406	-0-	-44	B	-0-	406	3	N	-0-	-0-	
07	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3	N	-0-	-0-	
08	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
EVANS PRODUCTION CO.		//CONT.//		256000									
STAMPS		WELL #:		1	RRCID ->	111524	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2688 - 2832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	163465	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2559 - 2866		
04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
06	420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
08	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		WELL #:		B 1	RRCID ->	023065	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
05	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
06	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
07	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	4389	-0-	1289 B	1289	4389	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1289									
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023067	COMPL. DATE	10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF. N/A		
04	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
05	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
06	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1640	-0-	-220 B	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3141	-0-	41 B	41	3141	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			41									
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GORENFLO		WELL #:		3	RRCID ->	025698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
08	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		A 7	RRCID ->	033887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	660 N	321	-0-	-339 B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
05	434 N	342	-0-	-92 B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
07	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
08	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092							
MATTHEW		WELL #:		2	RRCID ->	131737	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2506 - 2960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1080 N	1055	-0-	-25 B	-0-	1055 3	N	-0-		-0-	
05	1143 N	1143	-0-	-0 B	-0-	1143 3	N	-0-		-0-	
06	1050 N	1023	-0-	-27 B	-0-	1023 3	N	-0-		-0-	
07	1134 N	1134	-0-	-0 B	-0-	1134 3	N	-0-		-0-	
08	1167 N	1167	-0-	-0 B	-0-	1167 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CLINT		WELL #:		3	RRCID ->	138266	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2470 - 3408
04	360 N	292	-0-	-68 B	-0-	292 3	N	-0-		-0-	
05	372 N	264	-0-	-108 B	-0-	264 3	N	-0-		-0-	
06	330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-	
07	358 N	358	-0-	-0 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
08	342 N	342	-0-	-0 B	-0-	342 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MATTHEW		WELL #:		1	RRCID ->	140246	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2524 - 3140
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SULLIVAN		WELL #:		3	RRCID ->	156701	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3406 - 3508
04	390 N	265	-0-	-125 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-	
05	527 N	168	-0-	-359 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
06	330 N	289	-0-	-41 B	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
07	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-		-0-	
08	308 N	308	-0-	-0 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	156702	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 3132 - 3392
04	770 N	770	-0-	-0 B	-0-	770 3	N	-0-		-0-	
05	478 N	478	-0-	-0 B	-0-	478 3	N	-0-		-0-	
06	274 N	274	-0-	-0 B	-0-	274 3	N	-0-		-0-	
07	806 N	376	-0-	-430 B	-0-	376 3	N	-0-		-0-	
08	465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BYRUM		WELL #:		1R	RRCID ->	158952	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2510 - 3020
04	810 N	810	-0-	-0 B	-0-	810 3	N	-0-		-0-	
05	884 N	884	-0-	-0 B	-0-	884 3	N	-0-		-0-	
06	870 N	813	-0-	-57 B	-0-	813 3	N	-0-		-0-	
07	949 N	949	-0-	-0 B	-0-	949 3	N	-0-		-0-	
08	951 N	951	-0-	-0 B	-0-	951 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092								
HINES, JOHNNY		WELL #:		4	RRCID ->	173572	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2618 - 3256
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
04	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 3	N	-0-	-0-			
05	490 N	490	-0-	-0 B	-0-	490 3	N	-0-	-0-			
06	420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350 3	N	-0-	-0-			
07	418 N	418	-0-	-0 B	-0-	418 3	N	-0-	-0-			
08	695 N	695	-0-	-0 B	-0-	695 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-		N	NO RPT	-0-			
-----												
BOWERS, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3213	PERF.	2658 - 2796
04	330 N	103	-0-	-227 B	-0-	103 3	N	-0-	-0-			
05	341 N	133	-0-	-208 B	-0-	133 3	N	-0-	-0-			
06	310 N	310	-0-	-0 B	-0-	310 3	N	-0-	-0-			
07	340 N	340	-0-	-0 B	-0-	340 3	N	-0-	-0-			
08	343 N	343	-0-	-0 B	-0-	343 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT	-0-			
-----												
WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #:		13	RRCID ->	186138	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3077	PERF.	2308 - 2640
04	510 N	474	-0-	-36 B	-0-	474 3	N	-0-	-0-			
05	558 N	171	-0-	-387 B	-0-	171 3	N	-0-	-0-			
06	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 3	N	-0-	-0-			
07	567 N	567	-0-	-0 B	-0-	567 3	N	-0-	-0-			
08	566 N	566	-0-	-0 B	-0-	566 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-		N	NO RPT	-0-			
-----												
FAULKNER, S. -A-		WELL #:		25	RRCID ->	217320	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2428 - 2520
04	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90 3	N	-0-	-0-			
05	155 N	29	-0-	-126 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-			
06	198 N	198	-0-	-0 B	-0-	198 3	N	-0-	-0-			
07	236 N	236	-0-	-0 B	-0-	236 3	N	-0-	-0-			
08	234 N	234	-0-	-0 B	-0-	234 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT	-0-			
-----												
FAULKNER, S. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2553 - 2638
04	420 N	271	-0-	-149 B	-0-	271 3	N	-0-	-0-			
05	465 N	199	-0-	-266 B	-0-	199 3	N	-0-	-0-			
06	480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469 3	N	-0-	-0-			
07	500 N	500	-0-	-0 B	-0-	500 3	N	-0-	-0-			
08	439 N	439	-0-	-0 B	-0-	439 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-		N	NO RPT	-0-			
-----												
FORTAY, INC.		277925										
HILL		WELL #:		1R	RRCID ->	205969	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2800 - 3066
04	2490 N	1888	-0-	-602 B	-0-	1888 2	N	-0-	-0-			
05	3019 N	3019	-0-	-0 B	-0-	3019 2	N	-0-	-0-			
06	2711 N	2711	-0-	-0 B	-0-	2711 2	N	-0-	-0-			
07	2765 N	2765	-0-	-0 B	-0-	2765 2	N	-0-	-0-			
08	3007 N	2837	-0-	-170 B	-0-	2837 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2700 N	2441	-0-	-259 B	-0-	2441 2	N	-0-	-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
FORTAY, INC.		//CONT.//		277925								
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	212868	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2842 - 3050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2430 N	1530	-0-	-900 B	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
05	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366 2		N	-0-			-0-
06	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417 2		N	-0-			-0-
07	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479 2		N	-0-			-0-
08	2356 N	2100	-0-	-256 B	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2430 N	2237	-0-	-193 B	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
-----												
SCOTT, MICHAEL		WELL #:		1R	RRCID ->	213003	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2828 - 3047	
04	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1208	-0-	-52 B	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1294	-0-	-70 B	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
-----												
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	213997	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2781 - 3030	
04	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
05	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
06	2010 N	1950	-0-	-60 B	-0-	1950 2		N	-0-			-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1796	-0-	-126 B	-0-	1796 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1895 N	1267	-0-	-628 B	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
-----												
CRUMP		WELL #:		3	RRCID ->	227461	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	3458	PERF. 3147 - 3458	
04	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2		N	-0-			-0-
05	1085 N	913	-0-	-172 B	-0-	913 2		N	-0-			-0-
06	930 N	813	-0-	-117 B	-0-	813 2		N	-0-			-0-
07	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 2		N	-0-			-0-
08	899 N	800	-0-	-99 B	-0-	800 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2		N	-0-			-0-
-----												
G C & W INC.		291898										
HACKLEY, E. P.		WELL #:		1	RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2922 - 3035	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WATTERS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2953 - 3075	
04	750 N	268	-0-	-482 B	-0-	268 3		N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-			-0-
07	279 N	150	-0-	-129 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
08	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
G C & W INC.		//CONT.//		291898									
SOUTHBEND		WELL #:		1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2320 - 2400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BURNETT -A-		WELL #:		7	RRCID ->	137588	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2636 - 2750	
04	987 N	834	-0-	-153 B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
05	1040 N	463	-0-	-577 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
07	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3		N	-0-			-0-
08	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
-----													
G. H. RANCH, LLC		292208											
DAUER		WELL #: A		1	RRCID ->	023191	COMPL. DATE	12/24/1949	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2475 - 2816	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCKAY, A.G.		WELL #:		1	RRCID ->	025754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
05	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
06	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
08	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
-----													
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	134526	COMPL. DATE	04/28/1990	TOTAL DEPTH	3472	PERF.	2601 - 3382	
04	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
06	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
07	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
08	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
-----													
MCKAY		WELL #:		1	RRCID ->	137894	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2500 - 3472	
04	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
05	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3		N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
08	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3		N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208										
DAVIS, H. M.		WELL #:		12	RRCID ->	142767	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		270 N	158	-0-	-112 B	-0-	158 3			N	-0-			-0-
05		279 N	113	-0-	-166 B	-0-	113 3			N	-0-			-0-
06		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3			N	-0-			-0-
07		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3			N	-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 3			N	-0-			-0-
-----														
KEES		WELL #:		1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2480 - 3345		
04		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3			N	-0-			-0-
05		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3			N	-0-			-0-
06		690 N	630	-0-	-60 B	-0-	630 3			N	-0-			-0-
07		620 N	518	-0-	-102 B	-0-	518 3			N	-0-			-0-
08		651 N	520	-0-	-131 B	-0-	520 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		630 N	574	-0-	-56 B	-0-	574 3			N	-0-			-0-
-----														
HEXTER		WELL #:		1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF.	2674 - 2838		
04		2670 N	2627	-0-	-43 B	-0-	2627 3			N	-0-			-0-
05		2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756 3			N	-0-			-0-
06		2550 N	2419	-0-	-131 B	-0-	2419 3			N	-0-			-0-
07		2728 N	2582	-0-	-146 B	-0-	2582 3			N	-0-			-0-
08		2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2430 N	-0-	-0-	-2430 B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2680 - 2810		
04		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3			N	-0-			-0-
05		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3			N	-0-			-0-
06		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3			N	-0-			-0-
07		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3			N	-0-			-0-
08		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		318 N	306	-0-	-12 B	-0-	306 3			N	-0-			-0-
-----														
DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2681 - 2790		
04		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3			N	-0-			-0-
05		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3			N	-0-			-0-
06		300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3			N	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3			N	-0-			-0-
08		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3			N	-0-			-0-
-----														
MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2765 - 3044		
04		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3			N	-0-			-0-
05		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3			N	-0-			-0-
06		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3			N	-0-			-0-
07		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3			N	-0-			-0-
08		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
GRANITEBAY OPERATING, INC.				325080								
BURNETT, S. B. NCT-5		WELL #:		22	RRCID ->	041944	COMPL. DATE	08/31/1965	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	3016 - 3050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1740 N	812	-0-	-928 B	-0-	812 2		N	-0-			-0-
05	1860 N	497	-0-	-1363 B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 2		N	-0-			-0-
07	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 2		N	-0-			-0-
08	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1950 N	1617	-0-	-333 B	-0-	1617 2		N	-0-			-0-
-----												
GREENEWALD ENTERPRISES				331520								
SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023770	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023771	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HEMI PRODUCTION				374999								
FEE LAND		WELL #:		1	RRCID ->	025425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
-----												
HERRMANN, S. W. OIL & GAS				381155								
MCLAUGHLIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	660 N	590	-0-	-70 B	-0-	590 2		N	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
06	630 N	618	-0-	-12 B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2		N	-0-			-0-
08	651 N	292	-0-	-359 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	1	-0-	1 B	1	1 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	14	-0-	14 B	15	14 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		15									
09	14B2 EXT	9	-0-	9 B	24	9 2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
HERRMANN, J.B.			381190												
BIVINS			WELL #:	1	RRCID ->	023672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3759	PERF. 3668 - 3728				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
SNEED			WELL #:	1	RRCID ->	023673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
06		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										-0-	
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
HOLCO OIL & GAS WARE			391647	WELL #:	2	RRCID ->	023001	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SCOTT -B-			406602	WELL #:	3	RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
HOWELL, KEVIN BEDNORZ ESTATE			406602	WELL #:	4	RRCID ->	024326	COMPL. DATE	11/12/1937	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A			
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
HRB OPERATING COMPANY, INC. JONES, C. R.			407764	WELL #:	A 1	RRCID ->	025440	COMPL. DATE	01/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
HUFF MINERALS, LTD.				411011										
HUFF "C"				WELL #:	1	RRCID ->	025550	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2190 N	1250	-0-	-940 B	-0-	1250 2			N	-0-			-0-
05		2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649 2			N	-0-			-0-
06		2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788 2			N	-0-			-0-
07		2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919 2			N	-0-			-0-
08		2635 N	1551	-0-	-1084 B	-0-	1551 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2790 N	2248	-0-	-542 B	-0-	2248 2			N	-0-			-0-
-----														
HUGHES, JACKIE M.				412020										
GROVES, NORA				WELL #:	7	RRCID ->	045286	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HY-TECH, INC.				421135										
SHEPHERD, A. T.				WELL #:	1R	RRCID ->	172805	COMPL. DATE	04/19/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2870 - 3183	
04		570 N	175	-0-	-395 B	-0-	175 3			N	-0-			-0-
05		558 N	218	-0-	-340 B	-0-	218 3			N	-0-			-0-
06		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3			N	-0-			-0-
07		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3			N	-0-			-0-
08		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3			N	-0-			-0-
-----														
INMAN OIL & GAS COMPANY				424637										
BURNETT -C-				WELL #:	3	RRCID ->	025310	COMPL. DATE	08/29/1952	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	N/A	
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
J. C. PRODUCTION				427462										
JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	024602	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3			N	-0-			-0-
05		93 N	28	-0-	-65 B	-0-	28 3			N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3			N	-0-			-0-
07		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3			N	-0-			-0-
*08		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GERRY				WELL #:	1	RRCID ->	025438	COMPL. DATE	07/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3			N	-0-			-0-
05		62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18 3			N	-0-			-0-
06		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3			N	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3			N	-0-			-0-
*08		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
J. C. PRODUCTION		//CONT.//		427462										
VERA		WELL #:		1	RRCID ->	025439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
*08	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
J. W. RESOURCES INC.				427974										
JIM-JIM		WELL #:		1	RRCID ->	137288	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3350 - 3464		
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MITZIE		WELL #:		8	RRCID ->	174577	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3435 - 3470		
-----														
04	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
05	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-			-0-
06	510 N	392	-0-	-118 B	-0-	392	3			N	-0-			-0-
07	434 N	350	-0-	-84 B	-0-	350	3			N	-0-			-0-
08	496 N	366	-0-	-130 B	-0-	366	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-152 B	-0-	238	3							-0-
09	390 N	238	-0-	-152 B	-0-	238	3			N	-0-			-0-
-----														
REID		WELL #:		1	RRCID ->	212853	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3190 - 3550		
-----														
04	450 N	330	-0-	-120 B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
05	527 N	37	-0-	-490 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-76 B	-0-	464	2							-0-
09	540 N	464	-0-	-76 B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
-----														
JACO INC		WELL #:		1	RRCID ->	025321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
BOWERS				1										
-----														
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
*09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
-----														
SUNRAY BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
-----														
04	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
08	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
*09	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
JACO INC		//CONT.//		429400										
BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
05		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
06		30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
07		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
-----														
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF.	2450 -	2734	
04		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2			N	-0-			-0-
05		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2			N	-0-			-0-
06		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2			N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2			N	-0-			-0-
08		178 N	98	-0-	-80 B	-0-	98 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		175 N	88	-0-	-87 B	-0-	88 2			N	-0-			-0-
-----														
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2568 -	3156	
04		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2			N	-0-			-0-
05		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2			N	-0-			-0-
06		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2			N	-0-			-0-
07		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2			N	-0-			-0-
08		184 N	121	-0-	-63 B	-0-	121 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		181 N	104	-0-	-77 B	-0-	104 2			N	-0-			-0-
-----														
JACO OIL & GAS		429407												
BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	041919	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2658 -	2788	
04		360 N	148	-0-	-212 B	-0-	148 3			N	-0-			-0-
05		372 N	160	-0-	-212 B	-0-	160 3			N	-0-			-0-
06		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3			N	-0-			-0-
07		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3			N	-0-			-0-
08		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329 3			N	-0-			-0-
-----														
JADE ENTERPRISES, INC.		429550												
WYATT, J. H. SPECIAL		WELL #:		2	RRCID ->	131919	COMPL. DATE	08/08/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2736 -	2839	
04		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3			N	-0-			-0-
05		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3			N	-0-			-0-
06		360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 3			N	-0-			-0-
07		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 3			N	-0-			-0-
08		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JUDE PRODUCTION, INC.		448090												
JOHNSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	025428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		390 N	330	-0-	-60 B	-0-	330 2			N	-0-			-0-
05		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2			N	-0-			-0-
06		360 N	254	-0-	-106 B	-0-	254 2			N	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2			N	-0-			-0-
08		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
*09		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
KAT ENERGY, LTD.				451458			TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A			
JEWEL		WELL #:		1	RRCID ->	024690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1680 N	780	-0-	-900 B	-0-	780 3		N	-0-			-0-
05	1798 N	361	-0-	-1437 B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
06	1380 N	1285	-0-	-95 B	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
07	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
08	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	574	-0-	-716 B	-0-	574 3		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	180 N	94	-0-	-86 B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
05	186 N	20	-0-	-166 B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
06	210 N	67	-0-	-143 B	-0-	67 3		N	-0-			-0-
07	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024696	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	300 N	176	-0-	-124 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
05	279 N	157	-0-	-122 B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	323	-0-	-97 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
-----												
ALLSPAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	025247	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	450 N	214	-0-	-236 B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
05	372 N	118	-0-	-254 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
06	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-			-0-
08	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	315	-0-	-75 B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025254	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	150 N	85	-0-	-65 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
05	186 N	18	-0-	-168 B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
06	180 N	61	-0-	-119 B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
-----												
REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	270 N	129	-0-	-141 B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
05	217 N	71	-0-	-146 B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
06	270 N	233	-0-	-37 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	189	-0-	-51 B	-0-	189 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//		451458								
JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	780 N	364	-0-	-416 B	-0-	364	3			N	-0-	-0-
05	868 N	276	-0-	-592 B	-0-	276	3			N	-0-	-0-
06	840 N	799	-0-	-41 B	-0-	799	3			N	-0-	-0-
07	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-	-0-
08	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	810 N	771	-0-	-39 B	-0-	771	3			N	-0-	-0-
-----												
CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A	
04	390 N	249	-0-	-141 B	-0-	249	3			N	-0-	-0-
05	341 N	210	-0-	-131 B	-0-	210	3			N	-0-	-0-
06	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-	-0-
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-	-0-
08	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-	-0-
-----												
JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
JON -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
JON -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
JON -C-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//		451458								
STEWART, A. A.		WELL #:		1	RRCID -> 025630			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
RECORD		WELL #:		1	RRCID -> 031690			COMPL. DATE 08/28/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	1560 N	647	-0-	-913	B	-0-	647	3	N	-0-	-0-	
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	1500 N	1214	-0-	-286	B	-0-	1214	3	N	-0-	-0-	
07	1655 N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	3	N	-0-	-0-	
08	1589 N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1334 N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	3	N	-0-	-0-	
-----												
FLETCHER		WELL #:		2	RRCID -> 199287			COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707	
04	853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3	N	-0-	-0-	
05	1767 N	532	-0-	-1235	B	-0-	532	3	N	-0-	-0-	
06	1834 N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	3	N	-0-	-0-	
07	2056 N	2056	-0-	-0-	B	-0-	2056	3	N	-0-	-0-	
08	1976 N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1976	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1830 N	1691	-0-	-139	B	-0-	1691	3	N	-0-	-0-	
-----												
CHEATHAM		WELL #:		4	RRCID -> 204594			COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720	
04	480 N	268	-0-	-212	B	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
05	558 N	58	-0-	-500	B	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
06	570 N	192	-0-	-378	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
07	279 N	193	-0-	-86	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
08	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3	N	-0-	-0-	
-----												
ALBERTSON		WELL #:		1 R	RRCID -> 209914			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725	
04	630 N	306	-0-	-324	B	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
05	589 N	289	-0-	-300	B	-0-	289	3	N	-0-	-0-	
06	630 N	609	-0-	-21	B	-0-	609	3	N	-0-	-0-	
07	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3	N	-0-	-0-	
08	787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	600 N	337	-0-	-263	B	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
-----												
PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID -> 224283			COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650	
04	810 N	342	-0-	-468	B	-0-	342	3	N	-0-	-0-	
05	868 N	291	-0-	-577	B	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
06	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3	N	-0-	-0-	
07	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3	N	-0-	-0-	
08	929 N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	810 N	303	-0-	-507	B	-0-	303	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
KEISLING ENERGY, LLC				453635								
KRAKER, J. A.				WELL #:	2	RRCID ->	060920	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3042 - 3226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		570 N	498	-0-	-72 B	-0-			498 2	N	-0-	-0-
05		279 N	162	-0-	-117 B	-0-			162 2	N	-0-	-0-
06		570 N	335	-0-	-235 B	-0-			335 2	N	-0-	-0-
07		529 N	529	-0-	-0- B	-0-			529 2	N	-0-	-0-
08		472 N	472	-0-	-0- B	-0-			472 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		574 N	574	-0-	-0- B	-0-			574 2	N	-0-	-0-
-----												
KRAKER				WELL #:	3	RRCID ->	155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3171 - 3255
04		1080 N	268	-0-	-812 B	-0-			268 2	N	-0-	-0-
05		527 N	301	-0-	-226 B	-0-			301 2	N	-0-	-0-
06		1080 N	621	-0-	-459 B	-0-			621 2	N	-0-	-0-
07		982 N	982	-0-	-0- B	-0-			982 2	N	-0-	-0-
08		876 N	876	-0-	-0- B	-0-			876 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-			1067 2	N	-0-	-0-
-----												
KIMBREL OIL CORPORATION				462131								
LATHAM, W. P.				WELL #:	1	RRCID ->	023264	COMPL. DATE	08/01/1940	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LATHAM, W. P.				WELL #:	4	RRCID ->	023265	COMPL. DATE	03/19/1931	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2715 - 2800
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KISMET PROPERTIES, INC.				469866								
SARAH				WELL #:	1	RRCID ->	023076	COMPL. DATE	03/29/1948	TOTAL DEPTH	3142	PERF. N/A
04		660 N	521	-0-	-139 B	-0-			521 3	N	-0-	-0-
05		516 N	516	-0-	-0- B	-0-			516 3	N	-0-	-0-
06		527 N	527	-0-	-0- B	-0-			527 3	N	-0-	-0-
07		527 N	431	-0-	-96 B	-0-			431 3	N	-0-	-0-
08		527 N	405	-0-	-122 B	-0-			405 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		540 N	322	-0-	-218 B	-0-			322 3	N	-0-	-0-
-----												
WIGHAM				WELL #:	2 A	RRCID ->	040576	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2669 - 2792
04		712 N	712	-0-	-0- B	-0-			712 3	N	-0-	-0-
05		744 N	736	-0-	-8 B	-0-			736 3	N	-0-	-0-
06		720 N	712	-0-	-8 B	-0-			712 3	N	-0-	-0-
07		744 N	671	-0-	-73 B	-0-			671 3	N	-0-	-0-
08		765 N	765	-0-	-0- B	-0-			765 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		752 N	752	-0-	-0- B	-0-			752 3	N	-0-	-0-



-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
KISMET PROPERTIES, INC.		//CONT.//		469866										
HAGGARD, T. B.		WELL #:		10G	RRCID ->	138738	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	3140 - 3184		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3			N	-0-			-0-
05		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3			N	-0-			-0-
06		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 3			N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3			N	-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON		WELL #:		7G	RRCID ->	138745	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3180 - 3260		
04		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 3			N	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 3			N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 3			N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3			N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 3			N	-0-			-0-
-----														
SARAH		WELL #:		2	RRCID ->	165003	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3209 - 3232		
04		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3			N	-0-			-0-
05		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3			N	-0-			-0-
06		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3			N	-0-			-0-
07		93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 3			N	-0-			-0-
08		93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48 3			N	-0-			-0-
-----														
KODIAK OPERATING, LLC		WELL #:		473780	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
STORM				1										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PREMIER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	024479	COMPL. DATE	07/10/1962	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	2294 - 3081		
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, -ET- -AL-		WELL #:		20	RRCID ->	024627	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16														

PANHANDLE, WEST															
KODIAK OPERATING, LLC															
JOHNSON RANCH															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 473780															
WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HERRING SIXTEEN															
WELL #: 16 RRCID -> 172702 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2905 - 3206															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2016 - P/A 06/25/16															
-----															
ARCHER															
WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420															
04	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
-----															
L & G OPERATING, INC.															
PHILLIPS-SANFORD															
WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BURNETT															
WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A															
04	1020 N	430	-0-	-590	B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-			-0-
07	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2			N	-0-			-0-
08	942 N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BURNETT															
WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A															
04	510 N	250	-0-	-260	B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2			N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			N	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
L & G OPERATING, INC.		//CONT.//		479725								
BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2508 - 2788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
05		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
06		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2	N	-0-			-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 2	N	-0-			-0-
08		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
L AND C LEASING, INC.				479880								
MCCLESKY		WELL #:		1	RRCID ->	023042	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
05		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MCCLESKY		WELL #:		2	RRCID ->	023043	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
05		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
08		217 N	45	-0-	-172 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
-----												
LASATER & CO, INC.				487415								
TARBOX -B-		WELL #:		8	RRCID ->	024609	COMPL. DATE	07/12/1949	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2768 - 3008
04		180 N	51	-0-	-129 B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
05		124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
07		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
08		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	2	-0-	-208 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
-----												
LACI		WELL #:		1 A	RRCID ->	118644	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3078 - 3098
04		284 N	281	-0-	-3 B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
05		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
06		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 2	N	-0-			-0-
07		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-			-0-
08		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2	N	-0-			-0-
-----												
LEAVELL ENERGY SERVICES LLC				492375								
BURNETT-EST		WELL #:		1	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER							
LEAVELL ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		492375													
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BURNETT		WELL #:		3	RRCID ->	025769	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEEJAN OIL COMPANY		495297															
JET		WELL #:		1	RRCID ->	126803	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	3387	PERF.	3024 - 3208					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445															
HUSTED, E. R.		WELL #:		2	RRCID ->	023025	COMPL. DATE	03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	N/A					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCCULLOUGH		WELL #:		E 1	RRCID ->	023030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06		270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08		310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
-----																	
WORLEY, P. A. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	023048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04		810 N	370	-0-	-440 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05		837 N	311	-0-	-526 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06		810 N	793	-0-	-17 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST										CNTY: POTTER				
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED														
//CONT.// 495445														
SEIBER														
WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRITAIN-WEYMOUTH										WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A				
04	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-			-0-
05	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	5476	-0-	2376 B	2376	5476	3			N	-0-			-0-
08	2963 N	587	-0-	-2376 B	-0-	587	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-600 B	-0-					N	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WEYMOUTH, C. E.										WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
06	450 N	399	-0-	-51 B	-0-	399	3			N	-0-			-0-
07	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-			-0-
08	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WEYMOUTH, C. E.										WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A				
04	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	555	1	469	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	979	-0-	-44 B	-0-	574	1	405	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	654	-0-	-366 B	-0-	555	1	99	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	574	-0-	-480 B	-0-	574	1			N	-0-			-0-
08	992 N	574	-0-	-418 B	-0-	574	1			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-105 B	-0-	555	1			N	-0-			-0-
09	660 N	555	-0-	-105 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WEATHERLY /BH/										WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEATHERLY										WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A				
04	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
05	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
WEATHERLY -C- //CONT.// 495445															
WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 N		5 -0-	-55 B	-0-		5 3			N	-0-			-0-
05		31 N		11 -0-	-20 B	-0-		11 3			N	-0-			-0-
06		30 N		17 -0-	-13 B	-0-		17 3			N	-0-			-0-
07		5 N		2 -0-	-3 B	-0-		2 3			N	-0-			-0-
08		11 N		-0- -0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		30 N		-0- -0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		30 N		3 -0-	-27 B	-0-		3 3			N	-0-			-0-
05		31 N		6 -0-	-25 B	-0-		6 3			N	-0-			-0-
06		30 N		9 -0-	-21 B	-0-		9 3			N	-0-			-0-
07		3 N		1 -0-	-2 B	-0-		1 3			N	-0-			-0-
08		6 N		-0- -0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		9 N		-0- -0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919															
04		810 N		350 -0-	-460 B	-0-		350 3			N	-0-			-0-
05		1364 N		403 -0-	-961 B	-0-		403 3			N	-0-			-0-
06		1290 N		1240 -0-	-50 B	-0-		1240 3			N	-0-			-0-
07		1473 N		1473 -0-	-0- B	-0-		1473 3			N	-0-			-0-
08		1412 N		1412 -0-	-0- B	-0-		1412 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1271 N		1271 -0-	-0- B	-0-		1271 3			N	-0-			-0-
-----															
DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A															
04		300 N		129 -0-	-171 B	-0-		129 3			N	-0-			-0-
05		403 N		170 -0-	-233 B	-0-		170 3			N	-0-			-0-
06		360 N		350 -0-	-10 B	-0-		350 3			N	-0-			-0-
07		296 N		296 -0-	-0- B	-0-		296 3			N	-0-			-0-
08		356 N		356 -0-	-0- B	-0-		356 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		378 N		378 -0-	-0- B	-0-		378 3			N	-0-			-0-
-----															
BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A															
04		14B2 EXT		NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT		NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT		NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT		NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT		NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT		NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A															
04		210 N		86 -0-	-124 B	-0-		86 3			N	-0-			-0-
05		279 N		108 -0-	-171 B	-0-		108 3			N	-0-			-0-
06		270 N		266 -0-	-4 B	-0-		266 3			N	-0-			-0-
07		317 N		317 -0-	-0- B	-0-		317 3			N	-0-			-0-
08		268 N		268 -0-	-0- B	-0-		268 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		271 N		271 -0-	-0- B	-0-		271 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
FINLEY, B. E. //CONT.// 495445												
WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
04	300 N	160	-0-	-140 B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
05	372 N	101	-0-	-271 B	-0-	101	3			N	-0-	-0-
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-	-0-
07	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-	-0-
08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	3			N	-0-	-0-
-----												
BINKLEY, O. E.												
WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	210 N	95	-0-	-115 B	-0-	95	3			N	-0-	-0-
05	186 N	34	-0-	-152 B	-0-	34	3			N	-0-	-0-
06	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117	3			N	-0-	-0-
07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-	-0-
08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-	-0-
-----												
BOWERS, J. B. -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	360 N	147	-0-	-213 B	-0-	147	3			N	-0-	-0-
05	341 N	104	-0-	-237 B	-0-	104	3			N	-0-	-0-
06	330 N	290	-0-	-40 B	-0-	290	3			N	-0-	-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-	-0-
08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-	-0-
-----												
GARLAND												
WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SNEED												
WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1500 N	1144	-0-	-356 B	-0-	1056	1	88	3	N	-0-	-0-
05	1705 N	1197	-0-	-508 B	-0-	1091	1	106	3	N	-0-	-0-
06	1680 N	1573	-0-	-107 B	-0-	1056	1	517	3	N	-0-	-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1091	1	544	3	N	-0-	-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1091	1	546	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1560 N	1065	-0-	-495 B	-0-	1056	1	9	3	N	-0-	-0-
-----												
SNEED												
WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	660 N	154	-0-	-506 B	-0-	154	3			N	-0-	-0-
05	713 N	77	-0-	-636 B	-0-	77	3			N	-0-	-0-
06	630 N	506	-0-	-124 B	-0-	506	3			N	-0-	-0-
07	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-	-0-
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	224	-0-	-286 B	-0-	224	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SNEED //CONT.// 495445														
WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1056	1	451	3	N	-0-			-0-
05	1593 N	1400	-0-	-193 B	-0-	1091	1	309	3	N	-0-			-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1056	1	698	3	N	-0-			-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	1091	1	968	3	N	-0-			-0-
08	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	1091	1	1242	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1056	1	253	3	N	-0-			-0-
-----														
SALLY														
WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1050 N	640	-0-	-410 B	-0-	640	3			N	-0-			-0-
05	1488 N	159	-0-	-1329 B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
07	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT -H-														
WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A														
04	210 N	80	-0-	-130 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
05	248 N	100	-0-	-148 B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-			-0-
-----														
BOST														
WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
05	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
06	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1129	-0-	1129 B	1129	1129	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1129													
09	14B2 EXT	1155	-0-	1155 B	2284	1155	3			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON														
WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620														
04	570 N	282	-0-	-288 B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
05	465 N	184	-0-	-281 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
06	570 N	475	-0-	-95 B	-0-	475	3			N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
08	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
-----														
HUSTED														
WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864														
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
05	217 N	19	-0-	-198 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
TAYLOR //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	226	-0-	-74 B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
05	310 N	224	-0-	-86 B	-0-	224	3	N	-0-			-0-
06	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255	3	N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-			-0-
08	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT ESTATE -107-												
WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020												
04	690 N	256	-0-	-434 B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
05	713 N	207	-0-	-506 B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
06	690 N	638	-0-	-52 B	-0-	638	3	N	-0-			-0-
07	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3	N	-0-			-0-
08	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	592	-0-	-38 B	-0-	592	3	N	-0-			-0-
-----												
LATHAM												
WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST JACKSON												
WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650												
04	120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
05	186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44	3	N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3	N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3	N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75	3	N	-0-			-0-
-----												
SOUTH JACKSON												
WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650												
04	720 N	350	-0-	-370 B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
05	713 N	344	-0-	-369 B	-0-	344	3	N	-0-			-0-
06	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3	N	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3	N	-0-			-0-
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627	3	N	-0-			-0-
-----												
EAST JACKSON												
WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A												
04	360 N	176	-0-	-184 B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
05	372 N	157	-0-	-215 B	-0-	157	3	N	-0-			-0-
06	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
BOWERS //CONT.// 495445																
WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300 N	127	-0-	-173 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	310 N	71	-0-	-239 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	300 N	241	-0-	-59 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
BOWERS												WELL #: 4	RRCID -> 087655	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2450 - 2560
04	270 N	218	-0-	-52 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	465 N	220	-0-	-245 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	600 N	517	-0-	-83 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
BOWERS, J. B.												WELL #: 10	RRCID -> 094609	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 3165	PERF. 2582 - 2704
04	330 N	180	-0-	-150 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	341 N	104	-0-	-237 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300 N	118	-0-	-182 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
HARBERT												WELL #: 1	RRCID -> 100225	COMPL. DATE 04/24/1982	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3218 - 3240
04	210 N	87	-0-	-123 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	248 N	63	-0-	-185 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	240 N	182	-0-	-58 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
CAROL												WELL #: 1	RRCID -> 102937	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 2775	PERF. 2300 - 2620
04	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	720 N	631	-0-	-89 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
WEATHERLY -C-												WELL #: 22 R	RRCID -> 105928	COMPL. DATE 04/11/1983	TOTAL DEPTH 2677	PERF. 2419 - 2520
04	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	14 N	4	-0-	-10 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	14 N	6	-0-	-8 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-

-----													
PANHANDLE, WEST													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
HEITHOLT //CONT.// 495445													
WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
04		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3	N	-0-			-0-
05		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3	N	-0-			-0-
06		300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
07		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-			-0-
08		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-			-0-
-----													
SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638													
-----													
04		777 N	358	-0-	-419 B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
05		878 N	155	-0-	-723 B	-0-	155	3	N	-0-			-0-
06		782 N	773	-0-	-9 B	-0-	773	3	N	-0-			-0-
07		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3	N	-0-			-0-
08		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		724 N	278	-0-	-446 B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
-----													
FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854													
-----													
04		150 N	67	-0-	-83 B	-0-	67	3	N	-0-			-0-
05		217 N	88	-0-	-129 B	-0-	88	3	N	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-			-0-
07		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
08		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
-----													
MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746													
-----													
04		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3	N	-0-			-0-
05		124 N	19	-0-	-105 B	-0-	19	3	N	-0-			-0-
06		120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3	N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3	N	-0-			-0-
-----													
COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780													
-----													
04		1470 N	1282	-0-	-188 B	-0-	1282	3	N	-0-			-0-
05		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3	N	-0-			-0-
06		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
07		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3	N	-0-			-0-
08		1612 N	1556	-0-	-56 B	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1710 N	1612	-0-	-98 B	-0-	1612	3	N	-0-			-0-
-----													
SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415													
-----													
04		5220 N	5033	-0-	-187 B	-0-	5033	3	N	-0-			-0-
05		5177 N	5177	-0-	-0- B	-0-	5177	3	N	-0-			-0-
06		5310 N	5113	-0-	-197 B	-0-	5113	3	N	-0-			-0-
07		5262 N	5262	-0-	-0- B	-0-	5262	3	N	-0-			-0-
08		5177 N	4962	-0-	-215 B	-0-	4962	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		5581 N	5581	-0-	-0- B	-0-	5581	3	N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
POWELL -C- //CONT.// 495445														
WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3			N	-0-			-0-
05	186 N	42	-0-	-144 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
06	150 N	90	-0-	-60 B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
-----														
POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019														
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900														
-----														
04	870 N	370	-0-	-500 B	-0-	370	3			N	-0-			-0-
05	1147 N	487	-0-	-660 B	-0-	487	3			N	-0-			-0-
06	1050 N	1003	-0-	-47 B	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
07	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-			-0-
08	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
-----														
PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012														
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884														
-----														
04	300 N	193	-0-	-107 B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
05	434 N	80	-0-	-354 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
06	390 N	292	-0-	-98 B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-			-0-
-----														
MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120														
-----														
04	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
05	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SNEED C //CONT.// 495445															
WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		360 N	244	-0-	-116 B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
05		558 N	163	-0-	-395 B	-0-	163	3			N	-0-			-0-
06		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-			-0-
07		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-			-0-
08		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		510 N	165	-0-	-345 B	-0-	165	3			N	-0-			-0-
-----															
HILDRETH															
WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695															
04		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
05		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
06		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
07		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
08		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-			-0-
-----															
LATHAM															
WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340															
04		450 N	203	-0-	-247 B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
05		465 N	161	-0-	-304 B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
06		450 N	376	-0-	-74 B	-0-	376	3			N	-0-			-0-
07		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-			-0-
08		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS "A"															
WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438															
04		420 N	240	-0-	-180 B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
05		558 N	239	-0-	-319 B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
06		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-			-0-
07		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-			-0-
08		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		510 N	260	-0-	-250 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
-----															
CRUTCHFIELD															
WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686															
04		390 N	331	-0-	-59 B	-0-	331	3			N	-0-			-0-
05		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-			-0-
06		420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
07		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
08		434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
-----															
SEIBER															
WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015															
04		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-			-0-
05		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-			-0-
06		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-			-0-
07		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-			-0-
08		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
CLARK				WELL #:	3	RRCID ->	175033	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2930 - 3250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	810 N	350	-0-	-460 B	-0-	350 3	N	-0-		-0-		
05	1364 N	403	-0-	-961 B	-0-	403 3	N	-0-		-0-		
06	1290 N	1240	-0-	-50 B	-0-	1240 3	N	-0-		-0-		
07	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3	N	-0-		-0-		
08	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3	N	-0-		-0-		
-----												
SNEED "F"				WELL #:	3	RRCID ->	184071	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2765 - 3364
04	690 N	420	-0-	-270 B	-0-	420 3	N	-0-		-0-		
05	1054 N	147	-0-	-907 B	-0-	147 3	N	-0-		-0-		
06	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-		-0-		
07	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3	N	-0-		-0-		
08	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1020 N	306	-0-	-714 B	-0-	306 3	N	-0-		-0-		
-----												
HUSTED, E. R.				WELL #:	2R	RRCID ->	195676	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2660 - 3380
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
SNEED 'F'				WELL #:	1R	RRCID ->	263267	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3236 - 3336
04	420 N	263	-0-	-157 B	-0-	263 3	N	-0-		-0-		
05	651 N	92	-0-	-559 B	-0-	92 3	N	-0-		-0-		
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-		-0-		
07	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-		-0-		
08	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	630 N	191	-0-	-439 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-		
-----												
LEJAN, INC.				495727								
HOERNER				WELL #:	1	RRCID ->	024270	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
-----												
WHEATLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025206	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2778 - 2789
04	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 3	N	-0-		-0-		
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-		-0-		
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-		-0-		
07	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3	N	-0-		-0-		
08	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375 3	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727												
CULLER		WELL #:		13G	RRCID ->	179170	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3111 - 3260				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	60 N	42	-0-	-18 B	-0-			42	3		N	-0-				-0-
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-			80	3		N	-0-				-0-
06	360 N	83	-0-	-277 B	-0-			83	3		N	-0-				-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-			67	3		N	-0-				-0-
08	93 N	90	-0-	-3 B	-0-			90	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	90 N	34	-0-	-56 B	-0-			34	3		N	-0-				-0-
-----																
SAILOR UNIT		WELL #:		16G	RRCID ->	179277	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	3100 - 3283				
04	230 N	230	-0-	-0- B	-0-			230	3		N	-0-				-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-			200	3		N	-0-				-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-			198	3		N	-0-				-0-
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-			273	3		N	-0-				-0-
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-			261	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
*09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-			286	3		N	-0-				-0-
-----																
LERA		496774		WELL #:		D 2	RRCID ->	023927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
SANFORD		WELL #:		D 2	RRCID ->	023927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	180 N	101	-0-	-79 B	-0-			101	2		N	-0-				-0-
05	217 N	59	-0-	-158 B	-0-			59	2		N	-0-				-0-
06	210 N	182	-0-	-28 B	-0-			182	2		N	-0-				-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-			223	2		N	-0-				-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-			222	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
*09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-			192	2		N	-0-				-0-
-----																
SANFORD		WELL #:		E 2	RRCID ->	023929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	990 N	437	-0-	-553 B	-0-			437	2		N	-0-				-0-
05	1054 N	252	-0-	-802 B	-0-			252	2		N	-0-				-0-
06	990 N	969	-0-	-21 B	-0-			969	2		N	-0-				-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-			1172	2		N	-0-				-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-			1172	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
*09	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-			1027	2		N	-0-				-0-
-----																
SANFORD		WELL #:		K 1	RRCID ->	023936	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
-----																
SANFORD		WELL #:		M 2	RRCID ->	023937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	150 N	92	-0-	-58 B	-0-			92	2		N	-0-				-0-
05	186 N	54	-0-	-132 B	-0-			54	2		N	-0-				-0-
06	180 N	165	-0-	-15 B	-0-			165	2		N	-0-				-0-
07	203 N	203	-0-	-0- B	-0-			203	2		N	-0-				-0-
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-			202	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-			174	2		N	-0-				-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
LERA		//CONT.//		496774								
GULF-SANFORD		WELL #:		A 2	RRCID ->	024882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04	330 N	152	-0-	-178 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
05	434 N	287	-0-	-147 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
06	360 N	289	-0-	-71 B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAGY		WELL #:		1	RRCID ->	024887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
-----												
WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	540 N	234	-0-	-306 B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
05	558 N	284	-0-	-274 B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
06	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
07	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2		N	-0-			-0-
08	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	600 N	379	-0-	-221 B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
-----												
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025735	COMPL. DATE	10/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1800 N	359	-0-	-1441 B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-			N	-0-			-0-
06	1920 N	863	-0-	-1057 B	-0-	863 2		N	-0-			-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 2		N	-0-			-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 2		N	-0-			-0-
-----												
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		6	RRCID ->	025736	COMPL. DATE	07/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2250 N	814	-0-	-1436 B	-0-	814 2		N	-0-			-0-
05	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-			N	-0-			-0-
06	2490 N	1814	-0-	-676 B	-0-	1814 2		N	-0-			-0-
07	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3338	-0-	238 B	238	3338 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			238								
*09	3000 N	3021	-0-	21 B	259	3021 2		N	-0-			-0-



-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774										
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		7	RRCID ->	025737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		240 N	81	-0-	-159 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		3630 N	1004	-0-	-2626 B	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
05		3658 N	-0-	-0-	-3658 B	-0-				N	-0-			-0-
06		3720 N	2238	-0-	-1482 B	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
07		2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
08		3338 N	3338	-0-	-0- B	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		9	RRCID ->	025739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		120 N	54	-0-	-66 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
08		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		180 N	109	-0-	-71 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
08		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		11	RRCID ->	025741	COMPL. DATE	09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
06		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
07		899 N	668	-0-	-231 B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
08		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1950 N	687	-0-	-1263 B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		13	RRCID ->	025743	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08		93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		180 N	64	-0-	-116 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LERA		//CONT.//		496774									
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		14	RRCID -> 025744			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
06		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
07		558 N	156	-0-	-402 B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1290 N	166	-0-	-1124 B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID -> 025745			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
-----													
04		570 N	288	-0-	-282 B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	322	-0-	-732 B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
06		690 N	646	-0-	-44 B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
07		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 2		N	-0-			-0-
08		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2		N	-0-			-0-
-----													
SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID -> 035065			COMPL. DATE 12/17/1964			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
-----													
04		300 N	142	-0-	-158 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
05		341 N	121	-0-	-220 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
06		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
07		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
08		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
-----													
SANFORD -A-		WELL #:		15	RRCID -> 145518			COMPL. DATE 04/04/1993			TOTAL DEPTH	2869 PERF. 2724 - 2869	
-----													
04		630 N	296	-0-	-334 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
05		713 N	252	-0-	-461 B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
06		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2		N	-0-			-0-
07		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2		N	-0-			-0-
08		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG		WELL #:		12R	RRCID -> 174330			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH	3197 PERF. 2782 - 3097
-----													
04		480 N	247	-0-	-233 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
05		279 N	177	-0-	-102 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
06		540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
07		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
08		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514 2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID -> 224920			COMPL. DATE 01/01/2007			TOTAL DEPTH	3223 PERF. 2360 - 2940	
-----													
04		1170 N	533	-0-	-637 B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
05		1209 N	123	-0-	-1086 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
06		1230 N	616	-0-	-614 B	-0-	616 2		N	-0-			-0-
07		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
08		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 2		N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774										
KYLE		WELL #:		3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2330 - 2816			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	240 N	118	-0-	-122 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
05	279 N	101	-0-	-178 B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
-----														
M.B. ARMSTRONG		WELL #:		20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 2513 - 3075			
04	2370 N	1194	-0-	-1176 B	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
05	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-			-0-
06	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
07	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3338	-0-	238 B	238	3338	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			238										
*09	3000 N	3021	-0-	21 B	259	3021	2			N	-0-			-0-
-----														
M.B. ARMSTRONG		WELL #:		24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2528 - 3192			
04	2490 N	1085	-0-	-1405 B	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
05	2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-			-0-
06	2490 N	2419	-0-	-71 B	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
07	2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3187	-0-	87 B	87	3187	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			87										
*09	2971 N	2884	-0-	-87 B	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
-----														
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	023002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A			
BOWERS				1										
04	600 N	579	-0-	-21 B	-0-	211	1	368	3	N	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	218	1	419	3	N	-0-			-0-
06	540 N	437	-0-	-103 B	-0-	148	1	289	3	N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	183	1	474	3	N	-0-			-0-
08	651 N	609	-0-	-42 B	-0-	218	1	391	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	193	1	365	3	N	-0-			-0-
-----														
HANKINS		WELL #:		1	RRCID ->	023003	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	690 N	670	-0-	-20 B	-0-	209	1	461	3	N	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	218	1	414	3	N	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	211	1	456	3	N	-0-			-0-
07	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	218	1	389	3	N	-0-			-0-
08	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	218	1	677	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	211	1	513	3	N	-0-			-0-
-----														
BLAIR		WELL #:		1	RRCID ->	023073	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2886	PERF. N/A			
04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-			-0-
06	390 N	339	-0-	-51 B	-0-	339	3			N	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-			-0-
08	589 N	410	-0-	-179 B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LINN OPERATING, INC.												
BROWN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 501545												
WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1369	-0-	-281 B	-0-	1369 3		N	-0-			-0-
07	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1610	-0-	-33 B	-0-	1610 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
-----												
SIMMS												
WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A												
04	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1409	-0-	-79 B	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
08	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3		N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, G. W. -7-												
WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 06/18/1937 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHARLESS												
WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHARLESS												
WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LUXOR DUNAWAY												
WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		B 1	RRCID ->	023453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023783	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	870 N	567	-0-	-303 B	-0-	567	3			N	-0-		-0-
05	1209 N	382	-0-	-827 B	-0-	382	3			N	-0-		-0-
06	1200 N	1045	-0-	-155 B	-0-	1045	3			N	-0-		-0-
07	589 N	226	-0-	-363 B	-0-	226	3			N	-0-		-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-		-0-
-----													
NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	540 N	323	-0-	-217 B	-0-	323	3			N	-0-		-0-
05	744 N	210	-0-	-534 B	-0-	210	3			N	-0-		-0-
06	690 N	380	-0-	-310 B	-0-	380	3			N	-0-		-0-
07	341 N	114	-0-	-227 B	-0-	114	3			N	-0-		-0-
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-		-0-
-----													
NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023802	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	780 N	460	-0-	-320 B	-0-	460	3			N	-0-		-0-
05	1023 N	326	-0-	-697 B	-0-	326	3			N	-0-		-0-
06	990 N	820	-0-	-170 B	-0-	820	3			N	-0-		-0-
07	465 N	305	-0-	-160 B	-0-	305	3			N	-0-		-0-
08	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-		-0-
-----													
WHITTENBURG		WELL #:		3	RRCID ->	023804	COMPL. DATE	04/04/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
WHITTENBURG		WELL #:	6	RRCID ->	023807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SHAFFER-SANFORD		WELL #:	B 1	RRCID ->	023808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		240 N	143	-0-	-97 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
05		310 N	93	-0-	-217 B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
06		300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
07		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
08		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
-----											
MIZEL-SANFORD		WELL #:	1	RRCID ->	023811	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		390 N	189	-0-	-201 B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
05		465 N	122	-0-	-343 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
06		450 N	303	-0-	-147 B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
07		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
08		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-		-0-
-----											
CARVER		WELL #:	B 11	RRCID ->	023813	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2864 - 2974	
04		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
05		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
06		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 3	N	-0-		-0-
07		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3	N	-0-		-0-
08		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3	N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
-----											
HENDERSON-HERRING		WELL #:	1	RRCID ->	023815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		390 N	86	-0-	-304 B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-		-0-
06		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-		-0-
07		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
08		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422 3	N	-0-		-0-
-----											
SMITH, ETHEL		WELL #:	2	RRCID ->	023819	COMPL. DATE	11/01/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		330 N	115	-0-	-215 B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-		-0-
06		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3	N	-0-		-0-
07		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-		-0-
08		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
LINN OPERATING, INC.												
MERCHANT, IRA C.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 501545												
WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BURNETT, R.												
WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A												
04	1620 N	1463	-0-	-157 B	-0-	1463	3			N	-0-	-0-
05	2139 N	1793	-0-	-346 B	-0-	1793	3			N	-0-	-0-
06	1968 N	1716	-0-	-252 B	-0-	1716	3			N	-0-	-0-
07	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3			N	-0-	-0-
08	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410												
04	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-	-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-	-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-	-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-	-0-
08	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-	-0-
-----												
CARVER -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CARVER -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-	-0-
05	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607	3			N	-0-	-0-
06	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-	-0-
07	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-	-0-
08	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709	3			N	-0-	-0-
-----												
DAVID-HANSEN												
WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067												
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-	-0-
05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-	-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-	-0-
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	023859	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HERRING		WELL #:		3	RRCID ->	023861	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	330 N	179	-0-	-151 B	-0-	179 3			N	-0-	-0-
05	341 N	19	-0-	-322 B	-0-	19 3			N	-0-	-0-
06	330 N	86	-0-	-244 B	-0-	86 3			N	-0-	-0-
07	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3			N	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	44	-0-	-46 B	-0-	44 3			N	-0-	-0-
-----											
HERRING		WELL #:		4	RRCID ->	023862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	240 N	92	-0-	-148 B	-0-	92 3			N	-0-	-0-
05	248 N	65	-0-	-183 B	-0-	65 3			N	-0-	-0-
06	210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150 3			N	-0-	-0-
07	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3			N	-0-	-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 3			N	-0-	-0-
-----											
HERRING		WELL #:		5	RRCID ->	023863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	90 N	12	-0-	-78 B	-0-	12 3			N	-0-	-0-
05	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57 3			N	-0-	-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3			N	-0-	-0-
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3			N	-0-	-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3			N	-0-	-0-
-----											
HERRING		WELL #:		6	RRCID ->	023864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	180 N	66	-0-	-114 B	-0-	66 3			N	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-	-0-
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3			N	-0-	-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3			N	-0-	-0-
08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	189	-0-	-51 B	-0-	189 3			N	-0-	-0-
-----											
HERRING		WELL #:		7	RRCID ->	023865	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
HERRING		WELL #:		B 8	RRCID ->	023866	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1025 N	636	-0-	-389 B	-0-	636	3			N	-0-			-0-
05	1087 N	510	-0-	-577 B	-0-	510	3			N	-0-			-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-			-0-
08	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
*09	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
-----														
HERRING		WELL #:		12	RRCID ->	023869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	120 N	43	-0-	-77 B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
*09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
-----														
HERRING		WELL #:		27	RRCID ->	023871	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HERRING		WELL #:		H 1	RRCID ->	023872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	270 N	107	-0-	-163 B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	450 N	354	-0-	-96 B	-0-	354	3			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON		WELL #:		G 1	RRCID ->	023879	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	023881	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
05	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
*09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
JOHNSON		WELL #:		I 2	RRCID ->	023882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		I 3	RRCID ->	023883	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HERRING		WELL #:		M 2	RRCID ->	023889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HERRING		WELL #:		M 3	RRCID ->	023890	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HERRING		WELL #:		M 4	RRCID ->	023891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PERKY		WELL #:		5	RRCID ->	023900	COMPL. DATE	11/26/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
LINN OPERATING, INC.												
PHILLIPS, OTIS A.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 501545												
WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
05		186 N	129	-0-	-57 B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
06		210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
08		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
-----												
PHILLIPS, OTIS B.												
WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
04		210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
05		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
06		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
07		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
08		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
-----												
READ												
WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RILEY												
WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RILEY												
WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1140 N	861	-0-	-279 B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
05		1054 N	979	-0-	-75 B	-0-	979 3	N	-0-			-0-
06		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3	N	-0-			-0-
07		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
08		992 N	884	-0-	-108 B	-0-	884 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		930 N	929	-0-	-1 B	-0-	929 3	N	-0-			-0-
-----												
RUSSELL												
WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
SANFORD J1		WELL #:		1	RRCID -> 023934			COMPL. DATE 02/18/2011			TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2011 -	4530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-		436 3			N	-0-				-0-
05	568 N	568	-0-	-0- B	-0-		568 3			N	-0-				-0-
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-		514 3			N	-0-				-0-
07	562 N	562	-0-	-0- B	-0-		562 3			N	-0-				-0-
08	558 N	550	-0-	-8 B	-0-		550 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	573 N	573	-0-	-0- B	-0-		573 3			N	-0-				-0-
-----															
SANFORD J		WELL #:		2	RRCID -> 023935			COMPL. DATE 11/23/2009			TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2213 -	5302	
04	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-		1165 3			N	-0-				-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-		1371 3			N	-0-				-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-		1178 3			N	-0-				-0-
07	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-		1506 3			N	-0-				-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-		1599 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-		1283 3			N	-0-				-0-
-----															
HERRING		WELL #:		T 1	RRCID -> 023942			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	390 N	152	-0-	-238 B	-0-		152 3			N	-0-				-0-
05	465 N	1	-0-	-464 B	-0-		1 3			N	-0-				-0-
06	450 N	425	-0-	-25 B	-0-		425 3			N	-0-				-0-
07	492 N	492	-0-	-0- B	-0-		492 3			N	-0-				-0-
08	451 N	451	-0-	-0- B	-0-		451 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	503 N	503	-0-	-0- B	-0-		503 3			N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS		WELL #:		A 1	RRCID -> 023949			COMPL. DATE 04/04/1969			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-		1069 3			N	-0-				-0-
05	1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-		1046 3			N	-0-				-0-
06	1050 N	938	-0-	-112 B	-0-		938 3			N	-0-				-0-
07	1116 N	1047	-0-	-69 B	-0-		1047 3			N	-0-				-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-		1166 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS		WELL #:		C 2	RRCID -> 023950			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	240 N	176	-0-	-64 B	-0-		35 1	141 3		N	-0-				-0-
05	465 N	112	-0-	-353 B	-0-		14 1	98 3		N	-0-				-0-
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-		44 1	320 3		N	-0-				-0-
07	383 N	383	-0-	-0- B	-0-		48 1	335 3		N	-0-				-0-
08	460 N	460	-0-	-0- B	-0-		60 1	400 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-		55 1	364 3		N	-0-				-0-
-----															
CHILDERS		WELL #:		L 6 C	RRCID -> 023955			COMPL. DATE 06/22/1962			TOTAL DEPTH	2239	PERF. N/A		
04	30 N	8	-0-	-22 B	-0-		8 3			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
06	55 N	55	-0-	-0- B	-0-		55 3			N	-0-				-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-		36 3			N	-0-				-0-
08	19 N	19	-0-	-0- B	-0-		19 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	60 N	23	-0-	-37 B	-0-		23 3			N	-0-				-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
HERRING		WELL #:		W 1	RRCID ->	023956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
-----													
DEAHL, G. W. -8-		WELL #:		8	RRCID ->	024006	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BOONE, ALVORA		WELL #:		1	RRCID ->	024248	COMPL. DATE	10/10/1957	TOTAL DEPTH	2952	PERF.	N/A	
04	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-		-0-
05	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741	3			N	-0-		-0-
06	780 N	678	-0-	-102 B	-0-	678	3			N	-0-		-0-
07	806 N	669	-0-	-137 B	-0-	669	3			N	-0-		-0-
08	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	690 N	661	-0-	-29 B	-0-	661	3			N	-0-		-0-
-----													
BROADWAY		WELL #:		1	RRCID ->	024249	COMPL. DATE	04/23/1960	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CRUMPACKER		WELL #:		1	RRCID ->	024252	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	N/A	
04	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-		-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3			N	-0-		-0-
06	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-		-0-
07	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3			N	-0-		-0-
08	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3			N	-0-		-0-
-----													
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	024257	COMPL. DATE	09/13/1959	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	N/A	
04	840 N	710	-0-	-130 B	-0-	710	3			N	-0-		-0-
05	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-		-0-
06	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-		-0-
07	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-		-0-
08	868 N	843	-0-	-25 B	-0-	843	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	840 N	830	-0-	-10 B	-0-	830	3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BURNETT		//CONT.// //CONT.//	68831 001 501545	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BURNETT		WELL #: B 1		RRCID -> 024272	COMPL. DATE 05/06/1926	TOTAL DEPTH 3124	PERF. N/A					
04		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
05		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
06		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
07		496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
08		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #: L 1		RRCID -> 024273	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
04		3364 N	3364	-0-	-0- B	-0-	3364 3	N	-0-			-0-
05		3240 N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240 3	N	-0-			-0-
06		3330 N	2774	-0-	-556 B	-0-	2774 3	N	-0-			-0-
07		3472 N	2983	-0-	-489 B	-0-	2983 3	N	-0-			-0-
08		3255 N	3134	-0-	-121 B	-0-	3134 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #: M 2		RRCID -> 024274	COMPL. DATE 02/00/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
04		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
05		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
06		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
07		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
08		341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #: O 1		RRCID -> 024275	COMPL. DATE 04/00/1936	TOTAL DEPTH 2425	PERF. N/A					
04		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3	N	-0-			-0-
05		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3	N	-0-			-0-
06		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3	N	-0-			-0-
07		1364 N	1125	-0-	-239 B	-0-	1125 3	N	-0-			-0-
08		1271 N	1155	-0-	-116 B	-0-	1155 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #: R 1		RRCID -> 024277	COMPL. DATE 09/18/1936	TOTAL DEPTH 2244	PERF. N/A					
04		1350 N	706	-0-	-644 B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
05		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 3	N	-0-			-0-
06		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 3	N	-0-			-0-
07		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3	N	-0-			-0-
08		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #: R 2		RRCID -> 024278	COMPL. DATE 11/27/1936	TOTAL DEPTH 2595	PERF. N/A					
04		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
05		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
06		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
07		372 N	302	-0-	-70 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
08		372 N	320	-0-	-52 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
BURNETT		WELL #:	R	3	RRCID ->	024279	COMPL. DATE	10/20/1936	TOTAL DEPTH	2565	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3	N	-0-			-0-
05		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3	N	-0-			-0-
06		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
07		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
08		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
BURNETT		WELL #:	R	5	RRCID ->	024280	COMPL. DATE	11/08/1936	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A	
04		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
05		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3	N	-0-			-0-
06		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
07		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 3	N	-0-			-0-
08		1457 N	1428	-0-	-29 B	-0-	1428 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3	N	-0-			-0-
BURNETT		WELL #:	R	10	RRCID ->	024281	COMPL. DATE	09/18/1938	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A	
04		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-			-0-
05		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3	N	-0-			-0-
06		690 N	661	-0-	-29 B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
07		744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
08		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
BURNETT		WELL #:	R	12	RRCID ->	024282	COMPL. DATE	04/18/1940	TOTAL DEPTH	2442	PERF. N/A	
04		1620 N	903	-0-	-717 B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
05		1612 N	1098	-0-	-514 B	-0-	1098 3	N	-0-			-0-
06		960 N	947	-0-	-13 B	-0-	947 3	N	-0-			-0-
07		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3	N	-0-			-0-
08		1085 N	1056	-0-	-29 B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-			-0-
DOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	024448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2450 - 2685	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MERRITT		WELL #:		1012	RRCID ->	024450	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2501 - 4517	
04		1499 N	1409	-0-	-90 B	-0-	1409 3	N	-0-			-0-
05		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 3	N	-0-			-0-
06		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3	N	-0-			-0-
07		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087 3	N	-0-			-0-
08		2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1242 N	-0-	-0-	-1242 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
BLASDEL		WELL #:		A 1	RRCID ->	024459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	024460	COMPL. DATE	02/02/1934	TOTAL DEPTH	2570	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	024461	COMPL. DATE	08/08/1926	TOTAL DEPTH	3205	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		H 1	RRCID ->	024465	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		J 1	RRCID ->	024466	COMPL. DATE	09/00/1927	TOTAL DEPTH	2290	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DUNAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	024472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	570 N	536	-0-	-34 B	-0-	536	3			N	-0-				-0-
05	589 N	565	-0-	-24 B	-0-	565	3			N	-0-				-0-
06	570 N	476	-0-	-94 B	-0-	476	3			N	-0-				-0-
07	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516	3			N	-0-				-0-
08	558 N	482	-0-	-76 B	-0-	482	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-85 B	-0-										-0-
09	480 N	395	-0-	-85 B	-0-	395	3			N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545													
DUNAWAY		WELL #:	2	RRCID ->	024473	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON		WELL #:	C 1	RRCID ->	024476	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	210 N	132	-0-	-78 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	248 N	122	-0-	-126 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	390 N	331	-0-	-59 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON		WELL #:	D 1	RRCID ->	024477	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BURNETT		WELL #:	5	RRCID ->	024633	COMPL. DATE	06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF. N/A						
04	480 N	184	-0-	-296 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	465 N	160	-0-	-305 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
-----																
FELIX		WELL #:	1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GARLAND		WELL #:	2	RRCID ->	024864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
HAZEL		WELL #:		1	RRCID -> 024896			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JOHNSON		WELL #:		V 1V	RRCID -> 024952			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	90 N	43	-0-	-47	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KATZ		WELL #:		1	RRCID -> 024983			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KATZ		WELL #:		2	RRCID -> 024984			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RELL		WELL #:		B 1	RRCID -> 025097			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TRIG		WELL #:		1	RRCID -> 025173			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BIVINS A		WELL #: A 2		RRCID -> 025382	COMPL. DATE 04/13/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1027	-0-	-233 B	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	958	-0-	-96 B	-0-	958 3		N	-0-			-0-
06	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS A		WELL #: A 3		RRCID -> 025383	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2357	- 5279		
04	1200 N	1053	-0-	-147 B	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	878	-0-	-238 B	-0-	878 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	790	-0-	-260 B	-0-	790 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	806	-0-	-279 B	-0-	806 3		N	-0-			-0-
08	868 N	576	-0-	-292 B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS A		WELL #: A 7		RRCID -> 025386	COMPL. DATE 05/28/2007	TOTAL DEPTH	2719	PERF.	2308	- 5256		
04	2160 N	2155	-0-	-5 B	-0-	2155 3		N	-0-			-0-
05	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 3		N	-0-			-0-
06	2160 N	2079	-0-	-81 B	-0-	2079 3		N	-0-			-0-
07	2232 N	2093	-0-	-139 B	-0-	2093 3		N	-0-			-0-
08	2232 N	1846	-0-	-386 B	-0-	1846 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2070 N	-0-	-0-	-2070 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS A		WELL #: A 8		RRCID -> 025387	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH	2872	PERF.	2454	- 4202		
04	5010 #	4908	-0-	-102 B	-856	4908 3		N	-0-			-0-
05	5177 #	5057	-0-	-120 B	-976	5057 3		N	-0-			-0-
06	4842	4022	-0-	-820 B	-1796	4022 3		N	-0-			-0-
07	4873	4104	-0-	-769 B	-2565	4104 3		N	-0-			-0-
08	4180 N	3618	-0-	-562 B	-2565	3618 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2101	CANCELLED UNDERAGE ->	-464						
09	4020 N	-0-	-0-	-4020 B	-2101			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS A		WELL #: B 1		RRCID -> 025388	COMPL. DATE 10/30/2009	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2281	- 4432		
04	3270 #	2749	-0-	-521 B	-2547	2749 3		N	-0-			-0-
05	3379 #	2717	-0-	-662 B	-3209	2717 3		N	-0-			-0-
06	3180 #	2623	-0-	-557 B	-3766	2623 3		N	-0-			-0-
07	3193 #	2693	-0-	-500 B	-4266	2693 3		N	-0-			-0-
08	2728 N	2347	-0-	-381 B	-4266	2347 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2634	CANCELLED UNDERAGE ->	-1632						
09	2610 N	-0-	-0-	-2610 B	-2634			N	-0-			-0-
-----												
CROSSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 025389	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3		N	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3		N	-0-			-0-
06	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3		N	-0-			-0-
07	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3		N	-0-			-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
DEAHL, B.		WELL #:		B 2	RRCID ->	025392	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2428 - 5588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		4620 #	4129	-0-	-491 B	-2859	4129 3	N	-0-			-0-
05		4774 #	4684	-0-	-90 B	-2949	4684 3	N	-0-			-0-
06		4620 #	2878	-0-	-1742 B	-4691	2878 3	N	-0-			-0-
07		4557 #	4315	-0-	-242 B	-4933	4315 3	N	-0-			-0-
08		4681 N	3645	-0-	-1036 B	-4933	3645 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3220	CANCELLED UNDERAGE ->	-1713					
09		2880 N	-0-	-0-	-2880 B	-3220		N	-0-			-0-
-----												
ENGLISH		WELL #:		1	RRCID ->	025393	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		630 N	558	-0-	-72 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
05		589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
06		570 N	486	-0-	-84 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
07		589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
08		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
-----												
HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	025394	COMPL. DATE	10/15/1952	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A
04		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
05		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
06		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-			-0-
07		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
08		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		750 N	674	-0-	-76 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
-----												
HOPKINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	025396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
05		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-			-0-
06		540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
07		620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
08		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025399	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
05		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
06		420 N	372	-0-	-48 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
07		496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
08		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
-----												
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	025400	COMPL. DATE	09/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
SHELTON		WELL #:		A 1X	RRCID ->	025401	COMPL. DATE	02/09/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	11542 R	8735	-0-	-2807 B	-0-	8735 3	N	-0-			-0-
05	10230 #	8190	-0-	-2040 B	-2040	8190 3	N	-0-			-0-
06	9900 #	8169	-0-	-1731 B	-3771	8169 3	N	-0-			-0-
07	10230 #	8854	-0-	-1376 B	-5147	8854 3	N	-0-			-0-
08	9300 #	8571	-0-	-729 B	-5876	8571 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5876							
09	8850 #	4560	-0-	-4290 B	-10166	4560 3	N	-0-			-0-
-----											
SHELTON		WELL #:		2 X	RRCID ->	025402	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2213 - 4932
04	5550 #	5089	-0-	-461 B	-2562	5089 3	N	-0-			-0-
05	5735 #	4649	-0-	-1086 B	-3648	4649 3	N	-0-			-0-
06	5550 #	4724	-0-	-826 B	-4474	4724 3	N	-0-			-0-
07	5735 #	5142	-0-	-593 B	-5067	5142 3	N	-0-			-0-
08	4650 N	4748	-0-	98 B	-4969	4748 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3691	CANCELLED UNDERAGE ->	-1278					
09	4710 N	1991	-0-	-2719 B	-3691	1991 3	N	-0-			-0-
-----											
SHELTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	025404	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2315 - 5133
04	4170 #	4271	-0-	101 B	-720	4271 3	N	-0-			-0-
05	4309 #	4229	-0-	-80 B	-800	4229 3	N	-0-			-0-
06	4170 #	4257	-0-	87 B	-713	4257 3	N	-0-			-0-
07	4402 #	4374	-0-	-28 B	-741	4374 3	N	-0-			-0-
08	4216 N	4359	-0-	143 B	-598	4359 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-335	CANCELLED UNDERAGE ->	-263					
09	4260 N	3590	-0-	-670 B	-335	3590 3	N	-0-			-0-
-----											
SHELTON		WELL #:		A 6	RRCID ->	025406	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2156 - 2840
04	4920 #	4629	-0-	-291 B	-2484	4629 3	N	-0-			-0-
05	5084 #	4969	-0-	-115 B	-2599	4969 3	N	-0-			-0-
06	4920 #	4521	-0-	-399 B	-2998	4521 3	N	-0-			-0-
07	5084 #	4795	-0-	-289 B	-3287	4795 3	N	-0-			-0-
08	4960 N	4038	-0-	-922 B	-3287	4038 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1619	CANCELLED UNDERAGE ->	-1668					
09	4530 N	3627	-0-	-903 B	-1619	3627 3	N	-0-			-0-
-----											
SHELTON		WELL #:		A 7	RRCID ->	025407	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 2200 - 2844
04	1470 N	1396	-0-	-74 B	-0-	1396 3	N	-0-			-0-
05	1488 N	1423	-0-	-65 B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 3	N	-0-			-0-
07	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 3	N	-0-			-0-
08	1426 N	1353	-0-	-73 B	-0-	1353 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1500 N	1315	-0-	-185 B	-0-	1315 3	N	-0-			-0-
-----											
SHELTON		WELL #:		A 8	RRCID ->	025408	COMPL. DATE	03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1140 N	961	-0-	-179 B	-0-	961 3	N	-0-			-0-
05	1085 N	1003	-0-	-82 B	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
06	1050 N	1008	-0-	-42 B	-0-	1008 3	N	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1020 N	968	-0-	-52 B	-0-	968 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
SIMMS		WELL #:	1	RRCID ->	025409	COMPL. DATE	06/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643	3	N	-0-		-0-
05	1209 N	842	-0-	-367 B	-0-	842	3	N	-0-		-0-
06	1050 N	688	-0-	-362 B	-0-	688	3	N	-0-		-0-
07	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3	N	-0-		-0-
08	837 N	660	-0-	-177 B	-0-	660	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	580	-0-	-110 B	-0-	580	3	N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS		WELL #:	1	RRCID ->	025410	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A	
04	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3	N	-0-		-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3	N	-0-		-0-
06	1230 N	1162	-0-	-68 B	-0-	1162	3	N	-0-		-0-
07	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3	N	-0-		-0-
08	1302 N	1164	-0-	-138 B	-0-	1164	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-			N	-0-		-0-
WHITE DEER LAND		WELL #:	1	RRCID ->	025411	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3	N	-0-		-0-
05	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3	N	-0-		-0-
06	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3	N	-0-		-0-
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3	N	-0-		-0-
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3	N	-0-		-0-
BIVINS FEE		WELL #:	2	RRCID ->	025414	COMPL. DATE	12/01/1953	TOTAL DEPTH	2796	PERF. N/A	
04	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3	N	-0-		-0-
05	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544	3	N	-0-		-0-
06	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-		-0-
07	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3	N	-0-		-0-
08	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-		-0-
BIVINS FEE		WELL #:	3	RRCID ->	025415	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2247 - 5518	
04	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3	N	-0-		-0-
05	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3	N	-0-		-0-
06	810 N	733	-0-	-77 B	-0-	733	3	N	-0-		-0-
07	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3	N	-0-		-0-
08	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-		-0-
BIVINS FEE		WELL #:	4	RRCID ->	025416	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2184 - 3203	
04	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3	N	-0-		-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3	N	-0-		-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3	N	-0-		-0-
07	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3	N	-0-		-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1080 N	74	-0-	-1006 B	-0-	74	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BIVINS FEE		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A											
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
05	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
06	480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
07	496 N	433	-0-	-63 B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
08	465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-			-0-
WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
06	1110 N	1051	-0-	-59 B	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 3	N	-0-			-0-
08	1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	1095 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-		N	-0-			-0-
WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	300 N	96	-0-	-204 B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
08	465 N	247	-0-	-218 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162											
04	450 N	159	-0-	-291 B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
05	682 N	102	-0-	-580 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
06	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-			-0-
07	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3	N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	720 N	336	-0-	-384 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
SMITH, ETHEL		WELL #:		7	RRCID ->	025462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	870 N	469	-0-	-401 B	-0-	469	3			N	-0-				-0-
05	961 N	632	-0-	-329 B	-0-	632	3			N	-0-				-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-				-0-
07	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-				-0-
08	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
09	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-				-0-
OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	025473	COMPL. DATE	02/16/1946	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A				
04	240 N	178	-0-	-62 B	-0-	178	3			N	-0-				-0-
05	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-				-0-
06	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	3			N	-0-				-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-				-0-
08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
09	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	3			N	-0-				-0-
SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	025474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3220	PERF. N/A				
04	390 N	194	-0-	-196 B	-0-	194	3			N	-0-				-0-
05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-				-0-
06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-				-0-
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-				-0-
08	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
09	420 N	361	-0-	-59 B	-0-	361	3			N	-0-				-0-
BARNHILL		WELL #:		2	RRCID ->	025490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
BARNHILL		WELL #:		3	RRCID ->	025491	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1230 N	271	-0-	-959 B	-0-	271	3			N	-0-				-0-
05	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-				-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-				-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-				-0-
08	1240 N	1189	-0-	-51 B	-0-	1189	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
09	1500 N	1208	-0-	-292 B	-0-	1208	3			N	-0-				-0-
BARNHILL		WELL #:		35	RRCID ->	025493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	930 N	250	-0-	-680 B	-0-	250	3			N	-0-				-0-
05	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-				-0-
06	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-				-0-
07	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-				-0-
08	1736 N	600	-0-	-1136 B	-0-	600	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
09	1200 N	663	-0-	-537 B	-0-	663	3			N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST															
LINN OPERATING, INC.															
MCDOWELL															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 501545															
WELL #: 1 RRCID -> 025576 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1740 N	1646	-0-	-94 B	-0-	1646	3		N	-0-				-0-
05		1829 N	1593	-0-	-236 B	-0-	1593	3		N	-0-				-0-
06		1770 N	1521	-0-	-249 B	-0-	1521	3		N	-0-				-0-
07		1705 N	1528	-0-	-177 B	-0-	1528	3		N	-0-				-0-
08		1581 N	1397	-0-	-184 B	-0-	1397	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1530 N	1378	-0-	-152 B	-0-	1378	3		N	-0-				-0-
-----															
MCDOWELL B															
WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3		N	-0-				-0-
05		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3		N	-0-				-0-
06		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3		N	-0-				-0-
07		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3		N	-0-				-0-
08		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1170 N	1161	-0-	-9 B	-0-	1161	3		N	-0-				-0-
-----															
HERRING -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HERRING -A-															
WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BURNETT															
WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BURNETT															
WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	3		N	-0-				-0-
05		155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3		N	-0-				-0-
06		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-				-0-
07		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-				-0-
08		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		210 N	140	-0-	-70 B	-0-	140	3		N	-0-				-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
PEACOCK		WELL #:		A 1	RRCID ->	032999	COMPL. DATE	06/26/1956	TOTAL DEPTH	2969	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		630 N	554	-0-	-76 B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
05		651 N	548	-0-	-103 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
06		630 N	516	-0-	-114 B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
07		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
08		558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
-----												
MCBRIDE		WELL #:		A 2	RRCID ->	033027	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 1622 -	3589
04		570 N	387	-0-	-183 B	-0-	106 1	281 3	N	-0-		-0-
05		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	186 1	681 3	N	-0-		-0-
06		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	189 1	380 3	N	-0-		-0-
07		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	243 1	438 3	N	-0-		-0-
08		868 N	485	-0-	-383 B	-0-	179 1	306 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		SHUT IN	3	-0-	-92 B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
-----												
MAUDIE		WELL #:		A 1	RRCID ->	034864	COMPL. DATE	10/31/1964	TOTAL DEPTH	3029	PERF. N/A	
04		390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 3		N	-0-		-0-
05		403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393 3		N	-0-		-0-
06		420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395 3		N	-0-		-0-
07		372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3		N	-0-		-0-
08		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS -C-		WELL #:		A 3	RRCID ->	034997	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		870 N	533	-0-	-337 B	-0-	106 1	427 3	N	-0-		-0-
05		1891 N	462	-0-	-1429 B	-0-	57 1	405 3	N	-0-		-0-
06		1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	207 1	1502 3	N	-0-		-0-
07		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	230 1	1605 3	N	-0-		-0-
08		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	316 1	2133 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	296 1	1968 3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS D		WELL #:		2	RRCID ->	035000	COMPL. DATE	00/00/1965	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2624 -	2789
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS D		WELL #:		3	RRCID ->	035001	COMPL. DATE	01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		N	-0-		-0-
05		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3		N	-0-		-0-
06		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3		N	-0-		-0-
07		589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550 3		N	-0-		-0-
08		651 N	464	-0-	-187 B	-0-	464 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER											
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545																
BIVINS D		WELL #:	5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2865 - 2794									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
04	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3		N	-0-			-0-						
05	106 N	106	-0-	-0 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-						
06	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-						
07	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3		N	-0-			-0-						
08	93 N	42	-0-	-51 B	-0-	42	3		N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-						
BIVINS D											WELL #:	6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-						
BIVINS D											WELL #:	7	RRCID ->	035004	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1932 N	1932	-0-	-0 B	-0-	1932	3		N	-0-			-0-						
05	1643 N	1168	-0-	-475 B	-0-	1168	3		N	-0-			-0-						
06	1680 N	1134	-0-	-546 B	-0-	1134	3		N	-0-			-0-						
07	1984 N	1347	-0-	-637 B	-0-	1347	3		N	-0-			-0-						
08	1178 N	986	-0-	-192 B	-0-	986	3		N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-				N	-0-			-0-						
BIVINS D											WELL #:	8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF. N/A
04	191 N	191	-0-	-0 B	-0-	191	3		N	-0-			-0-						
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-						
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-						
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-						
BIVINS D											WELL #:	4	RRCID ->	035032	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 0 - 5501
04	1320 N	1133	-0-	-187 B	-0-	1133	3		N	-0-			-0-						
05	1643 N	814	-0-	-829 B	-0-	814	3		N	-0-			-0-						
06	1747 N	1747	-0-	-0 B	-0-	1747	3		N	-0-			-0-						
07	2210 N	2210	-0-	-0 B	-0-	2210	3		N	-0-			-0-						
08	1889 N	1889	-0-	-0 B	-0-	1889	3		N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-				N	-0-			-0-						
HOPKINS											WELL #:	2	RRCID ->	035064	COMPL. DATE	11/13/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	667 N	667	-0-	-0 B	-0-	667	3		N	-0-			-0-						
05	800 N	800	-0-	-0 B	-0-	800	3		N	-0-			-0-						
06	721 N	721	-0-	-0 B	-0-	721	3		N	-0-			-0-						
07	836 N	836	-0-	-0 B	-0-	836	3		N	-0-			-0-						
08	891 N	891	-0-	-0 B	-0-	891	3		N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	835 N	835	-0-	-0 B	-0-	835	3		N	-0-			-0-						

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BIVINS -D-		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 035621		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	780 N	487	-0-	-293 B	-0-	487 3			N	-0-			-0-
05	868 N	438	-0-	-430 B	-0-	438 3			N	-0-			-0-
06	810 N	372	-0-	-438 B	-0-	372 3			N	-0-			-0-
07	496 N	368	-0-	-128 B	-0-	368 3			N	-0-			-0-
08	434 N	295	-0-	-139 B	-0-	295 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-
BIVINS -D-		WELL #: 10		RRCID -> 035622		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2914 -		4407	
04	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3			N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3			N	-0-			-0-
06	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358 3			N	-0-			-0-
07	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 3			N	-0-			-0-
08	403 N	316	-0-	-87 B	-0-	316 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-
BIVINS D		WELL #: 24		RRCID -> 035935		COMPL. DATE 06/29/1961		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2716 -		2944	
04	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3			N	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3			N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3			N	-0-			-0-
07	651 N	500	-0-	-151 B	-0-	500 3			N	-0-			-0-
08	682 N	570	-0-	-112 B	-0-	570 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-				N	-0-			-0-
BURNETT		WELL #: P 1A		RRCID -> 036798		COMPL. DATE 07/12/1965		TOTAL DEPTH 2630		PERF. N/A			
04	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3			N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3			N	-0-			-0-
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295 3			N	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3			N	-0-			-0-
08	341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270 3			N	-0-			-0-
BIVINS D		WELL #: 11		RRCID -> 037033		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2974		PERF. 2490 -		2974	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
BENNETT		WELL #: A 2		RRCID -> 037693		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2348 -		2740	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
DEAHL		WELL #:	A 2	RRCID ->	038062	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2038 - 3575
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256 3	N	-0-		-0-
05	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283 3	N	-0-		-0-
06	2250 N	1617	-0-	-633 B	-0-	1617 3	N	-0-		-0-
07	2802 N	2802	-0-	-0- B	-0-	2802 3	N	-0-		-0-
08	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
POLING		WELL #:	1024	RRCID ->	038755	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2387 - 4616
04	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-		-0-
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MERCHANT C.		WELL #:	B 8	RRCID ->	042691	COMPL. DATE	09/21/1967	TOTAL DEPTH	2662	PERF. 2344 - 2435
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
DEAHL -B-		WELL #:	1 X	RRCID ->	043237	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2705 - 3000
04	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-		-0-
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
07	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
08	372 N	317	-0-	-55 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BIVINS A		WELL #:	A 6 X	RRCID ->	045536	COMPL. DATE	01/20/1969	TOTAL DEPTH	2658	PERF. 2314 - 2658
04	4110 #	3837	-0-	-273 B	-1234	3837 3	N	-0-		-0-
05	4247 #	3945	-0-	-302 B	-1536	3945 3	N	-0-		-0-
06	4110 #	3691	-0-	-419 B	-1955	3691 3	N	-0-		-0-
07	4185 #	3787	-0-	-398 B	-2353	3787 3	N	-0-		-0-
08	3937 N	3398	-0-	-539 B	-2353	3398 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1640	CANCELLED UNDERAGE ->	-713					
09	3690 N	-0-	-0-	-3690 B	-1640		N	-0-		-0-
-----										
SHELTON		WELL #:	3 X	RRCID ->	046566	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2927	PERF. 2224 - 5894
04	2940 #	2624	-0-	-316 B	-1771	2624 3	N	-0-		-0-
05	3038 #	2689	-0-	-349 B	-2120	2689 3	N	-0-		-0-
06	2940 #	2593	-0-	-347 B	-2467	2593 3	N	-0-		-0-
07	2914 #	2705	-0-	-209 B	-2676	2705 3	N	-0-		-0-
08	2697 N	2539	-0-	-158 B	-2676	2539 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1369	CANCELLED UNDERAGE ->	-1307					
09	2580 N	2189	-0-	-391 B	-1369	2189 3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
SHELTON		WELL #:		5 X	RRCID ->	046567	COMPL. DATE	05/14/1969	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2136 - 2531	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		6330 #	5989	-0-	-341 B	-5493	5989 3	N	-0-			-0-
05		6355 #	6152	-0-	-203 B	-5696	6152 3	N	-0-			-0-
06		5970 #	5873	-0-	-97 B	-5793	5873 3	N	-0-			-0-
07		6200 #	5709	-0-	-491 B	-6284	5709 3	N	-0-			-0-
08		6138 N	5494	-0-	-644 B	-6284	5494 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1914	CANCELLED UNDERAGE	->	-4370					
09		5880 N	5172	-0-	-708 B	-1914	5172 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS A		WELL #:		A 1X	RRCID ->	048661	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2585	PERF. 2181 - 2585	
04		1260 N	1013	-0-	-247 B	-0-	1013 3	N	-0-			-0-
05		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
06		1230 N	1211	-0-	-19 B	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
07		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 3	N	-0-			-0-
08		1333 N	1221	-0-	-112 B	-0-	1221 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A 4X	RRCID ->	048662	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2204 - 2585	
04		540 N	232	-0-	-308 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
05		527 N	219	-0-	-308 B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
06		540 N	207	-0-	-333 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
07		248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
08		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	048760	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2609 - 2772	
04		510 N	355	-0-	-155 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
05		403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
06		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
07		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
08		341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
-----												
MAUDIE		WELL #:		2	RRCID ->	049542	COMPL. DATE	11/28/1970	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2642 - 2920	
04		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-			-0-
05		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3	N	-0-			-0-
06		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-			-0-
07		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
08		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	804	-0-	-6 B	-0-	804 3	N	-0-			-0-
-----												
BYRD		WELL #:		1 A	RRCID ->	053189	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2740 - 2932	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
BARNHILL		WELL #:	1032	RRCID ->	054820	COMPL. DATE	03/08/1973	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2902 - 3106		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		870 N	235	-0-	-635 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
05		465 N	379	-0-	-86 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
06		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
07		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
08		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
PERKY		WELL #:	10	RRCID ->	071883	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2397 - 2558		
04		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
05		248 N	33	-0-	-215 B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
06		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
07		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
08		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
POLING 3A		WELL #:	22	RRCID ->	077145	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2169 - 2590		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
JOHNSON		WELL #:	1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2306 - 2750		
04		270 N	173	-0-	-97 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
05		341 N	122	-0-	-219 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
06		390 N	314	-0-	-76 B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
07		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
08		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:	3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2996 - 3178		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
PRITCHARD -B-		WELL #:	1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2704 - 3026		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER													
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545																	
SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF. 2332 - 2617										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
04	1380 N	614	-0-	-766 B	-0-	614	3			N	-0-				-0-						
05	1426 N	492	-0-	-934 B	-0-	492	3			N	-0-				-0-						
06	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-				-0-						
07	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-				-0-						
08	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-				-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	1440 N	1078	-0-	-362 B	-0-	1078	3			N	-0-				-0-						
POLING -C-												WELL #:	2 R	RRCID ->	098332	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2689 - 2816
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
POLING												WELL #:	A 2 A	RRCID ->	098333	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	N/A
04	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3			N	-0-				-0-						
05	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-				-0-						
06	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3			N	-0-				-0-						
07	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-				-0-						
08	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-				-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	2040 N	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	-0-				-0-						
POLING -26-												WELL #:	2026 R	RRCID ->	098334	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2475 - 2506
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-						
POLING												WELL #:	5026 R	RRCID ->	098335	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2678	PERF.	2420 - 2616
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-				-0-						
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-				-0-						
06	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-				-0-						
07	124 N	11	-0-	-113 B	-0-	11	3			N	-0-				-0-						
08	124 N	15	-0-	-109 B	-0-	15	3			N	-0-				-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				-0-						
SUMMERS												WELL #:	2	RRCID ->	098336	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2756 - 2922
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
BURNETT 122		WELL #:		2122 R	RRCID ->	099070	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2330 - 2576				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			2020											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-				-0-
-----															
POLING -B-		WELL #:		3	RRCID ->	100831	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 2552 - 2734				
04	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-				-0-
05	589 N	507	-0-	-82 B	-0-	507	3			N	-0-				-0-
06	630 N	471	-0-	-159 B	-0-	471	3			N	-0-				-0-
07	651 N	463	-0-	-188 B	-0-	463	3			N	-0-				-0-
08	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DEAHL		WELL #:		2	RRCID ->	103601	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2741	PERF. 2281 - 2638				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GAYDEN		WELL #:		2	RRCID ->	103742	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2498 - 2692				
04	300 N	66	-0-	-234 B	-0-	66	3			N	-0-				-0-
05	341 N	18	-0-	-323 B	-0-	18	3			N	-0-				-0-
06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-				-0-
07	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-				-0-
08	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-				-0-
-----															
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		4 A	RRCID ->	108230	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2270 - 2894				
04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-				-0-
05	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-				-0-
06	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-				-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-				-0-
08	961 N	934	-0-	-27 B	-0-	934	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	810 N	741	-0-	-69 B	-0-	741	3			N	-0-				-0-
-----															
BRANDON -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	109118	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	3751	PERF. 3096 - 3300				
04	390 N	239	-0-	-151 B	-0-	239	3			N	-0-				-0-
05	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-				-0-
06	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3			N	-0-				-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-				-0-
08	465 N	278	-0-	-187 B	-0-	278	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
HERRING		WELL #:		173 R		RRCID -> 109534		COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HERRING		WELL #:		10 A		RRCID -> 117796		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896							
04		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05		558 N	465	-0-	-93 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06		540 N	244	-0-	-296 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07		558 N	102	-0-	-456 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08		465 N	85	-0-	-380 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		240 N	71	-0-	-169 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
-----																	
CRUDGINGTON		WELL #:		3		RRCID -> 122804		COMPL. DATE 10/24/1986		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822							
04		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
07		1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08		1705 N	1700	-0-	-5 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		1530 N	1326	-0-	-204 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
-----																	
SMITH, ETHEL		WELL #:		2 A		RRCID -> 125677		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270							
04		1200 N	551	-0-	-649 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
06		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07		1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
-----																	
KELLY		WELL #:		4		RRCID -> 128281		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686							
04		570 N	188	-0-	-382 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05		775 N	106	-0-	-669 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		900 N	806	-0-	-94 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
-----																	
LASATER		WELL #:		2		RRCID -> 129036		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021							
04		750 N	178	-0-	-572 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
06		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BURNETT -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	130066	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2403 -	2966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-			-0-
07	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466	3			N	-0-			-0-
-----														
HERRING		WELL #:		M 12	RRCID ->	138741	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2584 -	2774	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARNHILL		WELL #:		43	RRCID ->	140242	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2790 -	3248	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BARNHILL		WELL #:		4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2872 -	3226	
04	240 N	118	-0-	-122 B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
-----														
READ		WELL #:		17	RRCID ->	141177	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2465 -	2929	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BIVINS FEE		WELL #:		1X	RRCID ->	142722	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	1851 -	2922	
04	4710 #	4147	-0-	-563 B	-2471	4147	3			N	-0-			-0-
05	4867 #	4500	-0-	-367 B	-2838	4500	3			N	-0-			-0-
06	4530 #	3637	-0-	-893 B	-3731	3637	3			N	-0-			-0-
07	4495 #	4208	-0-	-287 B	-4018	4208	3			N	-0-			-0-
08	4495 N	4135	-0-	-360 B	-4018	4135	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2638	CANCELLED UNDERAGE ->		-1380							
09	3630 N	214	-0-	-3416 B	-2638	214	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BIVINS -D-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 501545	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
BIVINS -D-			WELL #: 19	RRCID -> 147509	COMPL. DATE 10/18/1993	TOTAL DEPTH 3333	PERF. 2604	-	3333		
04	750 N	716	-0-	-34 B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
05	775 N	583	-0-	-192 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
06	690 N	498	-0-	-192 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
07	744 N	591	-0-	-153 B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
08	589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BIVINS -D-			WELL #: 16	RRCID -> 147513	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2520	-	3140		
04	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841 3	N	-0-			-0-
05	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3	N	-0-			-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656 3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1845	-0-	-46 B	-0-	1845 3	N	-0-			-0-
08	1798 N	1676	-0-	-122 B	-0-	1676 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BIVINS -D-			WELL #: 17	RRCID -> 147566	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH 2717	PERF. 2443	-	3186		
04	3960 #	3046	-0-	-914 B	-3222	3046 3	N	-0-			-0-
05	4092 #	3024	-0-	-1068 B	-4290	3024 3	N	-0-			-0-
06	3960 #	2928	-0-	-1032 B	-5322	2928 3	N	-0-			-0-
07	4092 #	3115	-0-	-977 B	-6299	3115 3	N	-0-			-0-
08	3286 #	2722	-0-	-564 B	-6863	2722 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -5763 CANCELLED UNDERAGE -> -1100										
09	2940 N	-0-	-0-	-2940 B	-5763		N	-0-			-0-
-----											
CARVER, C. S.			WELL #: 5	RRCID -> 147594	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2884	-	3092		
04	3060 N	1404	-0-	-1656 B	-0-	1404 3	N	-0-			-0-
05	4069 N	4069	-0-	-0- B	-0-	4069 3	N	-0-			-0-
06	3810 N	3699	-0-	-111 B	-0-	3699 3	N	-0-			-0-
07	3723 N	3723	-0-	-0- B	-0-	3723 3	N	-0-			-0-
08	4061 N	2809	-0-	-1252 B	-0-	2809 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3690 N	3028	-0-	-662 B	-0-	3028 3	N	-0-			-0-
-----											
BYERLEY			WELL #: 1	RRCID -> 148097	COMPL. DATE 12/29/1993	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 2954	-	3250		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MCDOWELL B			WELL #: 18	RRCID -> 150283	COMPL. DATE 04/30/1994	TOTAL DEPTH 5154	PERF. 2918	-	5154		
04	1140 N	876	-0-	-264 B	-0-	876 3	N	-0-			-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1423	-0-	-17 B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1319	-0-	-169 B	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1410 N	1190	-0-	-220 B	-0-	1190 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
LUCAS -A-		WELL #:		8	RRCID ->	151671	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2916 - 3354				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-				-0-
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-				-0-
06	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	3			N	-0-				-0-
07	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211	3			N	-0-				-0-
08	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-				-0-
-----															
CARVER, C. S. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	154010	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2993 - 3208				
04	120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63	3			N	-0-				-0-
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-				-0-
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-				-0-
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-				-0-
08	248 N	178	-0-	-70 B	-0-	178	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213	3			N	-0-				-0-
-----															
HERRING		WELL #:		E 1	RRCID ->	155974	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 2832 - 3244				
04	2337 N	645	-0-	-1692 B	-0-	340	1	305	3	N	-0-				-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	545	1	474	3	N	-0-				-0-
06	780 N	730	-0-	-50 B	-0-	411	1	319	3	N	-0-				-0-
07	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	471	1	417	3	N	-0-				-0-
08	1023 N	949	-0-	-74 B	-0-	618	1	331	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	537	1	318	3	N	-0-				-0-
-----															
BIVINS A		WELL #:		A 9	RRCID ->	157020	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	2906	PERF. 2377 - 5285				
04	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-				-0-
05	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525	3			N	-0-				-0-
06	540 N	502	-0-	-38 B	-0-	502	3			N	-0-				-0-
07	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516	3			N	-0-				-0-
08	527 N	457	-0-	-70 B	-0-	457	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CHARLESS		WELL #:		1	RRCID ->	157689	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2730 - 2975				
04	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-				-0-
05	1550 N	1334	-0-	-216 B	-0-	1334	3			N	-0-				-0-
06	1470 N	1305	-0-	-165 B	-0-	1305	3			N	-0-				-0-
07	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-				-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1320 N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CHARLESS		WELL #:		2	RRCID ->	157691	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2832 - 3022				
04	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3			N	-0-				-0-
05	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3			N	-0-				-0-
06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-				-0-
07	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-				-0-
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
POLING		WELL #:	1	RRCID ->	158799	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2490 - 2698
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-		-0-	371 3		-0-	-0-
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-		-0-	399 3		-0-	-0-
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-		-0-	365 3		-0-	-0-
07	376 N	376	-0-	-0- B	-0-		-0-	376 3		-0-	-0-
08	403 N	345	-0-	-58 B	-0-		-0-	345 3		-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		-0-			-0-	-0-
-----											
READ		WELL #:	28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2493 - 3140
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
-----											
POLING		WELL #:	A 1B	RRCID ->	161647	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3240 - 5370
04	1170 N	1107	-0-	-63 B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
07	1147 N	1091	-0-	-56 B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
08	1209 N	1157	-0-	-52 B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
-----											
CARVER, C. S. "A"		WELL #:	7	RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF.	2978 - 3215
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
-----											
MCKAY "186"		WELL #:	186	RRCID ->	162786	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2849 - 3017
04	810 N	364	-0-	-446 B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
05	806 N	414	-0-	-392 B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
07	978 N	978	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
08	967 N	967	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1020 N	739	-0-	-281 B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
-----											
MCKAY "486"		WELL #:	486	RRCID ->	162789	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2924 - 3049
04	360 N	162	-0-	-198 B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
05	372 N	134	-0-	-238 B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
06	360 N	249	-0-	-111 B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
08	366 N	366	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	207	-0-	-33 B	-0-		N	-0-		-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
DEAHL, C. E.		WELL #:		2	RRCID ->	162793	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2520 - 5550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
04	1982 N	2001	-0-	19 B	-0-	2001	3			N -0-	-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N -0-	-0-
06	2070 N	1498	-0-	-572 B	-0-	1498	3			N -0-	-0-
07	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	3			N -0-	-0-
08	2170 N	2005	-0-	-165 B	-0-	2005	3			N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-					N -0-	-0-
-----											
DEAHL, C. E.		WELL #:		21	RRCID ->	162794	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2417 - 2863
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-60					N -0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-60					N -0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-60					N -0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-60					N -0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-60					N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-60					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
-----											
DEAHL, G. W. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2507 - 5410
04	2010 N	831	-0-	-1179 B	-0-	831	3			N -0-	-0-
05	2170 N	388	-0-	-1782 B	-0-	388	3			N -0-	-0-
06	1290 N	1042	-0-	-248 B	-0-	1042	3			N -0-	-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3			N -0-	-0-
08	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	3			N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N -0-	-0-
-----											
SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	163710	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	2937	PERF. 2793 - 2937
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
-----											
POLING		WELL #:		C 1B	RRCID ->	164787	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2788 - 3044
04	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	626	3			N -0-	-0-
05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N -0-	-0-
06	630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624	3			N -0-	-0-
07	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3			N -0-	-0-
08	651 N	605	-0-	-46 B	-0-	605	3			N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N -0-	-0-
-----											
POLING		WELL #:		A 3	RRCID ->	168434	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	4844	PERF. 2832 - 4844
04	540 N	464	-0-	-76 B	-0-	464	3			N -0-	-0-
05	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	3			N -0-	-0-
06	480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430	3			N -0-	-0-
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N -0-	-0-
08	496 N	405	-0-	-91 B	-0-	405	3			N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N -0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
CHAPMAN		WELL #:		1A	RRCID ->	168605	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4394	PERF.	2405 -	5484
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-		1830 3		N	-0-			-0-
05	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-		1972 3		N	-0-			-0-
06	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-		2117 3		N	-0-			-0-
07	2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-		2512 3		N	-0-			-0-
08	2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-		2518 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2130 N	1945	-0-	-185 B	-0-		1945 3		N	-0-			-0-
-----													
SHELTON		WELL #:		8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	2491 -	5428
04	3090 N	3043	-0-	-47 B	-0-		3043 3		N	-0-			-0-
05	3193 N	3014	-0-	-179 B	-0-		3014 3		N	-0-			-0-
06	3151 N	3151	-0-	-0- B	-0-		3151 3		N	-0-			-0-
07	3297 N	3297	-0-	-0- B	-0-		3297 3		N	-0-			-0-
08	3007 N	2951	-0-	-56 B	-0-		2951 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	3150 N	2242	-0-	-908 B	-0-		2242 3		N	-0-			-0-
-----													
SHELTON		WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	1892 -	5175
04	1140 N	1024	-0-	-116 B	-0-		1024 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	1054	-0-	-62 B	-0-		1054 3		N	-0-			-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-		1119 3		N	-0-			-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-		1156 3		N	-0-			-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-		1097 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1110 N	1035	-0-	-75 B	-0-		1035 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	171888	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2307 -	2721
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
POLING "26-27"		WELL #:		1H	RRCID ->	172106	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2213 -	4800
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
POLING "29-30"		WELL #:		C 3H	RRCID ->	172107	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2798 -	4825
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. POLING -26-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 501545	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000														
04	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
05	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
06	1740 N	1418	-0-	-322 B	-0-	1418	3			N	-0-			-0-
07	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	3			N	-0-			-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1410 N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DEAHL -B-				WELL #: 17	RRCID -> 172909	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 3161	PERF. 2631	-	3074				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BIVINS -C-				WELL #: 1	RRCID -> 175320	COMPL. DATE 08/27/2009	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2240	-	4530				
04	2645	3378	-0-	733 B	1453	3378	3			N	-0-			-0-
05	2800	3612	-0-	812 B	2265	3612	3			N	-0-			-0-
06	2452	2600	-0-	148 B	2413	2600	3			N	-0-			-0-
07	2450	3664	-0-	1214 B	3627	3664	3			N	-0-			-0-
08	2206	3308	-0-	1102 B	4729	3308	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	4729										
09	2161	-0-	-0-	-2161 B	2568					N	-0-			-0-
-----														
CARVER, W.A.				WELL #: 2	RRCID -> 176456	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 2910	-	3174				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LUXOR DUNAWAY				WELL #: 5	RRCID -> 178321	COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH 2656	PERF. 2190	-	2600				
04	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-			-0-
05	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-			-0-
06	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-			-0-
07	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-			-0-
08	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	960 N	789	-0-	-171 B	-0-	789	3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS FEE				WELL #: 10	RRCID -> 179634	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2360	-	2940				
04	930 N	883	-0-	-47 B	-0-	883	3			N	-0-			-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-			-0-
08	1085 N	1015	-0-	-70 B	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BIVINS A		//CONT.// //CONT.//	68831 001 501545	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
		WELL #:	19	RRCID ->	179643	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	2820 PERF. 2152 - 5194
04	900 N	801	-0-	-99 B	-0-	801 3	N	-0-	-0-
05	806 N	682	-0-	-124 B	-0-	682 3	N	-0-	-0-
06	930 N	872	-0-	-58 B	-0-	872 3	N	-0-	-0-
07	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3	N	-0-	-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
DEAHL "B"		WELL #:	3	RRCID ->	179801	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3070 PERF. 2790 - 3047
04	600 N	550	-0-	-50 B	-0-	550 3	N	-0-	-0-
05	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3	N	-0-	-0-
06	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3	N	-0-	-0-
07	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3	N	-0-	-0-
08	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BENNETT		WELL #:	A 3	RRCID ->	179946	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	2790 PERF. 2284 - 2790
04	4200 #	3230	-0-	-970 B	-2090	3230 3	N	-0-	-0-
05	4340 #	4321	-0-	-19 B	-2109	4321 3	N	-0-	-0-
06	3390 #	3295	-0-	-95 B	-2204	3295 3	N	-0-	-0-
07	3348 #	4911	-0-	1563 B	-641	4911 3	N	-0-	-0-
08	3915 N	3965	-0-	50 B	-591	3965 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-591						
09	3300 N	-0-	-0-	-3300 B	-591		N	-0-	-0-
-----									
HERRING		WELL #:	203	RRCID ->	186969	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	3510 PERF. 2808 - 5597
04	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572 3	N	-0-	-0-
05	1519 N	1461	-0-	-58 B	-0-	1461 3	N	-0-	-0-
06	1590 N	1183	-0-	-407 B	-0-	1183 3	N	-0-	-0-
07	1612 N	1560	-0-	-52 B	-0-	1560 3	N	-0-	-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 3	N	-0-	-0-
-----									
HERRING		WELL #:	201	RRCID ->	186970	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	3428 PERF. 2712 - 3094
04	870 N	268	-0-	-602 B	-0-	268 3	N	-0-	-0-
05	930 N	145	-0-	-785 B	-0-	145 3	N	-0-	-0-
06	870 N	494	-0-	-376 B	-0-	494 3	N	-0-	-0-
07	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-	-0-
08	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-	-0-
-----									
HERRING		WELL #:	202	RRCID ->	188283	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	3288 PERF. 2857 - 3171
04	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3	N	-0-	-0-
05	1643 N	1445	-0-	-198 B	-0-	1445 3	N	-0-	-0-
06	1500 N	1016	-0-	-484 B	-0-	1016 3	N	-0-	-0-
07	1643 N	1292	-0-	-351 B	-0-	1292 3	N	-0-	-0-
08	1457 N	1320	-0-	-137 B	-0-	1320 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
HERRING		WELL #:	205	RRCID ->	188876	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2732 - 5826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		2100 N	1912	-0-	-188 B	-109	1912 3	N	-0-			-0-
05		2201 N	1558	-0-	-643 B	-109	1558 3	N	-0-			-0-
06		2040 N	1332	-0-	-708 B	-109	1332 3	N	-0-			-0-
07		1995 N	2104	-0-	109 B	-0-	2104 3	N	-0-			-0-
08		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1320 N	1155	-0-	-165 B	-0-	1155 3	N	-0-			-0-
-----												
HERRING		WELL #:	206	RRCID ->	188942	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2972 - 5603	
04		1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920 3	N	-0-			-0-
05		1891 N	1805	-0-	-86 B	-0-	1805 3	N	-0-			-0-
06		1830 N	1220	-0-	-610 B	-0-	1220 3	N	-0-			-0-
07		1984 N	1806	-0-	-178 B	-0-	1806 3	N	-0-			-0-
08		1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879 3	N	-0-			-0-
-----												
BENNETT		WELL #:	A 4	RRCID ->	189192	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2335 - 2710	
04		4860 #	4438	-0-	-422 B	-2304	4438 3	N	-0-			-0-
05		5022 #	4618	-0-	-404 B	-2708	4618 3	N	-0-			-0-
06		4740 #	3776	-0-	-964 B	-3672	3776 3	N	-0-			-0-
07		4650 #	4346	-0-	-304 B	-3976	4346 3	N	-0-			-0-
08		4101 N	3819	-0-	-282 B	-3976	3819 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -2508 CANCELLED UNDERAGE -> -1468										
09		3780 N	-0-	-0-	-3780 B	-2508		N	-0-			-0-
-----												
HERRING A&B		WELL #:	A 51	RRCID ->	190129	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2756 - 3064	
04		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3	N	-0-			-0-
05		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
06		870 N	619	-0-	-251 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
07		899 N	888	-0-	-11 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
08		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3	N	-0-			-0-
-----												
SMITH, ETHEL		WELL #:	10	RRCID ->	190177	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2888 - 5726	
04		810 N	264	-0-	-546 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-		N	-0-			-0-
06		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
07		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
08		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3	N	-0-			-0-
-----												
BARNHILL		WELL #:	491	RRCID ->	190291	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2870 - 3525	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
HERRING		WELL #:		204A	RRCID ->	191416	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2851 - 5445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
05		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 3		N	-0-			-0-
06		1559 N	1112	-0-	-447 B	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
07		1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 3		N	-0-			-0-
08		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
-----													
MCBRIDE		WELL #:		98	RRCID ->	193845	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1850 - 2300	
04		4186	7039	-0-	2853 B	7911	899 1	6140 3	N	-0-			-0-
05		7993	5956	-0-	-2037 B	5874	705 1	5251 3	N	-0-			-0-
06		7030	6331	-0-	-699 B	5175	728 1	5603 3	N	-0-			-0-
07		7067	8242	-0-	1175 B	6350	918 1	7324 3	N	-0-			-0-
08		6080	7407	-0-	1327 B	7677	784 1	6623 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		7677									
*09		7067	-0-	-0-	-7067 B	610			N	-0-			-0-
-----													
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2912 - 3244	
04		270 N	132	-0-	-138 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
05		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
06		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
07		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
08		310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
-----													
PERKY		WELL #:		19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2482 - 3004	
04		1410 N	786	-0-	-624 B	-0-	786 3		N	-0-			-0-
05		1767 N	739	-0-	-1028 B	-0-	739 3		N	-0-			-0-
06		1740 N	1409	-0-	-331 B	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
07		1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761 3		N	-0-			-0-
08		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 3		N	-0-			-0-
-----													
HERRING A&B		WELL #:		A 40	RRCID ->	199126	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2850 - 3228	
04		1680 N	1386	-0-	-294 B	-0-	1386 3		N	-0-			-0-
05		1829 N	1054	-0-	-775 B	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
06		1770 N	1612	-0-	-158 B	-0-	1612 3		N	-0-			-0-
07		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 3		N	-0-			-0-
08		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1620 N	1606	-0-	-14 B	-0-	1606 3		N	-0-			-0-
-----													
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		11	RRCID ->	199285	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	3062 - 3160	
04		240 N	132	-0-	-108 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
05		186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
06		210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
07		124 N	46	-0-	-78 B	-0-	46 3		N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
DEAHL, C. E.		WELL #:		21A	RRCID ->	199393	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2466 - 2860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
HERRING		WELL #:		B 15	RRCID ->	199953	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2854 - 3158
04	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873 3	N	-0-	-0-	
05	868 N	673	-0-	-195	B	-0-	673 3	N	-0-	-0-	
06	780 N	634	-0-	-146	B	-0-	634 3	N	-0-	-0-	
07	899 N	651	-0-	-248	B	-0-	651 3	N	-0-	-0-	
08	744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	744 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	561	-0-	-69	B	-0-	561 3	N	-0-	-0-	
-----											
CARVER A		WELL #:		3	RRCID ->	200227	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2858 - 3198
04	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-	842 3	N	-0-	-0-	
05	969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	969 3	N	-0-	-0-	
06	960 N	917	-0-	-43	B	-0-	917 3	N	-0-	-0-	
07	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015 3	N	-0-	-0-	
08	1301 N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347 3	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS D		WELL #:		1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2613 - 5488
04	840 N	828	-0-	-12	B	-0-	828 3	N	-0-	-0-	
05	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914 3	N	-0-	-0-	
06	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838 3	N	-0-	-0-	
07	894 N	894	-0-	-0-	B	-0-	894 3	N	-0-	-0-	
08	899 N	738	-0-	-161	B	-0-	738 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	-0-	-0-	-840	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
CARVER, W. A.		WELL #:		4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 2956 - 3162
04	60 N	36	-0-	-24	B	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	22	-0-	-40	B	-0-	22 3	N	-0-	-0-	
06	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 3	N	-0-	-0-	
07	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109 3	N	-0-	-0-	
08	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	76	-0-	-74	B	-0-	76 3	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS D		WELL #:		20H	RRCID ->	203246	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2477 - 5848
04	840 N	628	-0-	-212	B	-0-	628 3	N	-0-	-0-	
05	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785 3	N	-0-	-0-	
06	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617 3	N	-0-	-0-	
07	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	985 3	N	-0-	-0-	
08	775 N	426	-0-	-349	B	-0-	426 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	-0-	-0-	-630	B	-0-		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
BIVINS D		WELL #:	21H	RRCID ->	203262	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 2359 - 4830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		330 N	250	-0-	-80 B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
05		310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-
06		300 N	211	-0-	-89 B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
07		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
08		279 N	199	-0-	-80 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BARNHILL		WELL #:	501	RRCID ->	203617	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	3471	PERF. 2867 - 3380	
04		720 N	176	-0-	-544 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
05		651 N	444	-0-	-207 B	-0-	444 3	N	-0-		-0-
06		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-		-0-
07		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
08		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		570 N	355	-0-	-215 B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
-----											
WEBSTER		WELL #:	2083	RRCID ->	203684	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	3613	PERF. 2874 - 3070	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
READ		WELL #:	31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2635 - 4586	
04		6030 #	2317	-0-	-3713 B	-5963	2317 3	N	-0-		-0-
05		6231 #	65	-0-	-6166 B	-12129	65 3	N	-0-		-0-
06		5760 #	4293	-0-	-1467 B	-13596	4293 3	N	-0-		-0-
07		5952 #	6116	-0-	164 B	-13432	6116 3	N	-0-		-0-
08		62 N	6186	-0-	6124 B	-7308	6186 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-7308							
09		4290 N	5146	-0-	856 B	-6452	5146 3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS D		WELL #:	22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2589 - 5414	
04		3295 N	3295	-0-	-0- B	-0-	3295 3	N	-0-		-0-
05		3373 N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373 3	N	-0-		-0-
06		3187 N	3187	-0-	-0- B	-0-	3187 3	N	-0-		-0-
07		3410 N	3232	-0-	-178 B	-0-	3232 3	N	-0-		-0-
08		3379 N	3054	-0-	-325 B	-0-	3054 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3180 N	-0-	-0-	-3180 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
SMITH, ETHEL		WELL #:	54	RRCID ->	209634	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2534 - 5287	
04		1410 N	658	-0-	-752 B	-0-	658 3	N	-0-		-0-
05		1457 N	386	-0-	-1071 B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
06		1320 N	1279	-0-	-41 B	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
07		682 N	503	-0-	-179 B	-0-	503 3	N	-0-		-0-
08		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3	N	-0-		-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BYRD		WELL #:		2	RRCID ->	209635	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2240 - 5637		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HERRING -A-		WELL #:		4	RRCID ->	210549	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4875 - 5634		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SMITH, ETHEL		WELL #:		50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2526 - 6050		
04		2790 N	1061	-0-	-1729 B	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
05		2790 N	1975	-0-	-815 B	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
06		3030 N	2462	-0-	-568 B	-0-	2462	3		N	-0-			-0-
07		3473 N	3473	-0-	-0- B	-0-	3473	3		N	-0-			-0-
08		3652 N	3652	-0-	-0- B	-0-	3652	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		3213 N	3213	-0-	-0- B	-0-	3213	3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS FEE		WELL #:		11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	0 - 5282		
04		600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
05		620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
06		570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
07		589 N	477	-0-	-112 B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
08		558 N	487	-0-	-71 B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BIVINS D		WELL #:		23 H	RRCID ->	214770	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2300 - 5667		
04		2190 N	1697	-0-	-493 B	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
05		2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	3		N	-0-			-0-
06		2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3		N	-0-			-0-
07		2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	3		N	-0-			-0-
08		2883 N	2456	-0-	-427 B	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2520 N	-0-	-0-	-2520 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2437 -	5198		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-			-0-
05	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-			-0-
06	870 N	543	-0-	-327 B	-0-	543	3			N	-0-			-0-
07	744 N	581	-0-	-163 B	-0-	581	3			N	-0-			-0-
08	775 N	304	-0-	-471 B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
CARVER, C. S. -A-														
		WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2807 -	3197		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS D														
		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2704 -	3940		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CARVER, C. S. -A-														
		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2806 -	3195		
04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
05	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-			-0-
06	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-			-0-
07	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-			-0-
08	806 N	535	-0-	-271 B	-0-	535	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
*09	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
RILEY AFGK														
		WELL #:		G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2836 -	3100		
04	240 N	68	-0-	-172 B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
05	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
08	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	240 N	167	-0-	-73 B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
CARVER, W.A.														
		WELL #:		30	RRCID ->	223860	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2856 -	3140		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
LUCAS		WELL #:		12	RRCID ->	225741	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 2852 - 3030	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
POLING 30C		WELL #:		1	RRCID ->	226790	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2920 - 2930	
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-		-0-	
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-		-0-	
06	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180 3		N	-0-		-0-	
07	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125 3		N	-0-		-0-	
08	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HERRING A&B		WELL #:		A 5A	RRCID ->	227382	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2816 - 5703	
04	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-		-0-	
05	806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759 3		N	-0-		-0-	
06	780 N	573	-0-	-207 B	-0-	573 3		N	-0-		-0-	
07	837 N	794	-0-	-43 B	-0-	794 3		N	-0-		-0-	
08	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3		N	-0-		-0-	
-----												
READ		WELL #:		32	RRCID ->	234105	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	2873	PERF. 2631 - 5473	
04	1203 N	1243	-0-	40 B	-0-	1243 3		N	-0-		-0-	
05	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 3		N	-0-		-0-	
06	1260 N	888	-0-	-372 B	-0-	888 3		N	-0-		-0-	
07	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3		N	-0-		-0-	
08	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3		N	-0-		-0-	
-----												
PERKY		WELL #:		20	RRCID ->	234292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2503 - 5344	
04	1170 N	767	-0-	-403 B	-0-	767 3		N	-0-		-0-	
05	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3		N	-0-		-0-	
06	1320 N	905	-0-	-415 B	-0-	905 3		N	-0-		-0-	
07	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3		N	-0-		-0-	
08	1364 N	1360	-0-	-4 B	-0-	1360 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3		N	-0-		-0-	
-----												
JOHNSON -G-		WELL #:		1A	RRCID ->	234295	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2224 - 4631	
04	3630 #	1609	-0-	-2021 B	-3855	1609 3		N	-0-		-0-	
05	3751 #	1435	-0-	-2316 B	-6171	1435 3		N	-0-		-0-	
06	3630 #	3676	-0-	46 B	-6125	3676 3		N	-0-		-0-	
07	3565 #	3895	-0-	330 B	-5795	3895 3		N	-0-		-0-	
08	1426 N	3805	-0-	2379 B	-3416	3805 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3416								
09	3533 N	3313	-0-	-220 B	-3416	3313 3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BURNETT 'H'		WELL #:		1A	RRCID ->	234558	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2335 -	5276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		5130 #	4126	-0-	-1004 B	-3527	4126 3	N	-0-			-0-	
05		5301 #	4545	-0-	-756 B	-4283	4545 3	N	-0-			-0-	
06		5070 #	5081	-0-	11 B	-4272	5081 3	N	-0-			-0-	
07		4712 #	5512	-0-	800 B	-3472	5512 3	N	-0-			-0-	
08		4557 N	5370	-0-	813 B	-2659	5370 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2659									
09		5070 N	4446	-0-	-624 B	-2659	4446 3	N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT		WELL #:		1A	RRCID ->	234560	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2255 -	5216
04		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 3	N	-0-			-0-	
05		2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009 3	N	-0-			-0-	
06		1800 N	1784	-0-	-16 B	-0-	1784 3	N	-0-			-0-	
07		2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 3	N	-0-			-0-	
08		2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 3	N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT		WELL #:		2A	RRCID ->	238295	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2343 -	5308
04		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 3	N	-0-			-0-	
05		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 3	N	-0-			-0-	
06		1500 N	1445	-0-	-55 B	-0-	1445 3	N	-0-			-0-	
07		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 3	N	-0-			-0-	
08		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 3	N	-0-			-0-	
-----													
OWEN		WELL #:		3	RRCID ->	242132	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	3785	PERF.	2914 -	3154
04		450 N	252	-0-	-198 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-	
05		837 N	585	-0-	-252 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-	
06		630 N	564	-0-	-66 B	-0-	564 3	N	-0-			-0-	
07		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-			-0-	
08		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-			-0-	
-----													
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		18	RRCID ->	242475	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	3050 -	5907
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
PRITCHARD -B-		WELL #:		13	RRCID ->	242698	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2655 -	5523
04		3180 #	2423	-0-	-757 B	-2594	2423 3	N	-0-			-0-	
05		3286 #	2749	-0-	-537 B	-3131	2749 3	N	-0-			-0-	
06		2970 #	2689	-0-	-281 B	-3412	2689 3	N	-0-			-0-	
07		2914 #	2959	-0-	45 B	-3367	2959 3	N	-0-			-0-	
08		2759 N	2572	-0-	-187 B	-3367	2572 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2178	CANCELLED UNDERAGE ->	-1189							
09		2700 N	2734	-0-	34 B	-2144	2734 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BURNETT -J-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 501545	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484																
04	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540																
04	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	651 N	399	-0-	-252 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	720 N	244	-0-	-476 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	775 N	608	-0-	-167 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380																
04	1320 N	1208	-0-	-112 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1333 N	1247	-0-	-86 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1120	-0-	-110 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	1070	-0-	-170 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485																
04	1170 N	518	-0-	-652 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	210	-0-	-906 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810																
04	780 N	232	-0-	-548 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	810 N	661	-0-	-149 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829																
04	150 N	39	-0-	-111 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180 N	131	-0-	-49 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
DUNAWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	250021	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2322 -	4273
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
05	2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
06	2100 N	1999	-0-	-101 B	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
07	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	3		N	-0-			-0-
08	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2010 N	1766	-0-	-244 B	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
-----													
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	250059	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2253 -	4670
04	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
05	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1719	-0-	-171 B	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
07	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3		N	-0-			-0-
08	2170 N	2169	-0-	-1 B	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS D		WELL #:		27H	RRCID ->	251369	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	2437 -	5260
04	60 N	11	-0-	-49 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	60 N	4	-0-	-56 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BURNETT -G-		WELL #:		2A	RRCID ->	252966	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2375 -	4665
04	6330 #	4802	-0-	-1528 B	-4352	4802	3		N	-0-			-0-
05	6541 #	4351	-0-	-2190 B	-6542	4351	3		N	-0-			-0-
06	5870 #	5079	-0-	-791 B	-7333	5079	3		N	-0-			-0-
07	5735 #	6117	-0-	382 B	-6951	6117	3		N	-0-			-0-
08	4340 N	5883	-0-	1543 B	-5408	5883	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5408									
09	4994 N	5134	-0-	140 B	-5268	5134	3		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	252969	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2470 -	4687
04	2010 N	1946	-0-	-64 B	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
05	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
06	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3		N	-0-			-0-
07	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3		N	-0-			-0-
08	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
-----													
BLASDEL		WELL #:		1AH	RRCID ->	252975	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2472 -	4443
04	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3		N	-0-			-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
06	1080 N	1067	-0-	-13 B	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
08	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1080 N	734	-0-	-346 B	-0-	734	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
DEAHL, C. E.		WELL #:		21 B	RRCID ->	254246	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	2785	PERF. 2493 - 5490
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
04	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3	N	-0-	-0-	
05	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3	N	-0-	-0-	
06	480 N	379	-0-	-101 B	-0-	379	3	N	-0-	-0-	
07	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3	N	-0-	-0-	
08	527 N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BURNETT 122		WELL #:		3122	RRCID ->	254253	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2210 - 5423
04	1860 N	1855	-0-	-5 B	-0-	1855	3	N	-0-	-0-	
05	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3	N	-0-	-0-	
06	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3	N	-0-	-0-	
07	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	3	N	-0-	-0-	
08	2046 N	1865	-0-	-181 B	-0-	1865	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2040 N	1733	-0-	-307 B	-0-	1733	3	N	-0-	-0-	
-----											
LUCAS		WELL #:		12A	RRCID ->	254497	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2970 - 5970
04	1020 N	845	-0-	-175 B	-0-	845	3	N	-0-	-0-	
05	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911	3	N	-0-	-0-	
06	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3	N	-0-	-0-	
07	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3	N	-0-	-0-	
08	899 N	859	-0-	-40 B	-0-	859	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	900 N	831	-0-	-69 B	-0-	831	3	N	-0-	-0-	
-----											
STEWART		WELL #:		29A	RRCID ->	255325	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2840 - 5417
04	4440 N	4056	-0-	-384 B	-0-	4056	3	N	-0-	-0-	
05	4030 N	3905	-0-	-125 B	-0-	3905	3	N	-0-	-0-	
06	4080 N	3893	-0-	-187 B	-0-	3893	3	N	-0-	-0-	
07	4185 N	4182	-0-	-3 B	-0-	4182	3	N	-0-	-0-	
08	3906 N	3324	-0-	-582 B	-0-	3324	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3900 N	3662	-0-	-238 B	-0-	3662	3	N	-0-	-0-	
-----											
SUMMERS		WELL #:		3	RRCID ->	255698	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2525 - 5810
04	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443	3	N	-0-	-0-	
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3	N	-0-	-0-	
06	450 N	276	-0-	-174 B	-0-	276	3	N	-0-	-0-	
07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3	N	-0-	-0-	
08	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS A		WELL #:		A 21	RRCID ->	259651	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2104 - 2763
04	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
05	372 N	195	-0-	-177 B	-0-	195	3	N	-0-	-0-	
06	300 N	186	-0-	-114 B	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
07	341 N	208	-0-	-133 B	-0-	208	3	N	-0-	-0-	
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
UNDERWOOD-JOHNSON		WELL #:	1A	RRCID ->	259869	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2200 - 5518
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		2076 N	2277	-0-	201 B	-0-	2277 3	N	-0-		-0-
05		2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430 3	N	-0-		-0-
06		2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176 3	N	-0-		-0-
07		2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649 3	N	-0-		-0-
08		2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2190 N	2061	-0-	-129 B	-0-	2061 3	N	-0-		-0-
-----											
RUSSELL		WELL #:	5A	RRCID ->	260131	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2861 - 3225
04		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3	N	-0-		-0-
05		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-		-0-
06		930 N	857	-0-	-73 B	-0-	857 3	N	-0-		-0-
07		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
08		868 N	507	-0-	-361 B	-0-	507 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS A		WELL #:	A 22	RRCID ->	260181	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2150 - 5415
04		5250 #	4331	-0-	-919 B	-1865	4331 3	N	-0-		-0-
05		5425 #	4521	-0-	-904 B	-2769	4521 3	N	-0-		-0-
06		5190 #	4463	-0-	-727 B	-3496	4463 3	N	-0-		-0-
07		5363 #	4774	-0-	-589 B	-4085	4774 3	N	-0-		-0-
08		4526 N	3680	-0-	-846 B	-4085	3680 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3477	CANCELLED UNDERAGE ->	-608					
09		4470 N	-0-	-0-	-4470 B	-3477		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS A		WELL #:	A 20	RRCID ->	261446	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2385 - 5642
04		4650 #	4097	-0-	-553 B	-2684	4097 3	N	-0-		-0-
05		4805 #	4228	-0-	-577 B	-3261	4228 3	N	-0-		-0-
06		4410 #	3466	-0-	-944 B	-4205	3466 3	N	-0-		-0-
07		4278 #	4188	-0-	-90 B	-4295	4188 3	N	-0-		-0-
08		4216 N	3912	-0-	-304 B	-4295	3912 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2781	CANCELLED UNDERAGE ->	-1514					
09		3480 N	126	-0-	-3354 B	-2781	126 3	N	-0-		-0-
-----											
PRITCHARD -C-		WELL #:	10	RRCID ->	269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2795 - 3160
04		690 N	378	-0-	-312 B	-0-	378 3	N	-0-		-0-
05		682 N	491	-0-	-191 B	-0-	491 3	N	-0-		-0-
06		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
07		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
08		496 N	354	-0-	-142 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-		-0-
-----											
CARVER, H.W.		WELL #:	20	RRCID ->	273970	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3110 - 3466
04		990 N	139	-0-	-851 B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
05		961 N	128	-0-	-833 B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
06		510 N	423	-0-	-87 B	-0-	423 3	N	-0-		-0-
07		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
08		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771												
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771								
WHITTENBURG				WELL #:	3	RRCID ->	025267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
PARAMOUNT				WELL #:	2R	RRCID ->	218802	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2168 - 2700
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
OTIS P				WELL #:	2R	RRCID ->	229946	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2212 - 2610
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
LOSURE, KEN				509289								
BEAVERS				WELL #:	1	RRCID ->	024322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
EVANS, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	024345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
MCCONNELL, R. S.				WELL #:	7	RRCID ->	024370	COMPL. DATE	01/07/1935	TOTAL DEPTH	2659	PERF. N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
LOSURE, KEN		//CONT.//		509289													
WILLIAMS, M. G.		WELL #:		1	RRCID ->	024402	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
PRITCHARD		WELL #:		A 1	RRCID ->	025673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	350				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	350				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	350				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	350				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	350				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			350													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	350				N	NO RPT					-0-
-----																	
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	025682	COMPL. DATE	10/02/1950	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2915 - 3015						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
HOUSTON BANK & TRUST CO.		WELL #:		1	RRCID ->	041955	COMPL. DATE	01/31/1967	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2998 - 3076						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
PRITCHARD, SALLY -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	096248	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2926 - 3152						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
ADAMS-COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	104904	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2986 - 3062						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LOSURE, KEN		//CONT.//		509289								
HOUSTON BANK & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	107660	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2933 - 2988
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
ADAMS-COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	109529	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	3203	PERF.	2912 - 2934
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
HOUSTON BANK & TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	115969	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3062 - 3090
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
PURVIS		WELL #:		1	RRCID ->	164565	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2614	PERF.	2400 - 2614
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
WEATHERLY, MAGGIE		WELL #:		45	RRCID ->	179871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	2694 - 2830
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
MAC 5 OPERATING, LLC		519562										
ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	023021	COMPL. DATE	12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-		-0-		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562										
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	023029	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCKINNEY, BIRDIE		WELL #:		8	RRCID ->	023269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	90 N	75	-0-	-15	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*06	90 N	61	-0-	-29	B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BEARD		WELL #:		5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*06	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCCONNELL		WELL #:		4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	60 N	19	-0-	-41	B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*07	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*08	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	60 N	19	-0-	-41	B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*07	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
MAC 5 OPERATING, LLC			//CONT.//		519562										
MCCONNELL, L. C.			WELL #:		6	RRCID ->	025722	COMPL. DATE	11/05/1938	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		30 N		NO RPT	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		31 N		7	-0-	-24 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*06		30 N		30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*07	DELQ PR			19	-0-	19 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*08		62 N		43	-0-	-19 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
MCCONNELL			WELL #:		7	RRCID ->	025733	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A			
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
PRITCHARD			WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 3050 - 3055			
*04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
ARCO FEE -203-			WELL #:		2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2511 - 2683			
04		97 N		97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05		132 N		132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*06		202 N		202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*07		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
PAMPA UNIT			WELL #:		C502G	RRCID ->	142719	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3085 - 3288			
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562										
MORGAN		WELL #:		11	RRCID ->	145554	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3090 - 3288		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARRAH		WELL #:		13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	3019 - 3195		
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2				N	-0-	1 7		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2				N	-0-			-0-
*07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2				N	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REST -160-		WELL #:		18	RRCID ->	145556	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3059 - 3250		
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2				N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
*06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2				N	-0-			-0-
*07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2				N	-0-			-0-
*08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3180 - 3305		
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2				N	-0-			-0-
*06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
*07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3082 - 3253		
04	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 2				N	-0-			-0-
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2				N	-0-			-0-
*06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2				N	-0-			-0-
*07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2				N	-0-			-0-
*08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986												
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1260 N	431	-0-	-829 B	-0-	431 3				N	-0-			-0-
05	1333 N	632	-0-	-701 B	-0-	632 3				N	-0-			-0-
06	1230 N	1202	-0-	-28 B	-0-	1202 3				N	-0-			-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3				N	-0-			-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	522986								
CAVIN		WELL #:	1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1470 N	451	-0-	-1019 B	-0-	451	3	N	-0-	-0-
05		1488 N	468	-0-	-1020 B	-0-	468	3	N	-0-	-0-
06		1440 N	1291	-0-	-149 B	-0-	1291	3	N	-0-	-0-
07		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3	N	-0-	-0-
08		465 N	175	-0-	-290 B	-0-	175	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HEAP		WELL #:	1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A	
04		720 N	264	-0-	-456 B	-0-	264	3	N	-0-	-0-
05		744 N	451	-0-	-293 B	-0-	451	3	N	-0-	-0-
06		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3	N	-0-	-0-
07		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3	N	-0-	-0-
08		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HODGES		WELL #:	2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A	
04		1320 N	474	-0-	-846 B	-0-	474	3	N	-0-	-0-
05		1395 N	548	-0-	-847 B	-0-	548	3	N	-0-	-0-
06		1290 N	1184	-0-	-106 B	-0-	1184	3	N	-0-	-0-
07		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3	N	-0-	-0-
08		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MARTIN		WELL #:	1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A	
04		1530 N	470	-0-	-1060 B	-0-	470	3	N	-0-	-0-
05		1581 N	740	-0-	-841 B	-0-	740	3	N	-0-	-0-
06		1470 N	1439	-0-	-31 B	-0-	1439	3	N	-0-	-0-
07		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3	N	-0-	-0-
08		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PANHANDLE BANK		WELL #:	1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A	
04		2580 N	874	-0-	-1706 B	-108	874	3	N	-0-	-0-
05		2728 N	1107	-0-	-1621 B	-108	1107	3	N	-0-	-0-
06		2413 N	2278	-0-	-135 B	-108	2278	3	N	-0-	-0-
07		2659 N	2767	-0-	108 B	-0-	2767	3	N	-0-	-0-
08		2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2068 N	NO RPT	-0-	-2068 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
POOL		WELL #:	1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A	
04		1320 N	505	-0-	-815 B	-0-	505	3	N	-0-	-0-
05		1302 N	692	-0-	-610 B	-0-	692	3	N	-0-	-0-
06		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3	N	-0-	-0-
07		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3	N	-0-	-0-
08		1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986							
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1050 N	338	-0-	-712 B	-0-	338 3	N	-0-		-0-
05		1054 N	639	-0-	-415 B	-0-	639 3	N	-0-		-0-
06		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3	N	-0-		-0-
07		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
08		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354							
COBB		WELL #:		B 1	RRCID ->	023188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
05		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
06		150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
07		217 N	68	-0-	-149 B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
08		217 N	4	-0-	-213 B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		120 N	11	-0-	-109 B	-0-	11 3	N	-0-		-0-
-----											
PERCIVAL, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	025725	COMPL. DATE	08/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-		-0-
-----											
MCKAY OPERATING LLC		WELL #:		550222							
GILL		6		RRCID ->	156188	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2739 -	2888
04		990 N	797	-0-	-193 B	-0-	797 3	N	-0-		7
05		1116 N	882	-0-	-234 B	-0-	882 3	N	-0-		7
06		810 N	771	-0-	-39 B	-0-	771 3	N	-0-		7
07		837 N	767	-0-	-70 B	-0-	767 3	N	-0-		7
08		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 3	N	-0-		7
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		780 N	761	-0-	-19 B	-0-	761 3	N	-0-		7
-----											
MEGG, L. P.		WELL #:		559350							
BOOTH, LUCILLE		2		RRCID ->	214560	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3014 -	3240
04		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
05		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3	N	-0-		-0-
06		2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670 3	N	-0-		-0-
07		2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793 3	N	-0-		-0-
*08		2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
MINCO OIL AND GAS CO.			569560								
HEXTER			WELL #:	2	RRCID ->	023215	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
05	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
06	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
08	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
-----											
CANTRELL			WELL #:	2	RRCID ->	023260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
-----											
CANTRELL			WELL #:	3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
-----											
CANTRELL			WELL #:	4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SAILOR, MARTHA			WELL #:	1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BRADFORD			WELL #:	1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
06	180 N	109	-0-	-71 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
08	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-



-----																
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560												
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 N	321	-0-	-39 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
-----																
FRASHER		WELL #:		1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330 N	256	-0-	-74 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
-----																
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	510 N	458	-0-	-52 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	527 N	442	-0-	-85 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
-----																
KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 - 3304				
04	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
06	1224 N	1195	-0-	-29 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560								
HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2698 - 3257
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		-0-	
05		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2466 - 3310
04		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3	N	-0-		-0-	
05		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3	N	-0-		-0-	
06		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3	N	-0-		-0-	
07		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-		-0-	
08		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 3	N	-0-		-0-	
-----												
DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2522 - 3456
04		330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312 3	N	-0-		-0-	
05		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3	N	-0-		-0-	
06		300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-	
07		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3	N	-0-		-0-	
08		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
-----												
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2654 - 2840
04		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-		-0-	
05		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-		-0-	
06		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-		-0-	
07		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-		-0-	
08		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-		-0-	
-----												
HOLMES, A.		WELL #:		10 U	RRCID ->	162975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2822 - 2975
04		330 N	163	-0-	-167 B	-0-	163 3	N	-0-		-0-	
05		341 N	144	-0-	-197 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
06		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
07		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-		-0-	
08		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 3	N	-0-		-0-	
-----												
MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	167431	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2568 - 2804
04		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-		-0-	
05		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-		-0-	
06		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-		-0-	
07		806 N	711	-0-	-95 B	-0-	711 3	N	-0-		-0-	
08		806 N	744	-0-	-62 B	-0-	744 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
MISTEX OPERATING, INC.				570432					
BURNETT				WELL #: C 3	RRCID -> 023843	COMPL. DATE 10/00/1926	TOTAL DEPTH 2940	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	510 N	245	-0-	-265 B	-0-	245 2	N	-0-	-0-
05	527 N	272	-0-	-255 B	-0-	272 2	N	-0-	-0-
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2	N	-0-	-0-
07	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2	N	-0-	-0-
08	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 2	N	-0-	-0-
BURNETT				WELL #: B 1	RRCID -> 024001	COMPL. DATE 12/26/1949	TOTAL DEPTH 3080	PERF. N/A	
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-	-0-
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	N	-0-	-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2	N	-0-	-0-
BURNETT -G-				WELL #: 1	RRCID -> 024643	COMPL. DATE 08/19/1959	TOTAL DEPTH 3196	PERF. N/A	
04	330 N	151	-0-	-179 B	-0-	151 2	N	-0-	-0-
05	310 N	62	-0-	-248 B	-0-	62 2	N	-0-	-0-
06	390 N	278	-0-	-112 B	-0-	278 2	N	-0-	-0-
07	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114 2	N	-0-	-0-
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	270 N	223	-0-	-47 B	-0-	223 2	N	-0-	-0-
PERKINS -G-				WELL #: 1	RRCID -> 024646	COMPL. DATE 01/30/1959	TOTAL DEPTH 3029	PERF. N/A	
04	180 N	73	-0-	-107 B	-0-	73 2	N	-0-	-0-
05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-	-0-
07	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-	-0-
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-	-0-
PROTHRO -G-				WELL #: 1	RRCID -> 024647	COMPL. DATE 11/24/1959	TOTAL DEPTH 2085	PERF. N/A	
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	N	-0-	-0-
05	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19 2	N	-0-	-0-
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 2	N	-0-	-0-
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-	-0-
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-	-0-
WEATHERLY FEE				WELL #: 1	RRCID -> 132145	COMPL. DATE 10/01/1989	TOTAL DEPTH 2980	PERF. 2941 - 2980	
04	480 N	311	-0-	-169 B	-0-	311 2	N	-0-	-0-
05	434 N	153	-0-	-281 B	-0-	153 2	N	-0-	-0-
06	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-	-0-
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-	-0-
08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	540 N	343	-0-	-197 B	-0-	343 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432							
KILLLOUGH 1C		WELL #:		2	RRCID -> 132150	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH 3165	PERF. 2560	- 2770		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
KILLLOUGH		WELL #:		B 13C	RRCID -> 180847	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2710	- 2880		
04		330 N	56	-0-	-274 B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
05		155 N	95	-0-	-60 B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
06		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 2	N	-0-		-0-
07		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 2	N	-0-		-0-
08		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		1350 N	394	-0-	-956 B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
-----											
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		WELL #:		574324	RRCID -> 023023	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
HEITHOLT		WELL #:		1	RRCID -> 023023	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID -> 023053	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
05		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
06		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
07		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
08		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
-----											
READ		WELL #:		1	RRCID -> 023831	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HERRING -A-		WELL #:		8	RRCID -> 023961	COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
05		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
06		60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
07		62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
08		62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-		-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324										
HERRING -A-		WELL #:		18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	270 N	155	-0-	-115 B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
-----														
STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	360 N	239	-0-	-121 B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
05	372 N	275	-0-	-97 B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
06	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	870 N	660	-0-	-210 B	-0-	660	2			N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
05	775 N	126	-0-	-649 B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
06	750 N	224	-0-	-526 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
08	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324												
JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON		WELL #:		A 84	RRCID ->	025288	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON RANCH		WELL #:		B 22	RRCID ->	025289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON RANCH		WELL #:		B 23	RRCID ->	025290	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON RANCH		WELL #:		B 24	RRCID ->	025291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	390 N	190	-0-	-200	B	-0-	190	2		N	-0-					-0-
05	341 N	56	-0-	-285	B	-0-	56	2		N	-0-					-0-
06	420 N	164	-0-	-256	B	-0-	164	2		N	-0-					-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2		N	-0-					-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2		N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON RANCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	025296	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2370 - 2780					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

-----															
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324											
JOHNSON RANCH		WELL #:		G 1	RRCID -> 025297			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0- B	-0-		10	2		N	-0-			-0-
08		60 N	60	-0-	-0- B	-0-		60	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*09		49 N	49	-0-	-0- B	-0-		49	2		N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON RANCH		WELL #:		H 1	RRCID -> 025298			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID -> 025299			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON RANCH		WELL #:		J 2	RRCID -> 025300			COMPL. DATE 07/25/1948			TOTAL DEPTH	3066	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON RANCH		WELL #:		K 1	RRCID -> 025302			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON RANCH		WELL #:		M 1	RRCID -> 025303			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
JOHNSON RANCH		WELL #:		0 1	RRCID ->	025304	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	300 N	154	-0-	-146 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
05	310 N	153	-0-	-157 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
08	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	337	-0-	-113 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON		WELL #:		P 1	RRCID ->	025305	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2212 - 2894
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
JONES, C. R.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
JONES, C. R.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025661	COMPL. DATE	06/29/1939	TOTAL DEPTH	3207	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
YAKE, WM. C		WELL #:		1	RRCID ->	025697	COMPL. DATE	01/15/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JOHNSON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	040309	COMPL. DATE	06/12/1966	TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2310 - 2475
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
HERRING -A-		WELL #:		34	RRCID ->	041945	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2792 - 2885
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* EOM BALANCE
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-	-0-
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-	-0-
07	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-	-0-
-----												
LUCAS, G. B.		WELL #:		2	RRCID ->	084755	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2702 - 2982
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-	-0-
-----												
PRITCHARD, S. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2812 - 3055
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PHILLIPS, O. A.		WELL #:		2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF.	2895 - 3117
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-	-0-
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3529
04	1590 N	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	2			N	-0-	-0-
08	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-	-0-
-----												
MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2845 - 3164
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST												
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
POWELL UNIT //CONT.// 574324												
WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1980 N	1537	-0-	-443 B	-0-	1537 2		N	-0-		-0-
05		2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248 2		N	-0-		-0-
06		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 2		N	-0-		-0-
07		2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241 2		N	-0-		-0-
08		2263 N	1476	-0-	-787 B	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2190 N	2025	-0-	-165 B	-0-	2025 2		N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL "G"												
WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605												
04		2010 N	987	-0-	-1023 B	-0-	987 2		N	-0-		-0-
05		1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-			N	-0-		-0-
06		2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653 2		N	-0-		-0-
07		2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205 2		N	-0-		-0-
08		2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2640 N	2092	-0-	-548 B	-0-	2092 2		N	-0-		-0-
-----												
JONES, C. R. -B-												
WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072												
04		1650 N	974	-0-	-676 B	-0-	974 2		N	-0-		-0-
05		1364 N	1270	-0-	-94 B	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
06		1260 N	1169	-0-	-91 B	-0-	1169 2		N	-0-		-0-
07		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
08		1271 N	936	-0-	-335 B	-0-	936 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 2		N	-0-		-0-
-----												
JONES, C.R. A-3												
WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HARRISON MCDOWELL												
WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775												
04		482 R	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-		-0-
05		930 #	310	-0-	-620 B	-620	310 2		N	-0-		-0-
06		900 #	1070	-0-	170 B	-450	1070 2		N	-0-		-0-
07		930 #	961	-0-	31 B	-419	961 2		N	-0-		-0-
08		930 #	418	-0-	-512 B	-931	418 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -931										
09		900 #	996	-0-	96 B	-835	996 2		N	-0-		-0-
-----												
MON CORP.												
TADDIKEN, J. B. 574328												
WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-		-0-
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
MON CORP.		//CONT.//		574328								
YOUNG, PETER		WELL #:		1	RRCID ->	023259	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
04	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-			-0-	
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-			-0-	
06	540 N	402	-0-	-138 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-	
07	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-			-0-	
08	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-			-0-	
-----												
CASE		WELL #:		1	RRCID ->	024291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
JACKSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041317	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2796 - 2872	
-----												
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-	
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-	
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
-----												
PALMER, J. H.		WELL #:		11	RRCID ->	142283	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	3131	PERF. 2670 - 2780	
-----												
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
05	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
07	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
-----												
HAIDUK		WELL #:		1R	RRCID ->	171253	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2838 - 2972	
-----												
04	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-	
05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-	
06	300 N	236	-0-	-64 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-	
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-	
08	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-	
-----												
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		578951										
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	025475	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
04	600 N	198	-0-	-402 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-	
05	589 N	76	-0-	-513 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-	
06	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-			-0-	
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-			-0-	
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	690 N	91	-0-	-599 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST												
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	390 N	205	-0-	-185 B	-0-	205	2			N	-0-	-0-
05	372 N	84	-0-	-288 B	-0-	84	2			N	-0-	-0-
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-	-0-
07	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-	-0-
08	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	54	-0-	-306 B	-0-	54	2			N	-0-	-0-
BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	420 N	183	-0-	-237 B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
05	434 N	68	-0-	-366 B	-0-	68	2			N	-0-	-0-
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-	-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-	-0-
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	480 N	67	-0-	-413 B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	480 N	162	-0-	-318 B	-0-	162	2			N	-0-	-0-
05	465 N	81	-0-	-384 B	-0-	81	2			N	-0-	-0-
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-	-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-	-0-
08	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	56	-0-	-304 B	-0-	56	2			N	-0-	-0-
BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-	-0-
05	217 N	71	-0-	-146 B	-0-	71	2			N	-0-	-0-
06	390 N	276	-0-	-114 B	-0-	276	2			N	-0-	-0-
07	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-	-0-
08	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	85	-0-	-185 B	-0-	85	2			N	-0-	-0-
BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456												
04	660 N	138	-0-	-522 B	-0-	138	2			N	-0-	-0-
05	651 N	79	-0-	-572 B	-0-	79	2			N	-0-	-0-
06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-	-0-
07	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-	-0-
08	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	390 N	160	-0-	-230 B	-0-	160	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951												
BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	120 N	40	-0-	-80 B	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	480 N	372	-0-	-108 B	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	86	-0-	-274 B	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566												
04	210 N	101	-0-	-109 B	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	186 N	86	-0-	-100 B	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	420 N	318	-0-	-102 B	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	111	-0-	-219 B	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432												
04	300 N	220	-0-	-80 B	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	310 N	66	-0-	-244 B	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	540 N	469	-0-	-71 B	-0-	469	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	204	-0-	-276 B	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464												
04	510 N	232	-0-	-278 B	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	496 N	87	-0-	-409 B	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	540 N	404	-0-	-136 B	-0-	404	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	75	-0-	-315 B	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466												
04	3000 N	261	-0-	-2739 B	28795	261	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	65	-0-	-3035 B	25760	65	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	335	-0-	-2665 B	23095	335	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3100 N	329	-0-	-2771 B	20324	329	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3100 N	82	-0-	-3018 B	17306	82	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 17306											
*09	3000 N	315	-0-	-2685 B	14621	315	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688												
04	0 W	151	-0-	151 B	679	151	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 W	76	-0-	76 B	755	76	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 W	413	-0-	413 B	1168	413	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 W	161	-0-	161 B	1329	161	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 W	111	-0-	111 B	1440	111	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1440											
09	0 W	83	-0-	83 B	1523	83	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST MORRED, INC. DUKE HEIRS-YAKE		//CONT.//	68831 001 586760	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1A RRCID -> 083922 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2670 - 2850												
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
INGERTON					WELL #: 8	RRCID -> 140840	COMPL. DATE 01/06/1992	TOTAL DEPTH 3219	PERF. 2589 - 2908			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MR. GALVANIZED-W, INC. DAUER					592443 WELL #: G 1	RRCID -> 024112	COMPL. DATE 07/15/1932	TOTAL DEPTH 2465	PERF. N/A			
04	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979 2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1848	-0-	-198 B	-0-	1848 2	N	-0-			-0-
06	2070	N	2008	-0-	-62 B	-0-	2008 2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1809	-0-	-237 B	-0-	1809 2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1652	-0-	-208 B	-0-	1652 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 2	N	-0-			-0-
-----												
DAUER					WELL #: G 2	RRCID -> 024113	COMPL. DATE 03/07/1939	TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A			
04	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 2	N	-0-			-0-
05	1023	N	939	-0-	-84 B	-0-	939 2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1074	-0-	-66 B	-0-	1074 2	N	-0-			-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 2	N	-0-			-0-
08	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1080	N	1022	-0-	-58 B	-0-	1022 2	N	-0-			-0-
-----												
DAUER					WELL #: T 1	RRCID -> 024114	COMPL. DATE 11/00/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	1500	N	898	-0-	-602 B	-0-	898 2	N	-0-			-0-
05	961	N	854	-0-	-107 B	-0-	854 2	N	-0-			-0-
06	960	N	953	-0-	-7 B	-0-	953 2	N	-0-			-0-
07	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2	N	-0-			-0-
08	868	N	782	-0-	-86 B	-0-	782 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	960	N	875	-0-	-85 B	-0-	875 2	N	-0-			-0-
-----												
NGS, INC. JOHNSON					598339 WELL #: 1	RRCID -> 024611	COMPL. DATE 07/12/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	840	N	342	-0-	-498 B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
05	837	N	160	-0-	-677 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
06	780	N	496	-0-	-284 B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
08	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
NGS, INC.		//CONT.//		598339							
BURNETT -79-		WELL #:		1	RRCID ->	083752	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2350 - 2600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1200 N	588	-0-	-612 B	-0-	588 3	N	-0-		-0-	
05	1333 N	339	-0-	-994 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-	
06	1140 N	910	-0-	-230 B	-0-	910 3	N	-0-		-0-	
07	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-		-0-	
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	900 N	234	-0-	-666 B	-0-	234 3	N	-0-		-0-	
-----											
NEW-TEX OPERATING, LLC				606154							
STATE -A-		WELL #:		A 9	RRCID ->	034542	COMPL. DATE	09/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
NEW-TEX OPERATING II, LLC				606156							
STATE OF TEXAS A		WELL #:		1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2182 - 2445
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
STATE OF TEXAS A		WELL #:		2	RRCID ->	023940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
STATE -A-		WELL #:		A 8	RRCID ->	024637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
STATE -A-		WELL #:		A 38	RRCID ->	024639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
NEW-TEX OPERATING II, LLC		//CONT.//	606156													
STATE -A-		WELL #:	A 10	RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2346				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2346				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2346				N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	2346				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2346				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			2346												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2346				N	NO RPT					-0-
-----																
NORTH COUNTRY ENERGY LLC			613782													
JOHNSON		WELL #:	B 7	RRCID ->	022900	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	3260	PERF. N/A						
04	450 N	14	-0-	-436	B	-0-	14 3			N	-0-					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SANFORD -H-		WELL #:	H 2	RRCID ->	023931	COMPL. DATE	05/09/1946	TOTAL DEPTH	3180	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SANFORD -H-		WELL #:	H 3	RRCID ->	023932	COMPL. DATE	09/07/1946	TOTAL DEPTH	3054	PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JACOBSON		WELL #:	1	RRCID ->	024667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712 3			N	-0-					-0-
05	904 N	630	-0-	-274	B	-0-	630 3			N	-0-					-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047 3			N	-0-					-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1449 3			N	-0-					-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518 3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	699 N	NO RPT	-0-	-699	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
JOHNSON		WELL #:	3	RRCID ->	025252	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	720 N	381	-0-	-339	B	-0-	381 3			N	-0-					-0-
05	DELQ PR	66	-0-	66	B	66	66 3			N	-0-					-0-
06	DELQ PR	9	-0-	9	B	75	9 3			N	-0-					-0-
07	591 N	516	-0-	-75	B	-0-	516 3			N	-0-					-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326 3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746 3			N	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782								
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2482 - 2650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2550 N	1380	-0-	-1170 B	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	1769	-0-	1769 B	1769	1769 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2818	-0-	-282 B	1487	2818 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2842	-0-	-258 B	1229	2842 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1229								
*09	1989 N	760	-0-	-1229 B	-0-	760 3		N	-0-			-0-
SANFORD		WELL #:		2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2887 - 3115	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
JOHNSON -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2327 - 2830	
04	420 N	12	-0-	-408 B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2786 - 2930	
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
05	DELQ PR	225	-0-	225 B	225	225 3		N	-0-			-0-
06	DELQ PR	73	-0-	73 B	298	73 3		N	-0-			-0-
07	298 N	-0-	-0-	-298 B	-0-			N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2974 - 3120	
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
05	DELQ PR	108	-0-	108 B	108	108 3		N	-0-			-0-
06	DELQ PR	47	-0-	47 B	155	47 3		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2936 - 3126	
04	1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	2182	-0-	2182 B	2182	2182 3		N	-0-			-0-
06	DELQ PR	933	-0-	933 B	3115	933 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	15			N	-0-			-0-
08	213 N	198	-0-	-15 B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//	613782									
MOORE		WELL #:	2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2812 - 3004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	810 N	312	-0-	-498 B	-0-	312 3		N	-0-		-0-	
05	DELQ PR	1172	-0-	1172 B	1172	1172 3		N	-0-		-0-	
06	DELQ PR	550	-0-	550 B	1722	550 3		N	-0-		-0-	
07	1722 N	-0-	-0-	-1722 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MOORE		WELL #:	1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2935 - 3102	
04	1350 N	599	-0-	-751 B	-0-	599 3		N	-0-		-0-	
05	DELQ PR	902	-0-	902 B	902	902 3		N	-0-		-0-	
06	DELQ PR	351	-0-	351 B	1253	351 3		N	-0-		-0-	
07	1253 N	-0-	-0-	-1253 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
SANFORD 13		WELL #:	13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	2912 - 3009	
04	480 N	164	-0-	-316 B	-0-	164 3		N	-0-		-0-	
05	DELQ PR	395	-0-	395 B	395	395 3		N	-0-		-0-	
06	DELQ PR	228	-0-	228 B	623	228 3		N	-0-		-0-	
07	623 N	-0-	-0-	-623 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
SANFORD -H-		WELL #:	H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2914 - 3092	
04	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3		N	-0-		-0-	
05	DELQ PR	846	-0-	846 B	846	846 3		N	-0-		-0-	
06	DELQ PR	146	-0-	146 B	992	146 3		N	-0-		-0-	
07	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
JACOBSON		WELL #:	2	RRCID ->	278318	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2774 - 3200	
04	990 N	1027	-0-	37 B	-6588	1027 3		N	-0-		-0-	
05	3565 N	809	-0-	-2756 B	-6588	809 3		N	-0-		-0-	
06	3300 N	1460	-0-	-1840 B	-6588	1460 3		N	-0-		-0-	
07	1054 N	1844	-0-	790 B	-5798	1844 3		N	-0-		-0-	
08	806 N	2118	-0-	1312 B	-4486	2118 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4486							
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
O'NEAL CATTLE CO. JARVIS		617022	WELL #:	1011	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	2590 - 3268
04	2871 N	897	-0-	-1974 B	-0-	897 3		N	-0-		-0-	
05	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3		N	-0-		-0-	
06	1200 N	951	-0-	-249 B	-0-	951 3		N	-0-		-0-	
07	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3		N	-0-		-0-	
08	961 N	880	-0-	-81 B	-0-	880 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	960 N	853	-0-	-107 B	-0-	853 3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'NEAL CATTLE CO.		//CONT.//		617022							
DAUER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	166472	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2670 - 2772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-	
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
JARVIS		WELL #:		2012	RRCID ->	167903	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2786 - 3330
04		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-	-0-	
05		682 N	523	-0-	-159 B	-0-	523 3	N	-0-	-0-	
06		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-	-0-	
07		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-	-0-	
08		527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500 3	N	-0-	-0-	
-----											
O'RYAN OIL AND GAS SHELL-HOMES		WELL #:		617042	RRCID ->	024583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
WENGER		WELL #:		1	RRCID ->	024584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
O. H. M. OPERATING CHRISTIAN -A-		WELL #:		617053	RRCID ->	024468	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-	-0-	
05		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-	-0-	
06		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
*08		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
CHRISTIAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	024469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-	-0-	
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-	-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
*08		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053										
CHRISTIAN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	024470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JAMIESON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT-GATES		WELL #:		1	RRCID ->	024590	COMPL. DATE	02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		6	RRCID ->	024620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
05	93 N	13	-0-	-80 B	-0-	13	3			N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	N/A		
04	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
05	155 N	25	-0-	-130 B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
*08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SMITH		WELL #:		L 3	RRCID ->	025124	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053									
BADGER		WELL #:		65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ARMSTRONG, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2831 - 3147	
04	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
08	186 N	100	-0-	-86 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	210 N NO RPT	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BIGGS-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2840 - 3040	
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
06	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	310 N	118	-0-	-192 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	180 N NO RPT	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MAYE, PATSY		WELL #:		4	RRCID ->	066650	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2668 - 2830	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BLACKBURN		WELL #:		1A	RRCID ->	081944	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	2288 - 2850	
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MAYE, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	126628	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2460 - 2650	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053											
MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2374 - 2924			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3075 - 3228			
04	1080 N	245	-0-	-835 B	-0-	245	3			N	-0-				-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-				-0-
06	600 N	517	-0-	-83 B	-0-	517	3			N	-0-				-0-
07	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-				-0-
*08	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	159957	COMPL. DATE	07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2935 - 2945			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160190	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2641 - 2900			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEATHERLY -18-		WELL #:		1	RRCID ->	276467	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	2935 - 3162			
04	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-				-0-
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-				-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-				-0-
*08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OIL MANAGEMENT CORPORATION		620480		WELL #:		A 1	RRCID ->	023677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
BRUMLEY, FRANCES															
04	710 N	62	-0-	-648 B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
05	155 N	32	-0-	-123 B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-				-0-
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-				-0-
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
OIL MANAGEMENT CORPORATION		//CONT.//		620480							
JONES, ALBERT		WELL #:		B 1	RRCID ->	023679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	824	-0-	-2176 B	3748	824 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	335	-0-	-2765 B	983	335 2	N	-0-			-0-
06	1948 N	965	-0-	-983 B	-0-	965 2	N	-0-			-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 2	N	-0-			-0-
08	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 2	N	-0-			-0-
-----											
JONES, C. R.		WELL #:		1	RRCID ->	023680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	387 N	34	-0-	-353 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
05	93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
-----											
JONES, F. J.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023681	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1566 N	136	-0-	-1430 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
05	341 N	70	-0-	-271 B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
06	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
-----											
JONES, F. J.		WELL #:		A 2	RRCID ->	023682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	3000 N	298	-0-	-2702 B	425	298 2	N	-0-			-0-
05	713 N	153	-0-	-560 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
06	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574 2	N	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-			-0-
-----											
REEDER		WELL #:		A 1	RRCID ->	023683	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	601 N	52	-0-	-549 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
05	124 N	27	-0-	-97 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
-----											
OILWELL OPERATORS, INC.		621040									
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	540 N	355	-0-	-185 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
05	558 N	199	-0-	-359 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
06	600 N	550	-0-	-50 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	473	-0-	-67 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		810 N	426	-0-	-384 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
05		1054 N	305	-0-	-749 B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
06		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 2	N	-0-			-0-
07		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 2	N	-0-			-0-
08		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 N	511	-0-	-569 B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		210 N	21	-0-	-189 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
05		217 N	77	-0-	-140 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
08		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	147	-0-	-63 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
-----												
PABLO ENERGY II, LLC		631643										
JACKSON, NORTH		WELL #:		8	RRCID ->	087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2609 - 2670	
04		1110 N	648	-0-	-462 B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
05		1302 N	411	-0-	-891 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
06		1260 N	1023	-0-	-237 B	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
07		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 2	N	-0-			-0-
08		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2	N	-0-			-0-
-----												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC		631795										
INEZ CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	023071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
05		589 N	287	-0-	-302 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
06		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2	N	-0-			-0-
07		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2	N	-0-			-0-
08		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2	N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		D 3	RRCID ->	023928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		1004	RRCID ->	024527	COMPL. DATE	06/18/1930	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A	
04		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
05		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
06		600 N	351	-0-	-249 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			-0-
08		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A												
04		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
05		434 N	236	-0-	-198 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
06		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
07		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
08		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		512 N	431	-0-	-81 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
-----												
WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		270 N	37	-0-	-233 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
05		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
07		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
*09		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
-----												
BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		240 N	9	-0-	-231 B	-0-	9 2	Y	-0-			-0-
06		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	Y	-0-			-0-
07		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	Y	-0-			-0-
08		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2	Y	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		600 N	180	-0-	-420 B	-0-	180 2	Y	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	INC G-10	401	-0-	401 B	401	401	2			Y	-0-	-0-
05	537 N	136	-0-	-401 B	-0-	136	2			Y	-0-	-0-
06	900 N	418	-0-	-482 B	-0-	418	2			Y	-0-	-0-
07	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			Y	-0-	-0-
08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			Y	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			Y	-0-	-0-
-----												
PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	570 N	317	-0-	-253 B	-0-	317	2			N	-0-	-0-
05	589 N	20	-0-	-569 B	-0-	20	2			N	-0-	-0-
06	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-	-0-
07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-	-0-
08	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	780 N	738	-0-	-42 B	-0-	738	2			N	-0-	-0-
-----												
NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A												
04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-	-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-	-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-	-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795													
MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 S	110	-0-	-130 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	186 S	80	-0-	-106 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	745 S	417	-0-	-328 B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
07	442 S	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
08	542 S	542	-0-	-0- B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	500 S	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
-----													
BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480													
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782													
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
-----													
ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070													
04	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	589 N	19	-0-	-570 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2		N	-0-			-0-
08	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	715	-0-	-35 B	-0-	715	2		N	-0-			-0-
-----													
JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862													
04	INC G-10	1815	-0-	1815 B	-2713	1815	2		Y	-0-			-0-
05	1530 N	1884	-0-	354 B	-2359	1884	2		Y	-0-			-0-
06	1440 N	870	-0-	-570 B	-2359	870	2		Y	-0-			-0-
07	1891 N	1406	-0-	-485 B	-2359	1406	2		Y	-0-			-0-
08	1891 N	1247	-0-	-644 B	-2359	1247	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2359												
*09	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2		Y	-0-			-0-
-----													
GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256													
04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	805	-0-	-755 B	-0-	805	2		N	-0-			-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2		N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795														
WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794														
04		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05		496 N	59	-0-	-437 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06		180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
07		186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
-----														
BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000														
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754														
04		INC G-10	476	-0-	476 B	476	476	2		Y	-0-			14
05		861 N	385	-0-	-476 B	-0-	385	2		Y	-0-			14
06		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2		Y	-0-			14
07		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2		Y	-0-			14
08		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2		Y	-0-			14
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1140 N	817	-0-	-323 B	-0-	817	2		Y	-0-			14
-----														
JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798														
04		INC G-10	222	-0-	222 B	222	222	2		Y	-0-			-0-
05		510 N	177	-0-	-333 B	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
06		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	608	2	25	9	Y	23	0	-0-
07		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
08		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		630 N	499	-0-	-131 B	-0-	476	2	23	9	Y	21	1	-0-

PANHANDLE, WEST																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795																
MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	INC	G-10	370	-0-	370 B	370	370	2			Y	-0-				-0-
05		750 N	279	-0-	-471 B	-0-	279	2			Y	-0-				-0-
06		750 N	679	-0-	-71 B	-0-	679	2			Y	-0-				-0-
07		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			Y	-0-				-0-
08		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
*09		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			Y	-0-				-0-
GULF-SANFORD A																
WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710																
04	INC	G-10	588	-0-	588 B	588	588	2			Y	-0-				20
05		1320 N	308	-0-	-1012 B	-0-	308	2			Y	-0-				20
06		1260 N	1225	-0-	-35 B	-0-	1200	2	25	9	Y	23	23	0		20
07		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2			Y	-0-				20
08		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			Y	-0-				20
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09		1230 N	721	-0-	-509 B	-0-	698	2	23	9	Y	21	21	1		20
JOHNSON MM																
WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706																
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
KLYNE																
WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504																
04	INC	G-10	150	-0-	150 B	150	150	2			Y	-0-				-0-
05		384 N	234	-0-	-150 B	-0-	234	2			Y	-0-				-0-
06		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			Y	-0-				-0-
07		155 N	12	-0-	-143 B	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
08		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09		90 N	17	-0-	-73 B	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
KLYNE																
WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644																
04	INC	G-10	202	-0-	202 B	202	202	2			Y	-0-				-0-
05		480 N	220	-0-	-260 B	-0-	220	2			Y	-0-				-0-
06		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			Y	-0-				-0-
07		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			Y	-0-				-0-
08		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09		480 N	452	-0-	-28 B	-0-	452	2			Y	-0-				-0-
BLACK																
WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696																
04	INC	G-10	432	-0-	432 B	432	432	2			Y	-0-				20
05		1140 N	26	-0-	-1114 B	-0-	26	2			Y	-0-				20
06		1230 N	845	-0-	-385 B	-0-	777	2	68	9	Y	62	62	0		20
07		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			Y	-0-				20
08		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			Y	-0-				20
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
*09		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1127	2	64	9	Y	58	58	1		20

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795													
SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04	INC	G-10	832	-0-	832 B	832	832 2		Y	-0-			15
05		1291 N	459	-0-	-832 B	-0-	459 2		Y	-0-			15
06		2310 N	1955	-0-	-355 B	-0-	1797 2	158 9	Y	144	144 0		15
07		2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	2393 2	180 9	Y	164	164 1		15
08		2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2360 2	154 9	Y	140	141 1		14
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1950 N	1393	-0-	-557 B	-0-	1393 2		Y	-0-			14
-----													
SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680													
-----													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896													
-----													
04	INC	G-10	324	-0-	324 B	324	324 2		Y	-0-			-0-
05		600 N	103	-0-	-497 B	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
06		630 N	283	-0-	-347 B	-0-	283 2		Y	-0-			-0-
07		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2		Y	-0-			-0-
08		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		Y	-0-			-0-
-----													
SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688													
-----													
04	INC	G-10	220	-0-	220 B	220	220 2		Y	-0-			14
05		426 N	206	-0-	-220 B	-0-	206 2		Y	-0-			14
06		600 N	472	-0-	-128 B	-0-	472 2		Y	-0-			14
07		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2		Y	-0-			14
08		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2		Y	-0-			14
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		Y	-0-			14
-----													
STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270													
-----													
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
06		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
07		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
08		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
-----													
WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246													
-----													
04		60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05		62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19 2		N	-0-			-0-
06		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
08		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	INC	G-10	532	-0-	532 B	532	532	2			Y	14
05		893 N	361	-0-	-532 B	-0-	361	2			Y	14
06		1200 N	955	-0-	-245 B	-0-	930	2	25	9	Y	14
07		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2			Y	14
08		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			Y	14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1132	2	23	9	Y	14
-----												
SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882												
04	INC	G-10	484	-0-	484 B	484	484	2			Y	26
05		750 N	32	-0-	-718 B	-0-	32	2			Y	26
06		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			Y	26
07		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2			Y	26
08		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			Y	26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			Y	26
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-
05		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-
06		570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557	3			N	-0-
07		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-
08		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-
-----												
WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-
05		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-
06		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-
07		403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-
08		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381	3			N	-0-
-----												
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		420 N	308	-0-	-112 B	-0-	308	3			N	-0-
05		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-
06		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-
07		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-
08		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-
-----												
DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A												
04		667 N	651	-0-	-16 B	-0-	651	3			N	-0-
05		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-
06		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-
07		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-
08		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JORDAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023220	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2346	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
05		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-			-0-
06		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
08		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
-----													
MONGOLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3		N	-0-			-0-
05		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		N	-0-			-0-
06		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3		N	-0-			-0-
07		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3		N	-0-			-0-
08		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3		N	-0-			-0-
-----													
TEXAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A		
04		720 N	683	-0-	-37 B	-0-	683 3		N	-0-			-0-
05		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
06		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3		N	-0-			-0-
07		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3		N	-0-			-0-
08		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3		N	-0-			-0-
-----													
CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		330 N	309	-0-	-21 B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
05		403 N	325	-0-	-78 B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
06		390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
07		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
08		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
-----													
MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A		
04		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
05		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
06		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
08		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		0	106	-0-	106 B	2248	106 3		N	-0-			-0-
05		0	72	-0-	72 B	2320	72 3		N	-0-			-0-
06		2442 N	122	-0-	-2320 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
07		124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
08		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																
BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
04	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3		N	-0-				-0-					
05	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3		N	-0-				-0-					
06	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3		N	-0-				-0-					
07	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3		N	-0-				-0-					
08	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3		N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
09	378 N	3	-0-	-375	B	-0-	3	3		N	-0-				-0-					
BOST												WELL #:	B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	3960 N	3875	-0-	-85	B	-0-	3875	3		N	-0-				-0-					
05	4092 N	3970	-0-	-122	B	-0-	3970	3		N	-0-				-0-					
06	3960 N	3059	-0-	-901	B	-0-	3059	3		N	-0-				-0-					
07	4008 N	4008	-0-	-0-	B	-0-	4008	3		N	-0-				-0-					
08	3849 N	3622	-0-	-227	B	-0-	3622	3		N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
09	3060 N	-0-	-0-	-3060	B	-0-				N	-0-				-0-					
BOST												WELL #:	3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	3		N	-0-				-0-					
05	1011 N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3		N	-0-				-0-					
06	1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3		N	-0-				-0-					
07	984 N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3		N	-0-				-0-					
08	988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	3		N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
*09	1400 N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	3		N	-0-				-0-					
BOST												WELL #:	4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1105 N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3		N	-0-				-0-					
05	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3		N	-0-				-0-					
06	1299 N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	3		N	-0-				-0-					
07	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3		N	-0-				-0-					
08	1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	3		N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
*09	1827 N	1827	-0-	-0-	B	-0-	1827	3		N	-0-				-0-					
ALLISON												WELL #:	A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	928 N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3		N	-0-				-0-					
05	1235 N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	3		N	-0-				-0-					
06	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3		N	-0-				-0-					
07	1016 N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	3		N	-0-				-0-					
08	1157 N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3		N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
*09	1596 N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1596	3		N	-0-				-0-					
ALAMOSA SANFORD												WELL #:	3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-				-0-					
05	128 N	59	-0-	-69	B	-0-	59	3		N	-0-				-0-					
06	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-				-0-					
07	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3		N	-0-				-0-					
08	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
*09	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3		N	-0-				-0-					

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ALAMOSA SANFORD		WELL #:		4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		384 N	262	-0-	-122 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
05		407 N	189	-0-	-218 B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
06		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-			-0-
07		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
08		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
-----												
ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
05		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
06		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3	N	-0-			-0-
07		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3	N	-0-			-0-
08		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3	N	-0-			-0-
-----												
ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		330 N	164	-0-	-166 B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
05		341 N	103	-0-	-238 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
06		360 N	308	-0-	-52 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
07		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
08		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
-----												
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
05		310 N	105	-0-	-205 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
07		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
08		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
-----												
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1650 N	974	-0-	-676 B	-0-	974 3	N	-0-			-0-
05		2170 N	498	-0-	-1672 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
06		2100 N	1730	-0-	-370 B	-0-	1730 3	N	-0-			-0-
07		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314 3	N	-0-			-0-
08		2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1740 N	692	-0-	-1048 B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		720 N	689	-0-	-31 B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
05		713 N	284	-0-	-429 B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
06		690 N	558	-0-	-132 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
07		713 N	455	-0-	-258 B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
08		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:	2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-			-0-
05		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
06		780 N	677	-0-	-103 B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
07		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3	N	-0-			-0-
08		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON TRACT -2-		WELL #:	1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		1350 N	1194	-0-	-156 B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
05		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3	N	-0-			-0-
06		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 3	N	-0-			-0-
07		1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844 3	N	-0-			-0-
08		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1530 N	1420	-0-	-110 B	-0-	1420 3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON TRACT -3-		WELL #:	1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		3000 N	1552	-0-	-1448 B	1781	1552 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	1599	-0-	-1501 B	280	1599 3	N	-0-			-0-
06		1814 N	1534	-0-	-280 B	-0-	1534 3	N	-0-			-0-
07		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3	N	-0-			-0-
08		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON TRACT -5-		WELL #:	1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		1080 N	1077	-0-	-3 B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
05		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
06		1110 N	1038	-0-	-72 B	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
07		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3	N	-0-			-0-
08		1209 N	1147	-0-	-62 B	-0-	1147 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
-----												
RUBIN		WELL #:	1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
05		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
06		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 3	N	-0-			-0-
07		1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 3	N	-0-			-0-
08		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:	A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		3024	1232	-0-	-1792 B	3421	1232 3	N	-0-			-0-
05		3192	420	-0-	-2772 B	649	420 3	N	-0-			-0-
06		2771	2968	-0-	197 B	846	2968 3	N	-0-			-0-
07		2783	3418	-0-	635 B	1481	3418 3	N	-0-			-0-
*08		4262	2781	-0-	-1481 B	-0-	2781 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2387	869	-0-	-1518 B	-1518	869 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1620 N	819	-0-	-801 B	-0-	819	3			N	-0-				-0-
05	1736 N	476	-0-	-1260 B	-0-	476	3			N	-0-				-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-				-0-
07	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-				-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	1800 N	489	-0-	-1311 B	-0-	489	3			N	-0-				-0-
SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-				-0-
05	124 N	71	-0-	-53 B	-0-	71	3			N	-0-				-0-
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-				-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-				-0-
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
*09	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-				-0-
SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	174 N	120	-0-	-54 B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
05	186 N	52	-0-	-134 B	-0-	52	3			N	-0-				-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-				-0-
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-				-0-
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-				-0-
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724				
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	446 N	156	-0-	-290 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	366 N	319	-0-	-47 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
-----																
PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	270 N	138	-0-	-132 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	310 N	112	-0-	-198 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
-----																
COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
-----																
COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
COBB, T. B.				WELL #:	2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	27 N	27	-0-	-0- B	-0-		27 3			N	-0-					-0-
-----																
MCKAY, A. G.				WELL #:	1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	510 N	424	-0-	-86 B	-0-	424 3				N	-0-					-0-
05	620 N	524	-0-	-96 B	-0-	524 3				N	-0-					-0-
06	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3				N	-0-					-0-
07	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3				N	-0-					-0-
08	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3				N	-0-					-0-
-----																
MCKAY, A. G.				WELL #:	2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3				N	-0-					-0-
05	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 3				N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3				N	-0-					-0-
07	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3				N	-0-					-0-
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3				N	-0-					-0-
-----																
MCKAY, A. G.				WELL #:	3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426 3				N	-0-					-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924 3				N	-0-					-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 3				N	-0-					-0-
07	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291 3				N	-0-					-0-
08	2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518 3				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369 3				N	-0-					-0-
-----																
MCKAY -R-				WELL #:	1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	360 N	119	-0-	-241 B	-0-	119 3				N	-0-					-0-
05	372 N	117	-0-	-255 B	-0-	117 3				N	-0-					-0-
06	180 N	112	-0-	-68 B	-0-	112 3				N	-0-					-0-
07	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3				N	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	120 N	71	-0-	-49 B	-0-	71 3				N	-0-					-0-
-----																
PERCIVAL				WELL #:	1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A				
04	4841 N	4841	-0-	-0- B	-0-	4841 3				N	-0-					-0-
05	5022 N	4596	-0-	-426 B	-0-	4596 3				N	-0-					-0-
06	4950 N	4126	-0-	-824 B	-0-	4126 3				N	-0-					-0-
07	5056 N	5056	-0-	-0- B	-0-	5056 3				N	-0-					-0-
08	5464 N	5464	-0-	-0- B	-0-	5464 3				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	5433 N	5433	-0-	-0- B	-0-	5433 3				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	420 N	144	-0-	-276 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
05	310 N	83	-0-	-227 B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
06	330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
-----												
SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1020 N	406	-0-	-614 B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
05	961 N	499	-0-	-462 B	-0-	499 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
07	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3		N	-0-			-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	964 N	859	-0-	-105 B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	5486	2471	-0-	-3015 B	-3071	2471 3		N	-0-			-0-
05	5795	3500	-0-	-2295 B	-5366	3500 3		N	-0-			-0-
06	4320 #	5445	-0-	1125 B	-4241	5445 3		N	-0-			-0-
07	4464 #	5454	-0-	990 B	-3251	5454 3		N	-0-			-0-
08	3782 #	3495	-0-	-287 B	-3538	3495 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3538								
09	4370	5009	-0-	639 B	-2899	5009 3		N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	5688	4816	-0-	-872 B	9695	4816 3		N	-0-			-0-
05	5988	6752	-0-	764 B	10459	6752 3		N	-0-			-0-
06	7190	6493	-0-	-697 B	9762	6493 3		N	-0-			-0-
07	14881	6672	-0-	-8209 B	1553	6672 3		N	-0-			-0-
08	7688 #	4414	-0-	-3274 B	-1721	4414 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1721								
09	7020 #	6033	-0-	-987 B	-2708	6033 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2340 #	339	-0-	-2001 B	-9697	339 3	N	-0-			-0-
05		2418 #	989	-0-	-1429 B	-11126	989 3	N	-0-			-0-
06		2340 #	2127	-0-	-213 B	-11339	2127 3	N	-0-			-0-
07		2418 #	2407	-0-	-11 B	-11350	2407 3	N	-0-			-0-
08		2356 #	1650	-0-	-706 B	-12056	1650 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4422	CANCELLED UNDERAGE ->	-7634					
09		2130 N	2441	-0-	311 B	-4111	2441 3	N	-0-			-0-
-----												
BROWN G		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		900 N	622	-0-	-278 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
05		1488 N	40	-0-	-1448 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
06		1140 N	875	-0-	-265 B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
07		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450 3	N	-0-			-0-
08		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3	N	-0-			-0-
-----												
BROWN G		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		990 N	624	-0-	-366 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
05		1612 N	416	-0-	-1196 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
06		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 3	N	-0-			-0-
07		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 3	N	-0-			-0-
08		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		1320 N	1103	-0-	-217 B	-0-	1103 3	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		120 N	33	-0-	-87 B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
05		93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
06		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
08		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
-----												
BARNARD		WELL #:		2	RRCID ->	024318	COMPL. DATE	09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A	
04		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
05		711 N	679	-0-	-32 B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
06		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-			-0-
07		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
08		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3	N	-0-			-0-
-----												
BARNARD		WELL #:		3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF. N/A	
04		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
07		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
*08		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
BEDNORZ ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	024324	COMPL. DATE	08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3			N	-0-			-0-
05		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3			N	-0-			-0-
06		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3			N	-0-			-0-
07		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3			N	-0-			-0-
08		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3			N	-0-			-0-
-----														
BEDNORZ ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	024325	COMPL. DATE	06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3			N	-0-			-0-
05		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3			N	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3			N	-0-			-0-
07		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3			N	-0-			-0-
08		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3			N	-0-			-0-
-----														
BELL -E-		WELL #:	3	RRCID ->	024329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3			N	-0-			-0-
05		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 3			N	-0-			-0-
06		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-
07		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BRYAN, E. F.		WELL #:	1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A				
04		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 3			N	-0-			-0-
05		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 3			N	-0-			-0-
06		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3			N	-0-			-0-
07		1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039 3			N	-0-			-0-
08		1147 N	1080	-0-	-67 B	-0-	1080 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 3			N	-0-			-0-
-----														
BURKE		WELL #:	6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		360 N	107	-0-	-253 B	-0-	107 3			N	-0-			-0-
05		248 N	124	-0-	-124 B	-0-	124 3			N	-0-			-0-
06		270 N	113	-0-	-157 B	-0-	113 3			N	-0-			-0-
07		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3			N	-0-			-0-
08		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3			N	-0-			-0-
-----														
CASE, ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3			N	-0-			-0-
05		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3			N	-0-			-0-
06		1110 N	1087	-0-	-23 B	-0-	1087 3			N	-0-			-0-
07		1209 N	1196	-0-	-13 B	-0-	1196 3			N	-0-			-0-
08		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
05	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
07	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-			-0-
08	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
-----														
COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A			
04	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-			-0-
05	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-			-0-
06	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-			-0-
07	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-			-0-
-----														
DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A			
04	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-			-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
06	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-			-0-
07	1581 N	1515	-0-	-66 B	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
08	1612 N	1349	-0-	-263 B	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1530 N	834	-0-	-696 B	-0-	834	3			N	-0-			-0-
-----														
DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
08	589 N	308	-0-	-281 B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-			-0-
-----														
FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A			
04	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-			-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
06	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-			-0-
07	1395 N	1354	-0-	-41 B	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
08	1395 N	1357	-0-	-38 B	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1320 N	1311	-0-	-9 B	-0-	1311	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3	N	-0-			-0-
05		1271 N	1089	-0-	-182 B	-0-	1089 3	N	-0-			-0-
06		1320 N	1080	-0-	-240 B	-0-	1080 3	N	-0-			-0-
07		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604 3	N	-0-			-0-
08		1085 N	1072	-0-	-13 B	-0-	1072 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 N	1050	-0-	-30 B	-0-	1050 3	N	-0-			-0-
-----												
FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-			-0-
05		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	N	-0-			-0-
06		540 N	492	-0-	-48 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
07		558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
08		651 N	513	-0-	-138 B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
-----												
GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-			-0-
05		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3	N	-0-			-0-
06		840 N	735	-0-	-105 B	-0-	735 3	N	-0-			-0-
07		837 N	808	-0-	-29 B	-0-	808 3	N	-0-			-0-
08		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-			-0-
-----												
GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A	
04		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-			-0-
05		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3	N	-0-			-0-
06		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3	N	-0-			-0-
07		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3	N	-0-			-0-
08		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3	N	-0-			-0-
-----												
HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A	
04		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 3	N	-0-			-0-
05		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 3	N	-0-			-0-
06		1470 N	1399	-0-	-71 B	-0-	1399 3	N	-0-			-0-
07		1457 N	1314	-0-	-143 B	-0-	1314 3	N	-0-			-0-
08		1519 N	1483	-0-	-36 B	-0-	1483 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1410 N	1393	-0-	-17 B	-0-	1393 3	N	-0-			-0-
-----												
HERBER		WELL #:		G 1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
05		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
06		270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
08		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
05	341 N	255	-0-	-86 B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
06	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	205	-0-	-35 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
-----												
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF. N/A	
04	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685 3		N	-0-			-0-
05	2822 N	2822	-0-	-0- B	-0-	2822 3		N	-0-			-0-
06	2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752 3		N	-0-			-0-
07	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3101	-0-	1 B	1	3101 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1								
09	2760 N	2759	-0-	-1 B	-0-	2759 3		N	-0-			-0-
-----												
JENDRUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A	
04	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869 3		N	-0-			-0-
05	2170 N	1892	-0-	-278 B	-0-	1892 3		N	-0-			-0-
06	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081 3		N	-0-			-0-
07	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
08	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078 3		N	-0-			-0-
-----												
KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1238	-0-	-64 B	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
-----												
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024360	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A	
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
06	480 N	266	-0-	-214 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
07	310 N	176	-0-	-134 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
08	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	114	-0-	-156 B	-0-	114 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
05		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
06		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
07		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
08		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A	
-----												
04		270 N	109	-0-	-161 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
05		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
06		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
07		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
08		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
04		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
05		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
06		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
07		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3	N	-0-			-0-
08		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A	
-----												
04		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
05		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-			-0-
06		720 N	715	-0-	-5 B	-0-	715 3	N	-0-			-0-
07		744 N	679	-0-	-65 B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
08		744 N	659	-0-	-85 B	-0-	659 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664 3	N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A	
-----												
04		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054 3	N	-0-			-0-
05		3031 N	3031	-0-	-0- B	-0-	3031 3	N	-0-			-0-
06		2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 3	N	-0-			-0-
07		2108 N	2088	-0-	-20 B	-0-	2088 3	N	-0-			-0-
08		2944 N	2193	-0-	-751 B	-0-	2193 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136 3	N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A	
-----												
04		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-			-0-
05		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3	N	-0-			-0-
06		660 N	635	-0-	-25 B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
07		682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
08		682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486													
MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05		434 N	330	-0-	-104 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		450 N	383	-0-	-67 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
-----																	
MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06		840 N	437	-0-	-403 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07		496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
-----																	
MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05		2294 N	1992	-0-	-302 B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
06		1950 N	1811	-0-	-139 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07		2139 N	2079	-0-	-60 B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
08		1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
-----																	
MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
05		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06		1260 N	1181	-0-	-79 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07		1333 N	1217	-0-	-116 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08		1364 N	1346	-0-	-18 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
-----																	
OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A						
04		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
08		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
-----																	
PAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08		589 N	480	-0-	-109 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		600 N	483	-0-	-117 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	024379	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
08	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
PICKENS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024380	COMPL. DATE	06/10/1938	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A			
04	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-			-0-
05	899 N	845	-0-	-54 B	-0-	845	3			N	-0-			-0-
06	870 N	814	-0-	-56 B	-0-	814	3			N	-0-			-0-
07	868 N	848	-0-	-20 B	-0-	848	3			N	-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-			-0-
PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
05	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
06	300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
07	310 N	213	-0-	-97 B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
08	310 N	188	-0-	-122 B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A			
04	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-			-0-
05	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-			-0-
06	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-			-0-
07	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-			-0-
08	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A			
04	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-			-0-
05	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-			-0-
08	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628	3			N	-0-			-0-
SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-			-0-
06	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
08	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-			-0-

-----																
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID -> 024387			COMPL. DATE 07/28/1934			TOTAL DEPTH 2685	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		600 N	570	-0-	-30 B	-0-	570	3			N	-0-				-0-
05		806 N	806	-0-	-0 B	-0-	806	3			N	-0-				-0-
06		797 N	797	-0-	-0 B	-0-	797	3			N	-0-				-0-
07		853 N	853	-0-	-0 B	-0-	853	3			N	-0-				-0-
08		721 N	721	-0-	-0 B	-0-	721	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		775 N	775	-0-	-0 B	-0-	775	3			N	-0-				-0-
-----																
SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID -> 024388			COMPL. DATE 08/12/1934			TOTAL DEPTH 2682	PERF. N/A				
04		762 N	553	-0-	-209 B	-0-	553	3			N	-0-				-0-
05		787 N	787	-0-	-0 B	-0-	787	3			N	-0-				-0-
06		658 N	658	-0-	-0 B	-0-	658	3			N	-0-				-0-
07		799 N	799	-0-	-0 B	-0-	799	3			N	-0-				-0-
08		646 N	342	-0-	-304 B	-0-	342	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		632 N	105	-0-	-527 B	-0-	105	3			N	-0-				-0-
-----																
THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 024389			COMPL. DATE 08/00/1930			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04		1235 N	1235	-0-	-0 B	-0-	1235	3			N	-0-				-0-
05		1362 N	1362	-0-	-0 B	-0-	1362	3			N	-0-				-0-
06		1428 N	1428	-0-	-0 B	-0-	1428	3			N	-0-				-0-
07		1448 N	1448	-0-	-0 B	-0-	1448	3			N	-0-				-0-
08		1364 N	1348	-0-	-16 B	-0-	1348	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1440 N	1340	-0-	-100 B	-0-	1340	3			N	-0-				-0-
-----																
THORNBURG		WELL #:		1	RRCID -> 024390			COMPL. DATE 08/29/1938			TOTAL DEPTH 2910	PERF. N/A				
04		1540 N	1540	-0-	-0 B	-0-	1540	3			N	-0-				-0-
05		1775 N	1775	-0-	-0 B	-0-	1775	3			N	-0-				-0-
06		1590 N	1586	-0-	-4 B	-0-	1586	3			N	-0-				-0-
07		1617 N	1617	-0-	-0 B	-0-	1617	3			N	-0-				-0-
08		1771 N	1771	-0-	-0 B	-0-	1771	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		1672 N	1672	-0-	-0 B	-0-	1672	3			N	-0-				-0-
-----																
UPSHAW-BARNARD		WELL #:		1	RRCID -> 024391			COMPL. DATE 01/00/1934			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04		772 N	772	-0-	-0 B	-0-	772	3			N	-0-				-0-
05		917 N	917	-0-	-0 B	-0-	917	3			N	-0-				-0-
06		766 N	766	-0-	-0 B	-0-	766	3			N	-0-				-0-
07		700 N	700	-0-	-0 B	-0-	700	3			N	-0-				-0-
08		595 N	595	-0-	-0 B	-0-	595	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		640 N	640	-0-	-0 B	-0-	640	3			N	-0-				-0-
-----																
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		1	RRCID -> 024392			COMPL. DATE 11/23/1937			TOTAL DEPTH 2740	PERF. N/A				
04		1366 N	1366	-0-	-0 B	-0-	1366	3			N	-0-				-0-
05		1277 N	1277	-0-	-0 B	-0-	1277	3			N	-0-				-0-
06		1350 N	1235	-0-	-115 B	-0-	1235	3			N	-0-				-0-
07		1426 N	1356	-0-	-70 B	-0-	1356	3			N	-0-				-0-
08		1532 N	1532	-0-	-0 B	-0-	1532	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		1528 N	1528	-0-	-0 B	-0-	1528	3			N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
URBANCZYK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3	N	-0-			-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
06	1680 N	1677	-0-	-3 B	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1665	-0-	-9 B	-0-	1665	3	N	-0-			-0-
08	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3	N	-0-			-0-
URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A	
04	3600 N	3507	-0-	-93 B	-0-	3507	3	N	-0-			-0-
05	3606 N	3606	-0-	-0- B	-0-	3606	3	N	-0-			-0-
06	3417 N	3417	-0-	-0- B	-0-	3417	3	N	-0-			-0-
07	3627 N	3397	-0-	-230 B	-0-	3397	3	N	-0-			-0-
08	3638 N	3638	-0-	-0- B	-0-	3638	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	3545 N	3545	-0-	-0- B	-0-	3545	3	N	-0-			-0-
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	11/00/1932	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3	N	-0-			-0-
05	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3	N	-0-			-0-
06	270 N	142	-0-	-128 B	-0-	142	3	N	-0-			-0-
07	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	3	N	-0-			-0-
08	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3	N	-0-			-0-
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A	
04	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3	Y	-0-			-0-
05	1178 N	770	-0-	-408 B	-0-	770	3	Y	-0-			-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	688	-0-	-87 B	-0-	688	3	Y	-0-			-0-
08	775 N	531	-0-	-244 B	-0-	531	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1290 N	575	-0-	-715 B	-0-	575	3	Y	-0-			-0-
CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A	
04	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3	N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-			-0-
06	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
07	527 N	405	-0-	-122 B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	390 N	297	-0-	-93 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
06	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
07	310 N	242	-0-	-68 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
08	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
04	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	Y	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3	Y	-0-			-0-
06	660 N	29	-0-	-631 B	-0-	29 3	Y	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	Y	-0-			-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	Y	-0-			-0-
WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
08	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	411	-0-	-159 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
WITTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A
04	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-			-0-
05	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
06	750 N	685	-0-	-65 B	-0-	685 3	N	-0-			-0-
07	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
08	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
WITTER		WELL #:		2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A
04	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
06	330 N	289	-0-	-41 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:		1	RRCID ->	024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	691 N	423	-0-	-268 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
05	730 N	373	-0-	-357 B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3	N	-0-			-0-
07	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
08	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BARNES STATE		WELL #:		1	RRCID ->	024445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1020 N	956	-0-	-64 B	-0-	956 3	N	-0-			-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3	N	-0-			-0-
06	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3	N	-0-			-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3	N	-0-			-0-
08	1178 N	1166	-0-	-12 B	-0-	1166 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 3	N	-0-			-0-
-----											
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	024649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1260 N	571	-0-	-689 B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
05	1054 N	562	-0-	-492 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3	N	-0-			-0-
07	589 N	271	-0-	-318 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
08	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1470 N	1134	-0-	-336 B	-0-	1134 3	N	-0-			-0-
-----											
ARIE		WELL #:		1	RRCID ->	024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2460 N	1366	-0-	-1094 B	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
05	2976 N	946	-0-	-2030 B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
06	3060 N	2722	-0-	-338 B	-0-	2722 3	N	-0-			-0-
07	3281 N	3281	-0-	-0- B	-0-	3281 3	N	-0-			-0-
08	2802 N	2802	-0-	-0- B	-0-	2802 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2945 N	2945	-0-	-0- B	-0-	2945 3	N	-0-			-0-
-----											
BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2940 #	1294	-0-	-1646 B	-4199	1294 3	N	-0-			-0-
05	3038 #	1186	-0-	-1852 B	-6051	1186 3	N	-0-			-0-
06	2790 N	2025	-0-	-765 B	-6051	2025 3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1058	-0-	-275 B	-6051	1058 3	N	-0-			-0-
08	1178 N	1800	-0-	622 B	-5429	1800 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3638	CANCELLED UNDERAGE ->	-1791						
09	2040 N	3287	-0-	1247 B	-2391	3287 3	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT M		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1740 N	252	-0-	-1488 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
05	1984 N	388	-0-	-1596 B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
06	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435 3	N	-0-			-0-
07	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 3	N	-0-			-0-
08	2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
B.A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		2340 N	1206	-0-	-1134 B	-0-	1206 3	N	-0-			-0-
05		2573 N	49	-0-	-2524 B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
06		2640 N	2058	-0-	-582 B	-0-	2058 3	N	-0-			-0-
07		2855 N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855 3	N	-0-			-0-
08		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2070 N	1142	-0-	-928 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
-----												
DRUCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	024661	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-		N	-0-			-0-
05		9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
06		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
08		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
-----												
FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		450 N	331	-0-	-119 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
05		434 N	185	-0-	-249 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
06		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
07		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
08		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	411	-0-	-129 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
-----												
FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 -	3320
04		3030 N	914	-0-	-2116 B	-4647	914 3	N	-0-			-0-
05		2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-4647		N	-0-			-0-
06		2520 N	2382	-0-	-138 B	-4647	2382 3	N	-0-			-0-
07		930 N	2719	-0-	1789 B	-2858	2719 3	N	-0-			-0-
08		0 N	2609	-0-	2609 B	-249	2609 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-249						
*09		2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 3	N	-0-			-0-
-----												
HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		810 N	663	-0-	-147 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
05		1209 N	308	-0-	-901 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
06		1890 N	849	-0-	-1041 B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
07		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3	N	-0-			-0-
08		310 N	226	-0-	-84 B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		840 N	384	-0-	-456 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
-----												
HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1650 N	771	-0-	-879 B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
05		1209 N	512	-0-	-697 B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
06		1650 N	976	-0-	-674 B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
07		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3	N	-0-			-0-
08		1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3330 #	931	-0-	-2399 B	-7089	931 3	N	-0-		-0-	
05	3441 #	468	-0-	-2973 B	-10062	468 3	N	-0-		-0-	
06	2520 #	1065	-0-	-1455 B	-11517	1065 3	N	-0-		-0-	
07	2604 #	1959	-0-	-645 B	-12162	1959 3	N	-0-		-0-	
08	465 N	2063	-0-	1598 B	-10564	2063 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-8494	CANCELLED UNDERAGE ->	-2070					
09	1080 N	787	-0-	-293 B	-8494	787 3	N	-0-		-0-	
-----											
MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A
04	4380 N	2013	-0-	-2367 B	-0-	2013 3	N	-0-		-0-	
05	4898 N	1770	-0-	-3128 B	-0-	1770 3	N	-0-		-0-	
06	4500 N	4083	-0-	-417 B	-0-	4083 3	N	-0-		-0-	
07	3967 N	3967	-0-	-0- B	-0-	3967 3	N	-0-		-0-	
08	4577 N	4577	-0-	-0- B	-0-	4577 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	4080 N	3772	-0-	-308 B	-0-	3772 3	N	-0-		-0-	
-----											
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	3180 N	987	-0-	-2193 B	-0-	987 3	N	-0-		-0-	
05	2821 N	782	-0-	-2039 B	-0-	782 3	N	-0-		-0-	
06	2880 N	2766	-0-	-114 B	-0-	2766 3	N	-0-		-0-	
07	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827 3	N	-0-		-0-	
08	3189 N	3189	-0-	-0- B	-0-	3189 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817 3	N	-0-		-0-	
-----											
MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1320 N	482	-0-	-838 B	-0-	482 3	N	-0-		-0-	
05	1116 N	352	-0-	-764 B	-0-	352 3	N	-0-		-0-	
06	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564 3	N	-0-		-0-	
07	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 3	N	-0-		-0-	
08	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1560 N	1012	-0-	-548 B	-0-	1012 3	N	-0-		-0-	
-----											
PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	960 N	489	-0-	-471 B	-0-	489 3	N	-0-		-0-	
05	992 N	353	-0-	-639 B	-0-	353 3	N	-0-		-0-	
06	1140 N	975	-0-	-165 B	-0-	975 3	N	-0-		-0-	
07	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-		-0-	
08	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3	N	-0-		-0-	
-----											
STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2687	1196	-0-	-1491 B	-3112	1196 3	N	-0-		-0-	
05	2836	931	-0-	-1905 B	-5017	931 3	N	-0-		-0-	
06	2462	2763	-0-	301 B	-4716	2763 3	N	-0-		-0-	
07	2473	2975	-0-	502 B	-4214	2975 3	N	-0-		-0-	
08	930 N	319	-0-	-611 B	-4214	319 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3396	CANCELLED UNDERAGE ->	-818					
09	2061 N	2759	-0-	698 B	-2698	2759 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	2837 -	3220
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1140 N	143	-0-	-997 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-	
05	1240 N	586	-0-	-654 B	-0-	586 3		N	-0-			-0-	
06	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3		N	-0-			-0-	
07	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 3		N	-0-			-0-	
08	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797 3		N	-0-			-0-	
-----													
WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	2370 N	1011	-0-	-1359 B	-0-	1011 3		N	-0-			-0-	
05	2356 N	618	-0-	-1738 B	-0-	618 3		N	-0-			-0-	
06	2220 N	2057	-0-	-163 B	-0-	2057 3		N	-0-			-0-	
07	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137 3		N	-0-			-0-	
08	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2070 N	1885	-0-	-185 B	-0-	1885 3		N	-0-			-0-	
-----													
WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	2970 N	1336	-0-	-1634 B	-0-	1336 3		N	-0-			-0-	
05	2511 N	24	-0-	-2487 B	-0-	24 3		N	-0-			-0-	
06	2970 N	2846	-0-	-124 B	-0-	2846 3		N	-0-			-0-	
07	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089 3		N	-0-			-0-	
08	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	2898 N	2898	-0-	-0- B	-0-	2898 3		N	-0-			-0-	
-----													
WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	990 N	608	-0-	-382 B	-0-	608 3		N	-0-			-0-	
05	1426 N	689	-0-	-737 B	-0-	689 3		N	-0-			-0-	
06	1380 N	1280	-0-	-100 B	-0-	1280 3		N	-0-			-0-	
07	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 3		N	-0-			-0-	
08	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3		N	-0-			-0-	
-----													
LEE		WELL #:		1	RRCID ->	024694	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	390 N	174	-0-	-216 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-	
05	465 N	111	-0-	-354 B	-0-	111 3		N	-0-			-0-	
06	413 N	319	-0-	-94 B	-0-	319 3		N	-0-			-0-	
07	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-			-0-	
08	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
CECIL		WELL #:	1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-		-0-
05	262 N	244	-0-	-18 B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
06	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3	N	-0-		-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3	N	-0-		-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
-----										
CECIL		WELL #:	2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 - 2554
04	100 N	68	-0-	-32 B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
05	107 N	49	-0-	-58 B	-0-	49 3	N	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-		-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	85 N	78	-0-	-7 B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #:	1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	180 N	83	-0-	-97 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
05	186 N	34	-0-	-152 B	-0-	34 3	N	-0-		-0-
06	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	180 N	68	-0-	-112 B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
-----										
JOHNSON, E. B.		WELL #:	1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	690 N	188	-0-	-502 B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
05	465 N	159	-0-	-306 B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
06	540 N	495	-0-	-45 B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
07	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-		-0-
08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453 3	N	-0-		-0-
-----										
JOHNSON, E. B.		WELL #:	B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1590 N	776	-0-	-814 B	-0-	776 3	N	-0-		-0-
05	1302 N	492	-0-	-810 B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
06	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 3	N	-0-		-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3	N	-0-		-0-
08	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1800 N	1290	-0-	-510 B	-0-	1290 3	N	-0-		-0-
-----										
SANFORD-BIVINS		WELL #:	B 2	RRCID ->	025260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	213 N	173	-0-	-40 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
05	226 N	52	-0-	-174 B	-0-	52 3		N	-0-			-0-
06	200 N	170	-0-	-30 B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025309	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	240 N	101	-0-	-139 B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
05	248 N	41	-0-	-207 B	-0-	41 3		N	-0-			-0-
06	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	210 N	84	-0-	-126 B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
-----												
BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	025372	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	420 N	258	-0-	-162 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
05	527 N	168	-0-	-359 B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
06	480 N	266	-0-	-214 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
07	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-			-0-
08	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
-----												
WEYMOUTH		WELL #:		S 7F	RRCID ->	025422	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1232	1939	-0-	707 B	50163	1939 3		N	-0-			-0-
05	1329	2535	-0-	1206 B	51369	2535 3		N	-0-			-0-
06	1224	2211	-0-	987 B	52356	2211 3		N	-0-			-0-
07	1204	2715	-0-	1511 B	53867	2715 3		N	-0-			-0-
*08	56685	2818	-0-	-53867 B	-0-	2818 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	56685	2045	-0-	-54640 B	-54640	2045 3		N	-0-			-0-
-----												
WEYMOUTH		WELL #:		6003	RRCID ->	025423	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
05	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 3		N	-0-			-0-
06	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 3		N	-0-			-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 3		N	-0-			-0-
08	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132 3		N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL -186-		WELL #:		1	RRCID ->	025458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1170 N	1049	-0-	-121 B	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1044	-0-	-227 B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 3		N	-0-			-0-



-----																
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
SPURLOCK, A. M.		WELL #:		1	RRCID -> 025465			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ALLEN		WELL #:		2	RRCID -> 025486			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2580 N	1688	-0-	-892 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
05	2790 N	2390	-0-	-400 B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
06	2395 N	2281	-0-	-114 B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
08	2086 N	1655	-0-	-431 B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
-----																
ANSLEY		WELL #:		1	RRCID -> 025488			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2490 N	1994	-0-	-496 B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	2468 N	1934	-0-	-534 B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
07	2479 N	3124	-0-	645 B	645	3124	3			N	-0-					-0-
08	2169 N	2201	-0-	32 B	677	2201	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			677												
*09	2128 N	3146	-0-	1018 B	1695	3146	3			N	-0-					-0-
-----																
BATES		WELL #:		1	RRCID -> 025494			COMPL. DATE 11/28/1945			TOTAL DEPTH	3498	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BECKER		WELL #:		1	RRCID -> 025495			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	1798 N	819	-0-	-979 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	600 N	146	-0-	-454 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	558 N	62	-0-	-496 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	806 N	125	-0-	-681 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	150 N	81	-0-	-69 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
-----																
BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 025503			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	992 N	699	-0-	-293 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	1054 N	266	-0-	-788 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	540 N	186	-0-	-354 B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
05	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
06	600 N	460	-0-	-140 B	-0-	460	3			N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-			-0-
08	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-			-0-
RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2010 N	982	-0-	-1028 B	-0-	982	3			N	-0-			-0-
05	1953 N	470	-0-	-1483 B	-0-	470	3			N	-0-			-0-
06	1830 N	1827	-0-	-3 B	-0-	1827	3			N	-0-			-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-			-0-
08	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1830 N	1541	-0-	-289 B	-0-	1541	3			N	-0-			-0-
BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	3			N	-0-			-0-
05	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3			N	-0-			-0-
06	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	3			N	-0-			-0-
07	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3			N	-0-			-0-
08	1260 N	1216	-0-	-44 B	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-			-0-
BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1320 N	1031	-0-	-289 B	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-			-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-			-0-
08	1426 N	1044	-0-	-382 B	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COFFEE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
COFFEE		WELL #:		H 1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		3960 #	2113	-0-	-1847 B	-429	2113 3	N	-0-			-0-
05		4092 #	2969	-0-	-1123 B	-1552	2969 3	N	-0-			-0-
06		4260 #	2900	-0-	-1360 B	-2912	2900 3	N	-0-			-0-
07		4402 #	2935	-0-	-1467 B	-4379	2935 3	N	-0-			-0-
08		4402 #	2029	-0-	-2373 B	-6752	2029 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6752								
09		4260 #	2685	-0-	-1575 B	-8327	2685 3	N	-0-			-0-
-----												
COX		WELL #:		1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
05		814 N	608	-0-	-206 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
06		570 N	244	-0-	-326 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
07		465 N	69	-0-	-396 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
08		620 N	126	-0-	-494 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	3	-0-	-237 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
-----												
COX		WELL #:		2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		4110 #	2726	-0-	-1384 B	-2163	2726 3	N	-0-			-0-
05		4247 #	4000	-0-	-247 B	-2410	4000 3	N	-0-			-0-
06		4110 #	3696	-0-	-414 B	-2824	3696 3	N	-0-			-0-
07		4247 #	3917	-0-	-330 B	-3154	3917 3	N	-0-			-0-
08		3999 #	1682	-0-	-2317 B	-5471	1682 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5236	CANCELLED UNDERAGE ->	-235						
09		3690 N	3043	-0-	-647 B	-5236	3043 3	N	-0-			-0-
-----												
FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF. N/A	
04		5010 #	3311	-0-	-1699 B	-3050	3311 3	N	-0-			-0-
05		5177 #	4444	-0-	-733 B	-3783	4444 3	N	-0-			-0-
06		5010 #	3550	-0-	-1460 B	-5243	3550 3	N	-0-			-0-
07		5177 #	455	-0-	-4722 B	-9965	455 3	N	-0-			-0-
08		4433 #	-0-	-0-	-4433 B	-14398		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-14156	CANCELLED UNDERAGE ->	-242						
*09		4290 #	4225	-0-	-65 B	-14221	4225 3	N	-0-			-0-
-----												
FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	025532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	025533	COMPL. DATE	05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	025534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-			-0-
06	840 N	687	-0-	-153 B	-0-	687	3			N	-0-			-0-
07	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-			-0-
08	992 N	698	-0-	-294 B	-0-	698	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-			-0-
-----														
FUQUA		WELL #:		4	RRCID ->	025535	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
05	1953 N	1946	-0-	-7 B	-0-	1946	3			N	-0-			-0-
06	1710 N	1363	-0-	-347 B	-0-	1363	3			N	-0-			-0-
07	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-			-0-
08	1836 N	1468	-0-	-368 B	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-			-0-
-----														
GEARHART		WELL #:		1	RRCID ->	025537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2640 #	1049	-0-	-1591 B	-1682	1049	3			N	-0-			-0-
05	2883 #	1977	-0-	-906 B	-2588	1977	3			N	-0-			-0-
06	2550 N	1293	-0-	-1257 B	-2588	1293	3			N	-0-			-0-
07	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-2588					N	-0-			-0-
08	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-2588					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2588													
09	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-2588					N	-0-			-0-
-----														
GEARY		WELL #:		1	RRCID ->	025538	COMPL. DATE	03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	3990 #	2827	-0-	-1163 B	-1833	2827	3			N	-0-			-0-
05	4123 #	3405	-0-	-718 B	-2551	3405	3			N	-0-			-0-
06	3990 #	2868	-0-	-1122 B	-3673	2868	3			N	-0-			-0-
07	4123 #	364	-0-	-3759 B	-7432	364	3			N	-0-			-0-
08	3906 #	86	-0-	-3820 B	-11252	86	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -10790 CANCELLED UNDERAGE -> -462													
09	3780 #	4122	-0-	342 B	-10448	4122	3			N	-0-			-0-
-----														
HARDWICK		WELL #:		1	RRCID ->	025540	COMPL. DATE	04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HARRISON		WELL #:		B 2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1980 N	1328	-0-	-652 B	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
05	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-			-0-
06	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-			-0-
07	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
08	1948 N	1482	-0-	-466 B	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1800 N	1416	-0-	-384 B	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3		N	-0-			-0-
06	1560 N	1176	-0-	-384 B	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
07	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1139	-0-	-659 B	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
HIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF. 2905 -	3148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HOUSEHOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1140 N	741	-0-	-399 B	-0-	741 3		N	-0-			-0-
05	1085 N	391	-0-	-694 B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
06	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
08	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 3		N	-0-			-0-
05	2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783 3		N	-0-			-0-
06	2845 N	2845	-0-	-0- B	-0-	2845 3		N	-0-			-0-
07	2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400 3		N	-0-			-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106 3		N	-0-			-0-
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	025552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON		WELL #: B 1		RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4920 #	765	-0-	-4155 B	-5361	765 3		N	-0-			-0-
05	5084 #	1926	-0-	-3158 B	-8519	1926 3		N	-0-			-0-
06	4920 #	1675	-0-	-3245 B	-11764	1675 3		N	-0-			-0-
07	5084 #	1685	-0-	-3399 B	-15163	1685 3		N	-0-			-0-
08	5084 #	1294	-0-	-3790 B	-18953	1294 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-18953								
09	1680 N	1762	-0-	82 B	-18871	1762 3		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #: C 2		RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1980 N	1075	-0-	-905 B	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
05	1953 N	1719	-0-	-234 B	-0-	1719 3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1800	-0-	-30 B	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 3		N	-0-			-0-
08	1705 N	1309	-0-	-396 B	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
-----												
JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID ->	025557	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JONES, C. R.		WELL #: E 1		RRCID ->	025559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	2280 N	1725	-0-	-555 B	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
05	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318 3		N	-0-			-0-
06	2395 N	1740	-0-	-655 B	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
07	1798 N	204	-0-	-1594 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
08	2086 N	25	-0-	-2061 B	-0-	25 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505 3		N	-0-			-0-
-----												
JONES, F. J.		WELL #: A 1		RRCID ->	025560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
05	808 N	557	-0-	-251 B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
06	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3		N	-0-			-0-
07	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
08	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
-----												
JONES-RYAN		WELL #: 1		RRCID ->	025561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	3060 #	2027	-0-	-1033 B	-1287	2027	3		N	-0-		-0-
05	3162 #	2414	-0-	-748 B	-2035	2414	3		N	-0-		-0-
06	3060 #	2030	-0-	-1030 B	-3065	2030	3		N	-0-		-0-
07	3162 #	213	-0-	-2949 B	-6014	213	3		N	-0-		-0-
08	2914 #	10	-0-	-2904 B	-8918	10	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-8918								
09	2820 #	1923	-0-	-897 B	-9815	1923	3		N	-0-		-0-
-----												
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF. N/A	
04	4382 R	4571	-0-	189 B	-0-	4571	3		N	-0-		-0-
05	3830 R	3830	-0-	-0- B	-0-	3830	3		N	-0-		-0-
06	4200 #	1851	-0-	-2349 B	-2349	1851	3		N	-0-		-0-
07	4712 #	184	-0-	-4528 B	-6877	184	3		N	-0-		-0-
08	4712 #	-0-	-0-	-4712 B	-11589				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-11589								
*09	4560 #	1523	-0-	-3037 B	-14626	1523	3		N	-0-		-0-
-----												
KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	3030 N	1792	-0-	-1238 B	-22100	1792	3		N	-0-		-0-
05	3968 #	3132	-0-	-836 B	-22936	3132	3		N	-0-		-0-
06	3840 #	2849	-0-	-991 B	-23927	2849	3		N	-0-		-0-
07	3968 #	3044	-0-	-924 B	-24851	3044	3		N	-0-		-0-
08	3968 #	2359	-0-	-1609 B	-26460	2359	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4360	CANCELLED UNDERAGE ->	-22100						
09	3180 #	2982	-0-	-198 B	-4558	2982	3		N	-0-		-0-
-----												
LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2130 N	2040	-0-	-90 B	-0-	2040	3		N	-0-		-0-
05	2201 N	2121	-0-	-80 B	-0-	2121	3		N	-0-		-0-
06	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	3		N	-0-		-0-
07	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3		N	-0-		-0-
08	1955 N	1864	-0-	-91 B	-0-	1864	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	3		N	-0-		-0-
-----												
MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1860 N	797	-0-	-1063 B	-0-	797	3		N	-0-		-0-
05	2170 N	1664	-0-	-506 B	-0-	1664	3		N	-0-		-0-
06	2010 N	1297	-0-	-713 B	-0-	1297	3		N	-0-		-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-		-0-
08	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	8460 N	6150	-0-	-2310 B	-0-	6150	3		N	-0-		-0-
05	8587 N	8116	-0-	-471 B	-0-	8116	3		N	-0-		-0-
06	8430 N	8189	-0-	-241 B	-0-	8189	3		N	-0-		-0-
07	8515 N	8515	-0-	-0- B	-0-	8515	3		N	-0-		-0-
08	8122 N	4416	-0-	-3706 B	-0-	4416	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	8190 N	8117	-0-	-73 B	-0-	8117	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		1080 N	413	-0-	-667 B	-0-	413 3	N	-0-	-0-	
05		1116 N	420	-0-	-696 B	-0-	420 3	N	-0-	-0-	
06		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3	N	-0-	-0-	
07		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-	-0-	
08		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1080 N	710	-0-	-370 B	-0-	710 3	N	-0-	-0-	
-----											
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		990 N	807	-0-	-183 B	-0-	807 3	N	-0-	-0-	
05		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 3	N	-0-	-0-	
06		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 3	N	-0-	-0-	
07		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3	N	-0-	-0-	
08		1211 N	1061	-0-	-150 B	-0-	1061 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3	N	-0-	-0-	
-----											
OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		4890 #	1534	-0-	-3356 B	-11858	1534 3	N	-0-	-0-	
05		3255 #	2913	-0-	-342 B	-12200	2913 3	N	-0-	-0-	
06		3150 #	2818	-0-	-332 B	-12532	2818 3	N	-0-	-0-	
07		3255 #	2600	-0-	-655 B	-13187	2600 3	N	-0-	-0-	
08		2914 #	2661	-0-	-253 B	-13440	2661 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-9850	CANCELLED UNDERAGE ->	-3590					
09		2820 #	2473	-0-	-347 B	-10197	2473 3	N	-0-	-0-	
-----											
OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3	N	-0-	-0-	
05		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 3	N	-0-	-0-	
06		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 3	N	-0-	-0-	
07		1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 3	N	-0-	-0-	
08		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 3	N	-0-	-0-	
-----											
OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		1230 N	594	-0-	-636 B	-0-	594 3	N	-0-	-0-	
05		2108 N	400	-0-	-1708 B	-0-	400 3	N	-0-	-0-	
06		1770 N	311	-0-	-1459 B	-0-	311 3	N	-0-	-0-	
07		2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369 3	N	-0-	-0-	
08		2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611 3	N	-0-	-0-	
-----											
POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		810 N	725	-0-	-85 B	-0-	725 3	N	-0-	-0-	
05		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 3	N	-0-	-0-	
06		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3	N	-0-	-0-	
07		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3	N	-0-	-0-	
08		1271 N	999	-0-	-272 B	-0-	999 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3	N	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
READ		WELL #:	D 1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3177 - 3202			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1080 N	1073	-0-	-7 B	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
05		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
06		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
07		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
08		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
READ "E" 141		WELL #:	E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		810 N	581	-0-	-229 B	-0-	581 3		N	-0-			-0-
05		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3		N	-0-			-0-
06		780 N	712	-0-	-68 B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
07		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3		N	-0-			-0-
08		806 N	706	-0-	-100 B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3		N	-0-			-0-
ROBERTSON "A"		WELL #:	1	RRCID ->	025599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
ROBERTSON "C"		WELL #:	3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		570 N	241	-0-	-329 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
05		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
06		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
07		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
08		465 N	322	-0-	-143 B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
ROBERTSON "D"		WELL #:	2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
05		1023 N	243	-0-	-780 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
06		750 N	131	-0-	-619 B	-0-	131 3		N	-0-			-0-
07		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
08		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3		N	-0-			-0-
ROBERTSON "D"		WELL #:	3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		570 N	832	-0-	262 B	-17499	832 3		N	-0-			-0-
05		1581 N	1561	-0-	-20 B	-17499	1561 3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1236	-0-	96 B	-17403	1236 3		N	-0-			-0-
07		868 N	974	-0-	106 B	-17297	974 3		N	-0-			-0-
08		1550 N	677	-0-	-873 B	-17297	677 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-17297						
09		1230 N	848	-0-	-382 B	-0-	848 3		N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
ROBERTSON "E"		WELL #:		1	RRCID -> 025610			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1341 N	247	-0-	-1094 B	-0-	247 3			N	-0-			-0-
05		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3			N	-0-			-0-
06		1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 3			N	-0-			-0-
07		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3			N	-0-			-0-
08		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3			N	-0-			-0-
-----														
SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID -> 025616			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1613 N	1489	-0-	-124 B	-0-	1489 3			N	-0-			-0-
05		2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843 3			N	-0-			-0-
06		2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	2665 3			N	-0-			-0-
07		2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 3			N	-0-			-0-
08		1395 N	1078	-0-	-317 B	-0-	1078 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 3			N	-0-			-0-
-----														
SHARY		WELL #:		1	RRCID -> 025617			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		0	1965	-0-	1965 B	2744	1965 3			N	-0-			-0-
05		8483	2213	-0-	-6270 B	-3526	2213 3			N	-0-			-0-
06		750 N	1434	-0-	684 B	-2842	1434 3			N	-0-			-0-
07		2046 N	2025	-0-	-21 B	-2842	2025 3			N	-0-			-0-
08		2201 N	1434	-0-	-767 B	-2842	1434 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2842										
09		1440 N	1785	-0-	345 B	-2497	1785 3			N	-0-			-0-
-----														
SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID -> 025618			COMPL. DATE 08/07/1945			TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A	
04		3660 #	-0-	-0-	-3660 B	-12180				N	-0-			-0-
05		3782 #	-0-	-0-	-3782 B	-15962				N	-0-			-0-
06		3540 #	-0-	-0-	-3540 B	-19502				N	-0-			-0-
07		3317 #	-0-	-0-	-3317 B	-22819				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-22819				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-17492	CANCELLED UNDERAGE ->			-5327						
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-17492				N	-0-			-0-
-----														
SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID -> 025620			COMPL. DATE 07/20/1972			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SMITH M		WELL #:		1	RRCID -> 025623			COMPL. DATE 02/24/1939			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		4470 N	1264	-0-	-3206 B	-0-	1264 3			N	-0-			-0-
05		3503 N	2859	-0-	-644 B	-0-	2859 3			N	-0-			-0-
06		3562 N	3562	-0-	-0- B	-0-	3562 3			N	-0-			-0-
07		2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930 3			N	-0-			-0-
08		2852 N	581	-0-	-2271 B	-0-	581 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		3570 N	2204	-0-	-1366 B	-0-	2204 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2760 N	1857	-0-	-903 B	-0-	1857	3			N	-0-				-0-
05	2728 N	2553	-0-	-175 B	-0-	2553	3			N	-0-				-0-
06	2610 N	2457	-0-	-153 B	-0-	2457	3			N	-0-				-0-
07	2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-				-0-
08	2542 N	1600	-0-	-942 B	-0-	1600	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2460 N	2170	-0-	-290 B	-0-	2170	3			N	-0-				-0-
SNEED A		WELL #:		21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	4680 #	1265	-0-	-3415 B	-6448	1265	3			N	-0-				-0-
05	4836 #	3385	-0-	-1451 B	-7899	3385	3			N	-0-				-0-
06	4680 #	3596	-0-	-1084 B	-8983	3596	3			N	-0-				-0-
07	4836 #	3790	-0-	-1046 B	-10029	3790	3			N	-0-				-0-
08	3379 N	2597	-0-	-782 B	-10029	2597	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-8503	CANCELLED UNDERAGE ->		-1526								
09	3600 N	3642	-0-	42 B	-8461	3642	3			N	-0-				-0-
STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A				
04	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-				-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-				-0-
06	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-				-0-
07	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-				-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-				-0-
SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A				
04	3150 #	2249	-0-	-901 B	-901	2249	3			N	-0-				-0-
05	3255 #	3305	-0-	50 B	-851	3305	3			N	-0-				-0-
06	3150 #	3172	-0-	22 B	-829	3172	3			N	-0-				-0-
07	3255 #	3105	-0-	-150 B	-979	3105	3			N	-0-				-0-
08	3317 #	1459	-0-	-1858 B	-2837	1459	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2837											
09	3210 #	2631	-0-	-579 B	-3416	2631	3			N	-0-				-0-
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A				
04	4020 #	1937	-0-	-2083 B	-2674	1937	3			N	-0-				-0-
05	4154 #	3670	-0-	-484 B	-3158	3670	3			N	-0-				-0-
06	3810 #	3398	-0-	-412 B	-3570	3398	3			N	-0-				-0-
07	3813 #	3262	-0-	-551 B	-4121	3262	3			N	-0-				-0-
08	3720 #	1305	-0-	-2415 B	-6536	1305	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-6536											
09	3390 N	2422	-0-	-968 B	-6536	2422	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																
TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
THATEN												WELL #:	1	RRCID ->	025637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16																				
THOMAS, MARY												WELL #:	1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A
04	1530 N	1091	-0-	-439 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-				
05	1457 N	1343	-0-	-114 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-				
06	1350 N	1283	-0-	-67 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-				
07	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-				
08	1333 N	930	-0-	-403 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	1290 N	1144	-0-	-146 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-				
THOMPSON E												WELL #:	1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2758	1236	-0-	-1522 B	-1429	1236	3			N	-0-					-0-				
05	2914	3431	-0-	517 B	-912	3431	3			N	-0-					-0-				
06	2536	3070	-0-	534 B	-378	3070	3			N	-0-					-0-				
07	3255 #	3157	-0-	-98 B	-476	3157	3			N	-0-					-0-				
08	3441 #	2286	-0-	-1155 B	-1631	2286	3			N	-0-					-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1631																
09	3330 #	3144	-0-	-186 B	-1817	3144	3			N	-0-					-0-				
THOMPSON, T. -ET- -AL-												WELL #:	1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-				
05	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-				
06	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-				
07	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-				
08	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
*09	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-				
WARD												WELL #:	A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2868 - 3235
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WARD, J. F.				WELL #:	1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
YONGUE				WELL #:	1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	630 N	8	-0-	-622 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
06	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3		N	-0-			-0-
08	589 N	318	-0-	-271 B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	780 N	147	-0-	-633 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
-----													
YOUNG				WELL #:	2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PERCIVAL				WELL #:	2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1260 N	1904	-0-	644 B	-1483	1904	3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1997	-0-	230 B	-1253	1997	3		N	-0-			-0-
06	1800 N	2003	-0-	203 B	-1050	2003	3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1963	-0-	10 B	-1040	1963	3		N	-0-			-0-
08	1712 N	2132	-0-	420 B	-620	2132	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-620							
*09	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
-----													
SMITH, F. H. -ET- -AL-				WELL #:	2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PURE				WELL #:	2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
JOHNSON TRACT -4-		WELL #:	2	RRCID ->	042690	COMPL. DATE	09/25/1967	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2344 - 2492
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	900 N	830	-0-	-70 B	-0-	830 3	N	-0-		-0-	
05	961 N	888	-0-	-73 B	-0-	888 3	N	-0-		-0-	
06	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	900 3	N	-0-		-0-	
07	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-		-0-	
08	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	900 N	866	-0-	-34 B	-0-	866 3	N	-0-		-0-	
-----											
OSBORNE		WELL #:	4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	2788 - 2860
04	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-		-0-	
05	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3	N	-0-		-0-	
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3	N	-0-		-0-	
07	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3	N	-0-		-0-	
08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-		-0-	
-----											
AVERY		WELL #:	1 A	RRCID ->	056396	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2774 - 3103
04	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-		-0-	
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-		-0-	
06	1265 N	947	-0-	-318 B	-0-	947 3	N	-0-		-0-	
07	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3	N	-0-		-0-	
08	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	960 N	939	-0-	-21 B	-0-	939 3	N	-0-		-0-	
-----											
CREED		WELL #:	1 A	RRCID ->	058066	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF.	2953 - 3262
04	2008 N	831	-0-	-1177 B	-0-	831 3	N	-0-		-0-	
05	1984 N	757	-0-	-1227 B	-0-	757 3	N	-0-		-0-	
06	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199 3	N	-0-		-0-	
07	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164 3	N	-0-		-0-	
08	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 3	N	-0-		-0-	
-----											
HARRISON		WELL #:	3	RRCID ->	060553	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3221 - 3292
04	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 3	N	-0-		-0-	
05	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082 3	N	-0-		-0-	
06	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936 3	N	-0-		-0-	
07	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100 3	N	-0-		-0-	
08	1914 N	1451	-0-	-463 B	-0-	1451 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055 3	N	-0-		-0-	
-----											
ROBERTSON -C-		WELL #:	5	RRCID ->	076869	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3264 - 3295
04	2550 N	2301	-0-	-249 B	-0-	2301 3	N	-0-		-0-	
05	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 3	N	-0-		-0-	
06	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505 3	N	-0-		-0-	
07	2387 N	2170	-0-	-217 B	-0-	2170 3	N	-0-		-0-	
08	2080 N	1210	-0-	-870 B	-0-	1210 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2041 N	1787	-0-	-254 B	-0-	1787 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ROBERTSON -C-		WELL #:		6	RRCID ->	076870	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3164 - 3354
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
04	1350 N	782	-0-	-568 B	-0-	782 3	N	-0-	-0-			
05	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 3	N	-0-	-0-			
06	1110 N	998	-0-	-112 B	-0-	998 3	N	-0-	-0-			
07	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3	N	-0-	-0-			
08	1147 N	771	-0-	-376 B	-0-	771 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3	N	-0-	-0-			
-----												
BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3508 - 3536
04	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3	N	-0-	-0-			
05	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3	N	-0-	-0-			
06	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-	-0-			
07	837 N	740	-0-	-97 B	-0-	740 3	N	-0-	-0-			
08	868 N	206	-0-	-662 B	-0-	206 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-		N	-0-	-0-			
-----												
VILAS		WELL #:		2	RRCID ->	078346	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	3537	PERF.	3162 - 3370
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
-----												
BRUMLEY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	078675	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2864 - 2965
04	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-	-0-			
05	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 3	N	-0-	-0-			
06	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-	-0-			
07	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 3	N	-0-	-0-			
08	729 N	-0-	-0-	-729 B	-0-		N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-	-0-			
-----												
ROBERTSON -C-		WELL #:		7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3130 - 3280
04	11430 #	2261	-0-	-9169 B	-3718	2261 3	N	-0-	-0-			
05	4774 #	4191	-0-	-583 B	-4301	4191 3	N	-0-	-0-			
06	4620 #	2863	-0-	-1757 B	-6058	2863 3	N	-0-	-0-			
07	4774 #	2928	-0-	-1846 B	-7904	2928 3	N	-0-	-0-			
08	4774 #	1861	-0-	-2913 B	-10817	1861 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-10817									
09	4620 #	3017	-0-	-1603 B	-12420	3017 3	N	-0-	-0-			
-----												
GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	2668 - 2895
04	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-	-0-			
05	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3	N	-0-	-0-			
06	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-	-0-			
07	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3	N	-0-	-0-			
08	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-	-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
MCKEE, GARLAND		WELL #:	3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
05		107 N	107	-0-	-0 B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
06		301 N	301	-0-	-0 B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
07		221 N	221	-0-	-0 B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		300 N	108	-0-	-192 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
-----											
KUYKENDALL		WELL #:	1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2707 - 2832	
04		1097 N	1097	-0-	-0 B	-0-	1097 3	N	-0-		-0-
05		1108 N	1108	-0-	-0 B	-0-	1108 3	N	-0-		-0-
06		1063 N	1063	-0-	-0 B	-0-	1063 3	N	-0-		-0-
07		1147 N	1022	-0-	-125 B	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
08		1273 N	1273	-0-	-0 B	-0-	1273 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		1170 N	1170	-0-	-0 B	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
-----											
SHERIDAN		WELL #:	1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2694 - 2834	
04		323 N	323	-0-	-0 B	-0-	323 3	N	-0-		-0-
05		389 N	389	-0-	-0 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
06		376 N	376	-0-	-0 B	-0-	376 3	N	-0-		-0-
07		352 N	352	-0-	-0 B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
08		403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		390 N	309	-0-	-81 B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #:	C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2274 - 2490	
04		349 N	174	-0-	-175 B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
05		371 N	4	-0-	-367 B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
06		356 N	141	-0-	-215 B	-0-	141 3	N	-0-		-0-
07		295 N	295	-0-	-0 B	-0-	295 3	N	-0-		-0-
08		340 N	340	-0-	-0 B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		279 N	279	-0-	-0 B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
-----											
DONALDSON, A. J.		WELL #:	R 1	RRCID ->	093539	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2772 - 2938	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MCCONNELL -A-		WELL #:	1 R	RRCID ->	095627	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2589 - 2753	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2658 - 2744		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2786 - 2868		
04	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-			-0-
05	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3			N	-0-			-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-			-0-
07	1922 N	1914	-0-	-8 B	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
08	1962 N	1896	-0-	-66 B	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1860 N	1827	-0-	-33 B	-0-	1827	3			N	-0-			-0-
-----														
COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	1200 - 1270		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	N/A		
04	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF.	3017 - 3268		
04	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-			-0-
05	1557 N	704	-0-	-853 B	-0-	704	3			N	-0-			-0-
06	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-			-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3			N	-0-			-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1204 N	1162	-0-	-42 B	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
-----														
BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2890 - 2960		
04	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
06	540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525	3			N	-0-			-0-
07	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3			N	-0-			-0-
08	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3080 - 3110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1620 N	804	-0-	-816 B	-0-	804 3	N	-0-			-0-
05	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-		N	-0-			-0-
06	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892 3	N	-0-			-0-
07	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 3	N	-0-			-0-
08	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 3	N	-0-			-0-
-----											
SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3436
04	2663 N	2323	-0-	-340 B	-0-	2323 3	N	-0-			-0-
05	2810 N	2108	-0-	-702 B	-0-	2108 3	N	-0-			-0-
06	2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692 3	N	-0-			-0-
07	2951 N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951 3	N	-0-			-0-
08	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2772 N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772 3	N	-0-			-0-
-----											
BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 - 2632
04	180 N	77	-0-	-103 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
05	186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
06	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
-----											
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1210 - 1230
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3212 - 3247
04	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837 3	N	-0-			-0-
05	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948 3	N	-0-			-0-
06	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 3	N	-0-			-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 3	N	-0-			-0-
08	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3305 - 3370	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2190 N	1032	-0-	-1158 B	-0-	1032 3		N	-0-		-0-
05		1767 N	1302	-0-	-465 B	-0-	1302 3		N	-0-		-0-
06		1710 N	832	-0-	-878 B	-0-	832 3		N	-0-		-0-
07		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 3		N	-0-		-0-
08		1302 N	881	-0-	-421 B	-0-	881 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 3		N	-0-		-0-
-----												
BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2328 - 2835	
04		360 N	152	-0-	-208 B	-0-	152 3		N	-0-		-0-
05		403 N	70	-0-	-333 B	-0-	70 3		N	-0-		-0-
06		360 N	243	-0-	-117 B	-0-	243 3		N	-0-		-0-
07		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-		-0-
08		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2332 - 2594	
04		3000 N	671	-0-	-2329 B	14971	671 3		N	-0-		-0-
05		3100 N	933	-0-	-2167 B	12804	933 3		N	-0-		-0-
06		3000 N	950	-0-	-2050 B	10754	950 3		N	-0-		-0-
07		3100 N	985	-0-	-2115 B	8639	985 3		N	-0-		-0-
08		3100 N	981	-0-	-2119 B	6520	981 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6520												
*09		3000 N	949	-0-	-2051 B	4469	949 3		N	-0-		-0-
-----												
JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3107 - 3320	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2682 - 2774	
04		544 N	470	-0-	-74 B	-0-	470 3		N	-0-		-0-
05		581 N	578	-0-	-3 B	-0-	578 3		N	-0-		-0-
06		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3		N	-0-		-0-
07		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3		N	-0-		-0-
08		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3		N	-0-		-0-
-----												
TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2938 - 3096	
04		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 3		N	-0-		-0-
05		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-		-0-
06		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-		-0-
07		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-		-0-
08		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
GOOBER		WELL #:		2	RRCID ->	131754	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2438 - 3120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2675 - 3170				
04	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-				-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-				-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-				-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-				-0-
08	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			N	-0-				-0-
-----															
SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3275 - 3356				
04	1320 N	1000	-0-	-320 B	-0-	1000	3			N	-0-				-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-				-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-				-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-				-0-
08	1364 N	921	-0-	-443 B	-0-	921	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1320 N	1109	-0-	-211 B	-0-	1109	3			N	-0-				-0-
-----															
BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2815 - 2954				
04	390 N	148	-0-	-242 B	-0-	148	3			N	-0-				-0-
05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-				-0-
06	360 N	193	-0-	-167 B	-0-	193	3			N	-0-				-0-
07	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-				-0-
08	341 N	174	-0-	-167 B	-0-	174	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-				-0-
-----															
HARRIS, ANN LEE		WELL #:		1A	RRCID ->	141163	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3547 - 3603				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF. 3293 - 3404				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	2892 - 3113	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		270 N	101	-0-	-169 B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
05		837 N	26	-0-	-811 B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
06		540 N	39	-0-	-501 B	-0-	39 3		N	-0-			-0-
07		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3		N	-0-			-0-
08		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
-----													
O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	2420 - 2634	
04		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3		N	-0-			-0-
05		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
06		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3		N	-0-			-0-
07		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
08		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL C		WELL #:		C 7	RRCID ->	152087	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3040 - 3270	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LANE		WELL #:		1R	RRCID ->	152816	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2528	PERF.	2214 - 2400	
04		300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
05		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
06		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
07		310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN E. C.		WELL #:		36	RRCID ->	154190	COMPL. DATE	04/16/1995	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2705 - 2829	
04		3540 #	-0-	-0-	-3540 B	-12454			N	-0-			-0-
05		3658 #	-0-	-0-	-3658 B	-16112			N	-0-			-0-
06		3540 #	3	-0-	-3537 B	-19649	3 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-19649			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-19649			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-14393	CANCELLED UNDERAGE ->	-5256						
09		3 N	93	-0-	90 B	-14303	93 3		N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN, E.C.		WELL #:		35	RRCID ->	155938	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2646 - 2780	
04		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
05		2767 N	2767	-0-	-0- B	-0-	2767 3		N	-0-			-0-
06		1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
07		1395 N	822	-0-	-573 B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
08		2759 N	118	-0-	-2641 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
MANN		WELL #:		1	RRCID ->	156774	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3349 - 3630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ROBERTSON "C"		WELL #:		8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3093 - 3270				
04	1230 N	709	-0-	-521 B	-0-	709	3			N	-0-				-0-
05	1178 N	1152	-0-	-26 B	-0-	1152	3			N	-0-				-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-				-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-				-0-
08	1009 N	991	-0-	-18 B	-0-	991	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-				-0-
-----															
BRITAIN, E. C.		WELL #:		37	RRCID ->	157919	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2688 - 2790				
04	4376	1940	-0-	-2436 B	1116	1940	3			N	-0-				-0-
05	4632	2951	-0-	-1681 B	-565	2951	3			N	-0-				-0-
06	4053	3872	-0-	-181 B	-746	3872	3			N	-0-				-0-
07	4060	4203	-0-	143 B	-603	4203	3			N	-0-				-0-
08	3647	2723	-0-	-924 B	-1527	2723	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1527											
09	3572	3902	-0-	330 B	-1197	3902	3			N	-0-				-0-
-----															
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2239 - 2372				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SCHLEE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158817	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3086 - 3498				
04	8910 #	6100	-0-	-2810 B	-2810	6100	3			N	-0-				-0-
05	9207 #	8062	-0-	-1145 B	-3955	8062	3			N	-0-				-0-
06	8910 #	7288	-0-	-1622 B	-5577	7288	3			N	-0-				-0-
07	9207 #	7811	-0-	-1396 B	-6973	7811	3			N	-0-				-0-
08	9207 #	6223	-0-	-2984 B	-9957	6223	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-9957											
09	8910 #	7709	-0-	-1201 B	-11158	7709	3			N	-0-				-0-
-----															
WALL		WELL #:		1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2510 - 3279				
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-				-0-
05	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-				-0-
06	360 N	318	-0-	-42 B	-0-	318	3			N	-0-				-0-
07	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-				-0-
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	2504 -	2662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-			-0-	
05		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-			-0-	
06		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-	
07		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-			-0-	
08		558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		540 N	435	-0-	-105 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-	
-----													
CULBERTSON		WELL #:		106	RRCID ->	162623	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2930 -	3055
04		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-			-0-	
05		837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834 3	N	-0-			-0-	
06		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 3	N	-0-			-0-	
07		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3	N	-0-			-0-	
08		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		870 N	802	-0-	-68 B	-0-	802 3	N	-0-			-0-	
-----													
MYERS		WELL #:		2	RRCID ->	162710	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3082 -	3450
04		2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330 3	N	-0-			-0-	
05		1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 3	N	-0-			-0-	
06		1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 3	N	-0-			-0-	
07		2324 N	1900	-0-	-424 B	-0-	1900 3	N	-0-			-0-	
08		1891 N	1790	-0-	-101 B	-0-	1790 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1830 N	1826	-0-	-4 B	-0-	1826 3	N	-0-			-0-	
-----													
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2442 -	2760
04		1950 N	1768	-0-	-182 B	-0-	1768 3	N	-0-			-0-	
05		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 3	N	-0-			-0-	
06		1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775 3	N	-0-			-0-	
07		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 3	N	-0-			-0-	
08		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853 3	N	-0-			-0-	
-----													
DEAHL, G. W. "3"		WELL #:		3	RRCID ->	163102	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2260 -	2760
04		420 N	246	-0-	-174 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-	
05		341 N	169	-0-	-172 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-	
06		540 N	457	-0-	-83 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-	
07		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-			-0-	
08		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-			-0-	
-----													
HAYS TRUST		WELL #:		107	RRCID ->	163516	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3138	PERF.	2940 -	3064
04		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3	N	-0-			-0-	
05		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3	N	-0-			-0-	
06		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-			-0-	
07		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3	N	-0-			-0-	
08		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRELSFORD		WELL #:		2	RRCID ->	163758	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3103 - 3432			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-			-0-
05	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-			-0-
06	720 N	575	-0-	-145 B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
07	806 N	316	-0-	-490 B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
08	775 N	291	-0-	-484 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	291	-0-	-279 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
-----														
MONGOLE		WELL #:		1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 2490 - 2719			
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
08	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	443	-0-	-67 B	-0-	443	3			N	-0-			-0-
-----														
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2503 - 2704			
04	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-			-0-
07	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-			-0-
08	806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT M		WELL #:		M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2818 - 3103			
04	5130 N	2252	-0-	-2878 B	-7560	2252	3			N	-0-			-0-
05	5363 N	1729	-0-	-3634 B	-7560	1729	3			N	-0-			-0-
06	5130 N	5325	-0-	195 B	-7365	5325	3			N	-0-			-0-
07	2325 N	5908	-0-	3583 B	-3782	5908	3			N	-0-			-0-
08	1736 N	5250	-0-	3514 B	-268	5250	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -268													
09	5340 N	4335	-0-	-1005 B	-268	4335	3			N	-0-			-0-
-----														
WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 2657 - 2993			
04	330 N	222	-0-	-108 B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
05	372 N	137	-0-	-235 B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-			-0-
07	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-			-0-
-----														
MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2855 - 3056			
04	2520 N	1123	-0-	-1397 B	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
05	2697 N	551	-0-	-2146 B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
06	2960 N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	3			N	-0-			-0-
07	3064 N	3064	-0-	-0- B	-0-	3064	3			N	-0-			-0-
08	3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2970 N	2796	-0-	-174 B	-0-	2796	3			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HUFF -O-		WELL #:		1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2481 - 2687				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	480 N	434	-0-	-46 B	-0-	434	3			Y	-0-				-0-
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			Y	-0-				-0-
06	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			Y	-0-				-0-
07	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			Y	-0-				-0-
08	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	3			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	630 N	560	-0-	-70 B	-0-	560	3			Y	-0-				-0-
-----															
DOWD		WELL #:		1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 - 2815				
04	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-				-0-
05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-				-0-
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-				-0-
07	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-				-0-
08	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-				-0-
-----															
SMITH, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3090 - 3450				
04	4991 R	2885	-0-	-2106 B	-0-	2885	3			N	-0-				-0-
05	3941 R	3941	-0-	-0- B	-0-	3941	3			N	-0-				-0-
06	3630 #	3556	-0-	-74 B	-74	3556	3			N	-0-				-0-
07	3751 #	3735	-0-	-16 B	-90	3735	3			N	-0-				-0-
08	3937 #	2784	-0-	-1153 B	-1243	2784	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1243											
09	3810 #	3673	-0-	-137 B	-1380	3673	3			N	-0-				-0-
-----															
SHERIDAN		WELL #:		3R	RRCID ->	167478	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2684 - 2822				
04	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-				-0-
05	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467	3			N	-0-				-0-
06	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-				-0-
07	713 N	505	-0-	-208 B	-0-	505	3			N	-0-				-0-
08	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-				-0-
-----															
DRUCILLA		WELL #:		2	RRCID ->	167662	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4742	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 2546 - 3354				
04	600 N	457	-0-	-143 B	-0-	457	3			N	-0-				-0-
05	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-				-0-
06	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-				-0-
07	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-				-0-
08	775 N	508	-0-	-267 B	-0-	508	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SMITH, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3100 -	3500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		630 N	494	-0-	-136 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-	
05		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-			-0-	
06		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-			-0-	
07		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3	N	-0-			-0-	
08		744 N	515	-0-	-229 B	-0-	515 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		750 N	727	-0-	-23 B	-0-	727 3	N	-0-			-0-	
-----													
BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2900 -	3300
04		2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131 3	N	-0-			-0-	
05		2746 N	2586	-0-	-160 B	-0-	2586 3	N	-0-			-0-	
06		2376 N	2374	-0-	-2 B	-0-	2374 3	N	-0-			-0-	
07		2201 N	1852	-0-	-349 B	-0-	1852 3	N	-0-			-0-	
08		2066 N	1531	-0-	-535 B	-0-	1531 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427 3	N	-0-			-0-	
-----													
SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3158 -	3268
04		300 N	217	-0-	-83 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-	
05		248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-	
06		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-			-0-	
07		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-	
08		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		540 N	330	-0-	-210 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-	
-----													
KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2575 -	2772
04		3360 N	3330	-0-	-30 B	-0-	3330 3	N	-0-			-0-	
05		3257 N	3257	-0-	-0- B	-0-	3257 3	N	-0-			-0-	
06		3210 N	3167	-0-	-43 B	-0-	3167 3	N	-0-			-0-	
07		3458 N	3458	-0-	-0- B	-0-	3458 3	N	-0-			-0-	
08		3255 N	2684	-0-	-571 B	-0-	2684 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		3630 N	3630	-0-	-0- B	-0-	3630 3	N	-0-			-0-	
-----													
HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2826 -	2948
04		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120 3	N	-0-			-0-	
05		2201 N	2176	-0-	-25 B	-0-	2176 3	N	-0-			-0-	
06		2130 N	2072	-0-	-58 B	-0-	2072 3	N	-0-			-0-	
07		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225 3	N	-0-			-0-	
08		2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-			-0-	
-----													
PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2629 -	2797
04		960 N	896	-0-	-64 B	-0-	896 3	N	-0-			-0-	
05		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3	N	-0-			-0-	
06		900 N	886	-0-	-14 B	-0-	886 3	N	-0-			-0-	
07		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-	
08		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2586 -	2761	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-			-0-
05	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-			-0-
06	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-			-0-
07	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3			N	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-			-0-
-----														
POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF.	2640 -	2728	
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
-----														
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF.	2528 -	2762	
04	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-			-0-
05	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
08	713 N	351	-0-	-362 B	-0-	351	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	322	-0-	-68 B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF.	2608 -	3081	
04	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-			-0-
05	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
06	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-			-0-
07	713 N	504	-0-	-209 B	-0-	504	3			N	-0-			-0-
08	1643 N	78	-0-	-1565 B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-			-0-
-----														
HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2795 -	3435	
04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-			-0-
05	297 N	216	-0-	-81 B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-			-0-
08	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-			-0-
-----														
WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2794 -	3380	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BURNETT ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		810 N	726	-0-	-84 B	-0-	726	3	N	-0-		-0-
05		1116 N	943	-0-	-173 B	-0-	943	3	N	-0-		-0-
06		1050 N	834	-0-	-216 B	-0-	834	3	N	-0-		-0-
07		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3	N	-0-		-0-
08		930 N	567	-0-	-363 B	-0-	567	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3	N	-0-		-0-
-----												
FUQUA		WELL #:	5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3034 - 3400		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
YOUNG, J. H.		WELL #:	3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3220 - 3550		
04		3960 #	2871	-0-	-1089 B	-1089	2871	3	N	-0-		-0-
05		4092 #	4300	-0-	208 B	-881	4300	3	N	-0-		-0-
06		3990 #	4180	-0-	190 B	-691	4180	3	N	-0-		-0-
07		4123 #	4300	-0-	177 B	-514	4300	3	N	-0-		-0-
08		4309 #	2045	-0-	-2264 B	-2778	2045	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2778								
09		4170 #	3675	-0-	-495 B	-3273	3675	3	N	-0-		-0-
-----												
LUCKHARDT		WELL #:	3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2826 - 3319		
04		300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267	3	N	-0-		-0-
05		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3	N	-0-		-0-
06		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3	N	-0-		-0-
07		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3	N	-0-		-0-
08		465 N	395	-0-	-70 B	-0-	395	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3	N	-0-		-0-
-----												
FUQUA		WELL #:	6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2880 - 3300		
04		4098 N	2714	-0-	-1384 B	-0-	2714	3	N	-0-		-0-
05		3968 #	3787	-0-	-181 B	-181	3787	3	N	-0-		-0-
06		3660 #	2514	-0-	-1146 B	-1327	2514	3	N	-0-		-0-
07		3782 #	3624	-0-	-158 B	-1485	3624	3	N	-0-		-0-
08		3782 #	2418	-0-	-1364 B	-2849	2418	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2849								
09		3660 #	3333	-0-	-327 B	-3176	3333	3	N	-0-		-0-
-----												
KEMPSON		WELL #:	204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2633 - 3098		
04		3240 N	3075	-0-	-165 B	-0-	3075	3	N	-0-		-0-
05		6662 N	6662	-0-	-0- B	-0-	6662	3	N	-0-		-0-
06		5317 N	5317	-0-	-0- B	-0-	5317	3	N	-0-		-0-
07		3193 N	3056	-0-	-137 B	-0-	3056	3	N	-0-		-0-
08		6665 N	3746	-0-	-2919 B	-0-	3746	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		5310 N	2985	-0-	-2325 B	-0-	2985	3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
STEWART, A. A.		WELL #:		203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2604 - 3098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4200 N	1319	-0-	-2881 B	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
05		3968 N	271	-0-	-3697 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
06		2700 N	562	-0-	-2138 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
07		4672 N	4672	-0-	-0- B	-0-	4672 3	N	-0-			-0-
08		2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		3631 N	3631	-0-	-0- B	-0-	3631 3	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR -A-				WELL #:	2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2700 - 3100
04		4770 #	1259	-0-	-3511 B	-2821	1259 3	N	-0-			-0-
05		4929 #	1426	-0-	-3503 B	-6324	1426 3	N	-0-			-0-
06		5070 #	1341	-0-	-3729 B	-10053	1341 3	N	-0-			-0-
07		5239 #	1399	-0-	-3840 B	-13893	1399 3	N	-0-			-0-
08		5239 #	941	-0-	-4298 B	-18191	941 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -18191										
09		5070 #	1249	-0-	-3821 B	-22012	1249 3	N	-0-			-0-
-----												
BRIAN				WELL #:	2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3250 - 3500
04		960 N	803	-0-	-157 B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
05		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
06		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-			-0-
07		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
08		1178 N	845	-0-	-333 B	-0-	845 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 3	N	-0-			-0-
-----												
BRUMLEY-SUNSET				WELL #:	2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 - 3200
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
THOMAS, MARY				WELL #:	2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2736 - 3150
04		3000 N	3436	-0-	436 B	436	3436 3	N	-0-			-0-
05		3427 R	2991	-0-	-436 B	-0-	2991 3	N	-0-			-0-
06		4310	6200	-0-	1890 B	1890	6200 3	N	-0-			-0-
07		4103 R	2213	-0-	-1890 B	-0-	2213 3	N	-0-			-0-
08		3565 #	1409	-0-	-2156 B	-2156	1409 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -2156										
09		4250	1968	-0-	-2282 B	-4438	1968 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E.C.				WELL #:	39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2605 - 3100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
VANDERBURG GU		WELL #:	1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2807 - 3399
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	472	-0-	-117 B	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	500	-0-	-70 B	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	297	-0-	-230 B	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
08	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	485 N	474	-0-	-11 B	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	1097R	RRCID ->	175522	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3034 - 3170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
TAYS		WELL #:	2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2840 - 3250
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
KINNEY "B"		WELL #:	1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2780 - 3068
04	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3	N	-0-	-0-	-0-
05	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3	N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574	3	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634	3	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	396	-0-	-255 B	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	316	-0-	-254 B	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JORDAN		WELL #:	1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2330 - 2526
04	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
06	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-
07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
08	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
VILAS		WELL #:	3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3106 - 3360
04	810 N	552	-0-	-258 B	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-
05	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-
06	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3	N	-0-	-0-	-0-
07	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-
08	744 N	593	-0-	-151 B	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY										//CONT.// 638486							
READ "E" 141										WELL #: 2141		RRCID -> 179278		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
READ "D"										WELL #: 2124		RRCID -> 179279		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405	
04		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-			-0-		
05		1550 N	1546	-0-	-4 B	-0-	1546	3			N	-0-			-0-		
06		1357 N	1141	-0-	-216 B	-0-	1141	3			N	-0-			-0-		
07		1359 N	853	-0-	-506 B	-0-	853	3			N	-0-			-0-		
08		1223 N	1087	-0-	-136 B	-0-	1087	3			N	-0-			-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-		
*09		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-			-0-		
JONES-RYAN										WELL #: 2190		RRCID -> 179290		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055	
04		1380 N	711	-0-	-669 B	-0-	711	3			N	-0-			-0-		
05		1395 N	1117	-0-	-278 B	-0-	1117	3			N	-0-			-0-		
06		870 N	845	-0-	-25 B	-0-	845	3			N	-0-			-0-		
07		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-			-0-		
08		1116 N	755	-0-	-361 B	-0-	755	3			N	-0-			-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-		
*09		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-			-0-		
NISBETT										WELL #: 2		RRCID -> 179415		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402	
04		420 N	258	-0-	-162 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-		
05		372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-			-0-		
06		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-			-0-		
07		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-			-0-		
08		341 N	171	-0-	-170 B	-0-	171	3			N	-0-			-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-		
*09		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-			-0-		
BENEDICT -W-										WELL #: 2R		RRCID -> 180457		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770	
04		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-			-0-		
05		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-			-0-		
06		480 N	357	-0-	-123 B	-0-	357	3			N	-0-			-0-		
07		434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-			-0-		
08		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-			-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-		
*09		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-			-0-		
GINN "A"										WELL #: 1R		RRCID -> 180520		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358	
04		540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532	3			N	-0-			-0-		
05		558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546	3			N	-0-			-0-		
06		540 N	470	-0-	-70 B	-0-	470	3			N	-0-			-0-		
07		558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504	3			N	-0-			-0-		
08		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-			-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-		
*09		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DEAHL, G. W.		WELL #:		302	RRCID ->	180685	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2352 - 2848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		390 N	302	-0-	-88 B	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
05		403 N	193	-0-	-210 B	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
06		593 N	426	-0-	-167 B	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
07		310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
08		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	130	-0-	-290 B	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2840 - 2994	
04		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3	N	-0-	-0-	-0-
05		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3	N	-0-	-0-	-0-
06		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3	N	-0-	-0-	-0-
07		868 N	813	-0-	-55 B	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-
08		868 N	838	-0-	-30 B	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		840 N	835	-0-	-5 B	-0-	835	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2672 - 2836	
04		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2520 - 2760	
04		1020 N	532	-0-	-488 B	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1050 N	793	-0-	-257 B	-0-	793	3	N	-0-	-0-	-0-
07		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1860 N	967	-0-	-893 B	-0-	967	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3025 - 3027	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2525 - 3398	
04		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
05		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
06		390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
07		465 N	360	-0-	-105 B	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
08		434 N	359	-0-	-75 B	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2628 -	2862
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
07	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	450 N	408	-0-	-42 B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
-----													
BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2480 -	2700
04	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	591	-0-	-463 B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1080 N	769	-0-	-311 B	-0-	769	3		N	-0-			-0-
-----													
SWEATT		WELL #:		3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3052 -	3220
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SHARY		WELL #:		2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2686 -	3000
04	3420 #	2433	-0-	-987 B	-2020	2433	3		N	-0-			-0-
05	3534 #	3328	-0-	-206 B	-2226	3328	3		N	-0-			-0-
06	3420 #	1711	-0-	-1709 B	-3935	1711	3		N	-0-			-0-
07	3441 #	3456	-0-	15 B	-3920	3456	3		N	-0-			-0-
08	3317 N	2025	-0-	-1292 B	-3920	2025	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3431	CANCELLED UNDERAGE ->	-489								
09	1710 N	2993	-0-	1283 B	-2148	2993	3		N	-0-			-0-
-----													
KRAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	3100 -	3359
04	1380 N	1000	-0-	-380 B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
05	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1329	-0-	-190 B	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
-----													
HARDWICK		WELL #:		3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3336 -	3550
04	180 N	112	-0-	-68 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	124 N	27	-0-	-97 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER																
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																			
MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF.	3255 -	3513										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE								
04	300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243	3			N	-0-				-0-								
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-				-0-								
06	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268	3			N	-0-				-0-								
07	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-				-0-								
08	279 N	181	-0-	-98 B	-0-	181	3			N	-0-				-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
*09	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-				-0-								
BURNETT, W. W.													WELL #:	2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2840 -	3130
04	210 N	113	-0-	-97 B	-0-	113	3			N	-0-				-0-								
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-				-0-								
06	240 N	192	-0-	-48 B	-0-	192	3			N	-0-				-0-								
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-				-0-								
08	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-				-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
*09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-				-0-								
MERCER													WELL #:	2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3275 -	3520
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-								
ROBERTSON													WELL #:	3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3008 -	3235
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-								
JUANITA													WELL #:	1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF.	2195 -	2511
04	4353 N	4353	-0-	-0- B	-0-	4353	3			N	-0-				-0-								
05	4278 N	2282	-0-	-1996 B	-0-	2282	3			N	-0-				-0-								
06	4573 N	4573	-0-	-0- B	-0-	4573	3			N	-0-				-0-								
07	4792 N	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	3			N	-0-				-0-								
08	4852 N	4852	-0-	-0- B	-0-	4852	3			N	-0-				-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
*09	4744 N	4744	-0-	-0- B	-0-	4744	3			N	-0-				-0-								
FIELDS													WELL #:	2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2808 -	3333
04	900 N	844	-0-	-56 B	-0-	844	3			N	-0-				-0-								
05	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-				-0-								
06	990 N	987	-0-	-3 B	-0-	987	3			N	-0-				-0-								
07	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-				-0-								
08	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-				-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09	990 N	955	-0-	-35 B	-0-	955	3			N	-0-				-0-								

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF.	2174 - 2657	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3120 N	1485	-0-	-1635 B	-0-	1485 3		N	-0-			-0-
05		3255 N	988	-0-	-2267 B	-0-	988 3		N	-0-			-0-
06		3180 N	2919	-0-	-261 B	-0-	2919 3		N	-0-			-0-
07		3399 N	3399	-0-	-0- B	-0-	3399 3		N	-0-			-0-
08		3328 N	3328	-0-	-0- B	-0-	3328 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2910 N	1912	-0-	-998 B	-0-	1912 3		N	-0-			-0-
-----													
BROWN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3271 - 3600
04		6660 #	3774	-0-	-2886 B	-2886	3774 3		N	-0-			-0-
05		6882 #	4847	-0-	-2035 B	-4921	4847 3		N	-0-			-0-
06		6660 #	3524	-0-	-3136 B	-8057	3524 3		N	-0-			-0-
07		6882 #	5517	-0-	-1365 B	-9422	5517 3		N	-0-			-0-
08		6882 #	3572	-0-	-3310 B	-12732	3572 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-12732									
09		4770 #	4925	-0-	155 B	-12577	4925 3		N	-0-			-0-
-----													
OLSSON				WELL #:	2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2726 - 3070
04		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
05		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
06		450 N	335	-0-	-115 B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
07		465 N	295	-0-	-170 B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
08		527 N	437	-0-	-90 B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
-----													
LANE, C. A.				WELL #:	2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3128 - 3225
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCKEIG, ELLA				WELL #:	3	RRCID ->	189395	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3126 - 3240
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ATCHESON				WELL #:	4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3140 - 3350
04		540 N	413	-0-	-127 B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
05		527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 3		N	-0-			-0-
06		510 N	465	-0-	-45 B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
07		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-			-0-
08		496 N	443	-0-	-53 B	-0-	443 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3146 - 3400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	600 N	378	-0-	-222 B	-0-	378	3			N	-0-				-0-
05	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	3			N	-0-				-0-
06	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484	3			N	-0-				-0-
07	481 N	481	-0-	-0 B	-0-	481	3			N	-0-				-0-
08	558 N	452	-0-	-106 B	-0-	452	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475	3			N	-0-				-0-
READ -C-				WELL #:	3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3211 - 3400		
04	1694 N	1694	-0-	-0 B	-0-	1694	3			N	-0-				-0-
05	1980 N	1980	-0-	-0 B	-0-	1980	3			N	-0-				-0-
06	1449 N	974	-0-	-475 B	-0-	974	3			N	-0-				-0-
07	1449 N	629	-0-	-820 B	-0-	629	3			N	-0-				-0-
08	1326 N	853	-0-	-473 B	-0-	853	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
*09	2652 N	2652	-0-	-0 B	-0-	2652	3			N	-0-				-0-
COFFEE "I"				WELL #:	4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3181 - 3300		
04	1114 N	1114	-0-	-0 B	-0-	1114	3			N	-0-				-0-
05	703 N	703	-0-	-0 B	-0-	703	3			N	-0-				-0-
06	900 N	415	-0-	-485 B	-0-	415	3			N	-0-				-0-
07	1147 N	480	-0-	-667 B	-0-	480	3			N	-0-				-0-
08	713 N	425	-0-	-288 B	-0-	425	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
*09	436 N	436	-0-	-0 B	-0-	436	3			N	-0-				-0-
BELL				WELL #:	2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2592 - 2674		
04	540 N	414	-0-	-126 B	-0-	414	3			N	-0-				-0-
05	589 N	440	-0-	-149 B	-0-	440	3			N	-0-				-0-
06	540 N	496	-0-	-44 B	-0-	496	3			N	-0-				-0-
07	596 N	596	-0-	-0 B	-0-	596	3			N	-0-				-0-
08	498 N	498	-0-	-0 B	-0-	498	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482	3			N	-0-				-0-
SARGENT				WELL #:	4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2588 - 2640		
04	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481	3			N	-0-				-0-
05	546 N	546	-0-	-0 B	-0-	546	3			N	-0-				-0-
06	540 N	540	-0-	-0 B	-0-	540	3			N	-0-				-0-
07	506 N	506	-0-	-0 B	-0-	506	3			N	-0-				-0-
08	570 N	570	-0-	-0 B	-0-	570	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
*09	548 N	548	-0-	-0 B	-0-	548	3			N	-0-				-0-
TWILL				WELL #:	1R	RRCID ->	195607	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2917 - 3230		
04	2850 N	2420	-0-	-430 B	-0-	2420	3			N	-0-				-0-
05	4265 N	4265	-0-	-0 B	-0-	4265	3			N	-0-				-0-
06	3780 N	3378	-0-	-402 B	-0-	3378	3			N	-0-				-0-
07	3936 N	3936	-0-	-0 B	-0-	3936	3			N	-0-				-0-
08	4278 N	2701	-0-	-1577 B	-0-	2701	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
*09	3541 N	3541	-0-	-0 B	-0-	3541	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2548 - 2640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	630 N	560	-0-	-70 B	-0-	560	3			N	-0-				-0-
05	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-				-0-
06	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-				-0-
07	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588	3			N	-0-				-0-
*08	620 N	537	-0-	-83 B	-0-	537	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	600 N	580	-0-	-20 B	-0-	580	3			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2127 - 2610				
04	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-				-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-				-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-				-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-				-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-				-0-
-----															
TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2736 - 3110				
04	3450 N	3200	-0-	-250 B	-0-	3200	3			N	-0-				-0-
05	4352 N	4352	-0-	-0- B	-0-	4352	3			N	-0-				-0-
06	4580 N	4580	-0-	-0- B	-0-	4580	3			N	-0-				-0-
07	5005 N	5005	-0-	-0- B	-0-	5005	3			N	-0-				-0-
08	4340 N	3575	-0-	-765 B	-0-	3575	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	5182 N	5182	-0-	-0- B	-0-	5182	3			N	-0-				-0-
-----															
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF. 3348 - 3452				
04	930 N	37	-0-	-893 B	-0-	37	3			N	-0-				-0-
05	465 N	234	-0-	-231 B	-0-	234	3			N	-0-				-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-				-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-				-0-
08	248 N	102	-0-	-146 B	-0-	102	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-				-0-
-----															
FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	199358	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3251 - 3445				
04	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3			N	-0-				-0-
05	1767 N	1494	-0-	-273 B	-0-	1494	3			N	-0-				-0-
06	1830 N	1093	-0-	-737 B	-0-	1093	3			N	-0-				-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-				-0-
08	1488 N	1229	-0-	-259 B	-0-	1229	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-				-0-
-----															
SPURLOCK, A. M.		WELL #:		2	RRCID ->	199429	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2914 - 3171				
04	270 N	126	-0-	-144 B	-0-	126	3			N	-0-				-0-
05	341 N	30	-0-	-311 B	-0-	30	3			N	-0-				-0-
06	360 N	249	-0-	-111 B	-0-	249	3			N	-0-				-0-
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-				-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	240 N	182	-0-	-58 B	-0-	182	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3294 - 3532
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
04	510 N	338	-0-	-172 B	-0-	338	3			N -0-	-0-
05	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N -0-	-0-
06	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N -0-	-0-
07	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N -0-	-0-
08	493 N	454	-0-	-39 B	-0-	454	3			N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N -0-	-0-
-----											
DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3238 - 3426
04	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N -0-	-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N -0-	-0-
06	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N -0-	-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N -0-	-0-
08	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N -0-	-0-
-----											
SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2272 - 2804
04	455 N	272	-0-	-183 B	-0-	272	3			N -0-	-0-
05	485 N	350	-0-	-135 B	-0-	350	3			N -0-	-0-
06	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N -0-	-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N -0-	-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N -0-	-0-
-----											
WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 2011 - 2351
04	1297	1627	-0-	330 B	38051	1627	3			N -0-	-0-
05	1402	2629	-0-	1227 B	39278	2629	3			N -0-	-0-
06	1299	2799	-0-	1500 B	40778	2799	3			N -0-	-0-
07	1276	2517	-0-	1241 B	42019	2517	3			N -0-	-0-
*08	44512	2493	-0-	-42019 B	-0-	2493	3			N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			N -0-	-0-
-----											
PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2124 - 2693
04	567 N	356	-0-	-211 B	-0-	356	3			N -0-	-0-
05	601 N	243	-0-	-358 B	-0-	243	3			N -0-	-0-
06	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N -0-	-0-
07	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N -0-	-0-
08	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N -0-	-0-
-----											
RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760 - 3117
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N -0-	-0-
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N -0-	-0-
06	270 N	177	-0-	-93 B	-0-	177	3			N -0-	-0-
07	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N -0-	-0-
08	248 N	90	-0-	-158 B	-0-	90	3			N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N -0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2924	-	0	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1200 N	989	-0-	-211 B	-0-	989	3			N	-0-				-0-
05	1209 N	1119	-0-	-90 B	-0-	1119	3			N	-0-				-0-
06	1050 N	1021	-0-	-29 B	-0-	1021	3			N	-0-				-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-				-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-				-0-
-----															
NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2872	-	3047	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2218	-	2775	
04	213 N	116	-0-	-97 B	-0-	116	3			N	-0-				-0-
05	226 N	92	-0-	-134 B	-0-	92	3			N	-0-				-0-
06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-				-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-				-0-
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-				-0-
-----															
FUQUA		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2483	-	4804	
04	600 N	115	-0-	-485 B	-0-	115	3			N	-0-				-0-
05	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448	3			N	-0-				-0-
06	480 N	336	-0-	-144 B	-0-	336	3			N	-0-				-0-
07	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-				-0-
08	434 N	55	-0-	-379 B	-0-	55	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	330 N	80	-0-	-250 B	-0-	80	3			N	-0-				-0-
-----															
CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2194	-	2800	
04	230 N	198	-0-	-32 B	-0-	198	3			N	-0-				-0-
05	246 N	133	-0-	-113 B	-0-	133	3			N	-0-				-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-				-0-
07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-				-0-
08	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-				-0-
-----															
THATEN 285		WELL #:		2	RRCID ->	213939	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3441	-	3562	
04	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-				-0-
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-				-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-				-0-
07	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-				-0-
08	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2205 - 2780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	422 N	261	-0-	-161 B	-0-	261	3			N	-0-				-0-
05	450 N	193	-0-	-257 B	-0-	193	3			N	-0-				-0-
06	403 N	270	-0-	-133 B	-0-	270	3			N	-0-				-0-
07	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-				-0-
08	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-				-0-
-----															
DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2228 - 2740				
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-				-0-
05	362 N	71	-0-	-291 B	-0-	71	3			N	-0-				-0-
06	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-				-0-
07	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-				-0-
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	273 N	134	-0-	-139 B	-0-	134	3			N	-0-				-0-
-----															
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF. N/A				
04	510 N	237	-0-	-273 B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
05	527 N	155	-0-	-372 B	-0-	155	3			N	-0-				-0-
06	510 N	404	-0-	-106 B	-0-	404	3			N	-0-				-0-
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-				-0-
08	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	390 N	341	-0-	-49 B	-0-	341	3			N	-0-				-0-
-----															
TRIGG		WELL #:		1A	RRCID ->	217693	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2270 - 2610				
04	480 N	216	-0-	-264 B	-0-	216	3			N	-0-				-0-
05	496 N	221	-0-	-275 B	-0-	221	3			N	-0-				-0-
06	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-				-0-
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-				-0-
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	540 N	497	-0-	-43 B	-0-	497	3			N	-0-				-0-
-----															
ROYS		WELL #:		1	RRCID ->	218514	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3332 - 3650				
04	1530 N	442	-0-	-1088 B	-0-	442	3			N	-0-				-0-
05	1581 N	147	-0-	-1434 B	-0-	147	3			N	-0-				-0-
06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-				-0-
07	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-				-0-
08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	660 N	440	-0-	-220 B	-0-	440	3			N	-0-				-0-
-----															
BAXTER		WELL #:		1	RRCID ->	218888	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3379 - 3660				
04	930 N	375	-0-	-555 B	-0-	375	3			N	-0-				-0-
05	930 N	70	-0-	-860 B	-0-	70	3			N	-0-				-0-
06	630 N	237	-0-	-393 B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
07	403 N	242	-0-	-161 B	-0-	242	3			N	-0-				-0-
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
KIDD				WELL #:	1	RRCID ->	218902	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2271 -	2825	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1230 N	587	-0-	-643 B	-0-	587	3			N	-0-				-0-
05	1395 N	628	-0-	-767 B	-0-	628	3			N	-0-				-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-				-0-
07	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-				-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1470 N	1291	-0-	-179 B	-0-	1291	3			N	-0-				-0-
-----															
FELTZ				WELL #:	3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF.	3411 -	3615	
04	570 N	359	-0-	-211 B	-0-	359	3			N	-0-			-0-	
05	527 N	149	-0-	-378 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-	
06	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-			-0-	
07	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-			-0-	
08	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785	3			N	-0-			-0-	
-----															
THORPE				WELL #:	1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	2101 -	2526	
04	330 N	148	-0-	-182 B	-0-	148	3			N	-0-			-0-	
05	310 N	141	-0-	-169 B	-0-	141	3			N	-0-			-0-	
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-			-0-	
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-			-0-	
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	254	-0-	-76 B	-0-	254	3			N	-0-			-0-	
-----															
RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	219076	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3373 -	3575	
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-	
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-			-0-	
06	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303	3			N	-0-			-0-	
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-	
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	210	-0-	-90 B	-0-	210	3			N	-0-			-0-	
-----															
DEAHL, G.W.				WELL #:	403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2253 -	2636	
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-			-0-	
05	439 N	262	-0-	-177 B	-0-	262	3			N	-0-			-0-	
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-			-0-	
07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-			-0-	
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-			-0-	
-----															
RUBIN				WELL #:	2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2145 -	2655	
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-	
05	228 N	191	-0-	-37 B	-0-	191	3			N	-0-			-0-	
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-			-0-	
07	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-			-0-	
08	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
RUBIN		WELL #:		4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2204 - 2780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-			-0-
06	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-			-0-
07	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-			-0-
08	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-			-0-
PENNY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2141 - 2583			
04	120 N	46	-0-	-74 B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2340 - 2587			
04	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-			-0-
05	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2931 - 3405			
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
05	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
06	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-			-0-
08	434 N	345	-0-	-89 B	-0-	345	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	3			N	-0-			-0-
JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 - 3156			
04	390 N	200	-0-	-190 B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
05	651 N	287	-0-	-364 B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
06	629 N	182	-0-	-447 B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-			-0-
08	279 N	103	-0-	-176 B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 - 3546			
04	1230 N	720	-0-	-510 B	-0-	720	3			N	-0-			-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
06	1185 N	1013	-0-	-172 B	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3126 - 3414
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348	3			N	-0-	-0-
05	379 N	379	-0-	-0 B	-0-	379	3			N	-0-	-0-
06	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	3			N	-0-	-0-
07	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	3			N	-0-	-0-
08	372 N	218	-0-	-154 B	-0-	218	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1324 N	1324	-0-	-0 B	-0-	1324	3			N	-0-	-0-
-----												
HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3493 - 3585
04	447 N	447	-0-	-0 B	-0-	447	3			N	-0-	-0-
05	403 N	277	-0-	-126 B	-0-	277	3			N	-0-	-0-
06	911 N	911	-0-	-0 B	-0-	911	3			N	-0-	-0-
07	942 N	942	-0-	-0 B	-0-	942	3			N	-0-	-0-
08	925 N	925	-0-	-0 B	-0-	925	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	886	-0-	-14 B	-0-	886	3			N	-0-	-0-
-----												
CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	2296 - 2623
04	330 N	47	-0-	-283 B	-0-	47	3			N	-0-	-0-
05	316 N	316	-0-	-0 B	-0-	316	3			N	-0-	-0-
06	681 N	681	-0-	-0 B	-0-	681	3			N	-0-	-0-
07	966 N	966	-0-	-0 B	-0-	966	3			N	-0-	-0-
08	692 N	692	-0-	-0 B	-0-	692	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	554	-0-	-136 B	-0-	554	3			N	-0-	-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2624 - 3164
04	861 N	861	-0-	-0 B	-0-	861	3			N	-0-	-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0 B	-0-	1151	3			N	-0-	-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0 B	-0-	1112	3			N	-0-	-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0 B	-0-	1073	3			N	-0-	-0-
08	1147 N	744	-0-	-403 B	-0-	744	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	1107	-0-	-3 B	-0-	1107	3			N	-0-	-0-
-----												
COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2841 - 3175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3170 - 3830
04	61 N	61	-0-	-0 B	-0-	61	3			N	-0-	-0-
05	76 N	76	-0-	-0 B	-0-	76	3			N	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0 B	-0-	73	3			N	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0 B	-0-	74	3			N	-0-	-0-
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	91 N	91	-0-	-0 B	-0-	91	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2838 - 3526
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
04	1080 N	670	-0-	-410 B	-0-	670 3	N	-0-	-0-		
05	1116 N	406	-0-	-710 B	-0-	406 3	N	-0-	-0-		
06	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3	N	-0-	-0-		
07	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 3	N	-0-	-0-		
08	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3	N	-0-	-0-		
-----											
BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
-----											
LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041
04	449 N	413	-0-	-36 B	-0-	413 3	N	-0-	-0-		
05	478 N	84	-0-	-394 B	-0-	84 3	N	-0-	-0-		
06	425 N	344	-0-	-81 B	-0-	344 3	N	-0-	-0-		
07	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-	-0-		
08	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-	-0-		
-----											
PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 - 3408
04	1740 N	1031	-0-	-709 B	-0-	1031 3	N	-0-	-0-		
05	1705 N	1696	-0-	-9 B	-0-	1696 3	N	-0-	-0-		
06	1590 N	1556	-0-	-34 B	-0-	1556 3	N	-0-	-0-		
07	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 3	N	-0-	-0-		
08	1705 N	1357	-0-	-348 B	-0-	1357 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 3	N	-0-	-0-		
-----											
FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179
04	797 N	586	-0-	-211 B	-0-	586 3	N	-0-	-0-		
05	846 N	564	-0-	-282 B	-0-	564 3	N	-0-	-0-		
06	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409 3	N	-0-	-0-		
07	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3	N	-0-	-0-		
08	558 N	201	-0-	-357 B	-0-	201 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3	N	-0-	-0-		
-----											
NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 - 3081
04	3570 #	1629	-0-	-1941 B	-10250	1629 3	N	-0-	-0-		
05	2077 N	2529	-0-	452 B	-9798	2529 3	N	-0-	-0-		
06	2460 N	2511	-0-	51 B	-9747	2511 3	N	-0-	-0-		
07	1674 N	2447	-0-	773 B	-8974	2447 3	N	-0-	-0-		
08	2542 N	1646	-0-	-896 B	-8974	1646 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3098	CANCELLED UNDERAGE ->	-5876						
09	2520 N	2181	-0-	-339 B	-3098	2181 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3395 - 3553	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	300 N	147	-0-	-153 B	-0-	147 3		N	-0-			-0-
05	558 N	149	-0-	-409 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
06	690 N	632	-0-	-58 B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
07	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-			-0-
08	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	582	-0-	-48 B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
-----												
POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 2640 - 3450	
04	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-			-0-
07	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524 3		N	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
-----												
READ		WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3434 - 3565	
04	480 N	372	-0-	-108 B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
05	899 N	121	-0-	-778 B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
06	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3		N	-0-			-0-
07	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3		N	-0-			-0-
08	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3		N	-0-			-0-
-----												
C. R. JONES		WELL #:		G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF. 2815 - 3229	
04	3030 #	2695	-0-	-335 B	-335	2695 3		N	-0-			-0-
05	3441 N	3596	-0-	155 B	-180	3596 3		N	-0-			-0-
06	3420 N	3549	-0-	129 B	-51	3549 3		N	-0-			-0-
07	3598 N	3649	-0-	51 B	-0-	3649 3		N	-0-			-0-
08	3596 N	2688	-0-	-908 B	-0-	2688 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	3596 N	3596	-0-	-0- B	-0-	3596 3		N	-0-			-0-
-----												
DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF. 2716 - 3034	
04	1441 N	638	-0-	-803 B	-0-	638 3		N	-0-			-0-
05	1525 N	746	-0-	-779 B	-0-	746 3		N	-0-			-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3		N	-0-			-0-
-----												
MORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2719 - 2978	
04	3060 #	1318	-0-	-1742 B	-6280	1318 3		N	-0-			-0-
05	2945 N	1582	-0-	-1363 B	-6280	1582 3		N	-0-			-0-
06	2910 N	3454	-0-	544 B	-5736	3454 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	3273	-0-	1909 B	-3827	3273 3		N	-0-			-0-
08	1581 N	3126	-0-	1545 B	-2282	3126 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1902 CANCELLED UNDERAGE -> -380											
09	3450 N	2620	-0-	-830 B	-1902	2620 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	259841	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	2704 - 3055
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		7529	2122	-0-	-5407 B	27360	2122	3	N	-0-		-0-
05		7927 N	1433	-0-	-6494 B	20866	1433	3	N	-0-		-0-
06		6834 N	4525	-0-	-2309 B	18557	4525	3	N	-0-		-0-
07		6882 N	4597	-0-	-2285 B	16272	4597	3	N	-0-		-0-
*08		20758 N	4486	-0-	-16272 B	-0-	4486	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4530 N	4149	-0-	-381 B	-0-	4149	3	N	-0-		-0-
-----												
RAGER		WELL #:		1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2808 - 3160
04		3240 N	834	-0-	-2406 B	-0-	834	3	N	-0-		-0-
05		2759 N	671	-0-	-2088 B	-0-	671	3	N	-0-		-0-
06		2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	3	N	-0-		-0-
07		2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3	N	-0-		-0-
08		2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2160 N	1168	-0-	-992 B	-0-	1168	3	N	-0-		-0-
-----												
VENABLE		WELL #:		3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2754 - 3024
04		1710 N	695	-0-	-1015 B	-0-	695	3	N	-0-		-0-
05		1767 N	653	-0-	-1114 B	-0-	653	3	N	-0-		-0-
06		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3	N	-0-		-0-
07		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3	N	-0-		-0-
08		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1800 N	1532	-0-	-268 B	-0-	1532	3	N	-0-		-0-
-----												
DOWD		WELL #:		1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2767 - 4206
04		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-		-0-
05		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3	N	-0-		-0-
06		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3	N	-0-		-0-
07		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3	N	-0-		-0-
08		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3	N	-0-		-0-
-----												
B. A. DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2796 - 2986
04		6201	2374	-0-	-3827 B	925	2374	3	N	-0-		-0-
05		6551	-0-	-0-	-6551 B	-5626			N	-0-		-0-
06		5701	174	-0-	-5527 B	-11153	174	3	N	-0-		-0-
07		5722	1473	-0-	-4249 B	-15402	1473	3	N	-0-		-0-
08		4867	4765	-0-	-102 B	-15504	4765	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-15504								
09		4775	4171	-0-	-604 B	-16108	4171	3	N	-0-		-0-
-----												
STARK		WELL #:		1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2706 - 2971
04		1470 N	572	-0-	-898 B	-0-	572	3	N	-0-		-0-
05		1333 N	598	-0-	-735 B	-0-	598	3	N	-0-		-0-
06		1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3	N	-0-		-0-
07		1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3	N	-0-		-0-
08		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
TAYS				WELL #:	2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2894 - 3082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		4290 N	3464	-0-	-826 B	-7394	3464 3	N	-0-				-0-
05		4867 N	4894	-0-	27 B	-7367	4894 3	N	-0-				-0-
06		4560 N	5070	-0-	510 B	-6857	5070 3	N	-0-				-0-
07		3565 N	5129	-0-	1564 B	-5293	5129 3	N	-0-				-0-
08		4898 N	3441	-0-	-1457 B	-5293	3441 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-422	CANCELLED UNDERAGE	->	-4871						
09		5070 N	4675	-0-	-395 B	-422	4675 3	N	-0-				-0-
-----													
WARD				WELL #:	A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2846 - 3021
04		4620 N	3844	-0-	-776 B	-19061	3844 3	N	-0-				-0-
05		4650 N	5462	-0-	812 B	-18249	5462 3	N	-0-				-0-
06		5310 N	6125	-0-	815 B	-17434	6125 3	N	-0-				-0-
07		3968 N	6377	-0-	2409 B	-15025	6377 3	N	-0-				-0-
08		5456 N	3921	-0-	-1535 B	-15025	3921 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2656	CANCELLED UNDERAGE	->	-12369						
09		6120 N	5520	-0-	-600 B	-2656	5520 3	N	-0-				-0-
-----													
SIMMONS				WELL #:	1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	3212 - 3415
04		2434	2408	-0-	-26 B	-10007	2408 3	N	-0-				-0-
05		2584	3536	-0-	952 B	-9055	3536 3	N	-0-				-0-
06		2281	3531	-0-	1250 B	-7805	3531 3	N	-0-				-0-
07		2242	3425	-0-	1183 B	-6622	3425 3	N	-0-				-0-
08		2041	2401	-0-	360 B	-6262	2401 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-26	CANCELLED UNDERAGE	->	-6236						
09		1996	2641	-0-	645 B	619	2641 3	N	-0-				-0-
-----													
BOYLE				WELL #:	1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	3176 - 3358
04		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3	N	-0-				-0-
05		931 N	707	-0-	-224 B	-0-	707 3	N	-0-				-0-
06		1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943 3	N	-0-				-0-
07		832 N	646	-0-	-186 B	-0-	646 3	N	-0-				-0-
08		2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3	N	-0-				-0-
-----													
HIGHT				WELL #:	1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF.	2891 - 3136
04		1290 N	905	-0-	-385 B	-0-	905 3	N	-0-				-0-
05		1209 N	867	-0-	-342 B	-0-	867 3	N	-0-				-0-
06		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 3	N	-0-				-0-
07		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 3	N	-0-				-0-
08		868 N	327	-0-	-541 B	-0-	327 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1260 N	866	-0-	-394 B	-0-	866 3	N	-0-				-0-
-----													
HARRINGTON				WELL #:	4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3172 - 3411
04		1350 N	797	-0-	-553 B	-0-	797 3	N	-0-				-0-
05		1466 N	536	-0-	-930 B	-0-	536 3	N	-0-				-0-
06		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 3	N	-0-				-0-
07		837 N	673	-0-	-164 B	-0-	673 3	N	-0-				-0-
08		2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF.	2883 -	3081
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		330 N	369	-0-	39 B	-17977	369 3	N	-0-			-0-	
05		372 N	570	-0-	198 B	-17779	570 3	N	-0-			-0-	
06		600 N	509	-0-	-91 B	-17779	509 3	N	-0-			-0-	
07		372 N	732	-0-	360 B	-17419	732 3	N	-0-			-0-	
08		558 N	584	-0-	26 B	-17393	584 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-17393						
*09		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-			-0-	
-----													
SUPPES		WELL #:		1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3196 -	3395
04		3000 N	939	-0-	-2061 B	7164	939 3	N	-0-			-0-	
05		3100 N	1304	-0-	-1796 B	5368	1304 3	N	-0-			-0-	
06		3000 N	1206	-0-	-1794 B	3574	1206 3	N	-0-			-0-	
07		3100 N	1235	-0-	-1865 B	1709	1235 3	N	-0-			-0-	
08		2517 N	808	-0-	-1709 B	-0-	808 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-5962						
09		1200 N	1129	-0-	-71 B	-0-	1129 3	N	-0-			-0-	
-----													
MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2748 -	3080
04		3270 #	978	-0-	-2292 B	-10672	978 3	N	-0-			-0-	
05		2604 N	394	-0-	-2210 B	-10672	394 3	N	-0-			-0-	
06		2160 N	2173	-0-	13 B	-10659	2173 3	N	-0-			-0-	
07		1023 N	2164	-0-	1141 B	-9518	2164 3	N	-0-			-0-	
08		403 N	138	-0-	-265 B	-9518	138 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3556	CANCELLED UNDERAGE ->		-5962						
09		2160 N	2503	-0-	343 B	-3213	2503 3	N	-0-			-0-	
-----													
RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF.	2821 -	3071
04		3870 N	3124	-0-	-746 B	-0-	3124 3	N	-0-			-0-	
05		6727 N	1894	-0-	-4833 B	-0-	1894 3	N	-0-			-0-	
06		7050 N	5949	-0-	-1101 B	-0-	5949 3	N	-0-			-0-	
07		6510 N	6510	-0-	-0- B	-0-	6510 3	N	-0-			-0-	
08		6137 N	6137	-0-	-0- B	-0-	6137 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-5962						
09		5940 N	4169	-0-	-1771 B	-0-	4169 3	N	-0-			-0-	
-----													
BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	3480 -	3606
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-	
05		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-	
06		1080 N	984	-0-	-96 B	-0-	984 3	N	-0-			-0-	
07		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3	N	-0-			-0-	
08		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-5962						
*09		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 3	N	-0-			-0-	
-----													
O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3310 -	3464
04		300 N	191	-0-	-109 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-	
05		341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-	
06		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-	
07		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-	
08		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-5962						
09		360 N	247	-0-	-113 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																
JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2791 - 3180									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
04	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-				-0-					
05	5704 N	1926	-0-	-3778 B	-0-	1926	3			N	-0-				-0-					
06	4770 N	3431	-0-	-1339 B	-0-	3431	3			N	-0-				-0-					
07	5232 N	5232	-0-	-0- B	-0-	5232	3			N	-0-				-0-					
08	4470 N	4470	-0-	-0- B	-0-	4470	3			N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
09	3420 N	2667	-0-	-753 B	-0-	2667	3			N	-0-				-0-					
BRIDGES												WELL #:	3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2799 - 3169
04	4080 N	1607	-0-	-2473 B	-0-	1607	3			N	-0-				-0-					
05	3937 N	1157	-0-	-2780 B	-0-	1157	3			N	-0-				-0-					
06	3978 N	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	3			N	-0-				-0-					
07	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3			N	-0-				-0-					
08	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
09	3990 N	3527	-0-	-463 B	-0-	3527	3			N	-0-				-0-					
B. A. DONALDSON												WELL #:	3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2622 - 2979
04	7320	4832	-0-	-2488 B	55312	4832	3			N	-0-				-0-					
05	7796	-0-	-0-	-7796 B	47516					N	-0-				-0-					
06	6946	579	-0-	-6367 B	41149	579	3			N	-0-				-0-					
07	6914	3176	-0-	-3738 B	37411	3176	3			N	-0-				-0-					
*08	46619	9208	-0-	-37411 B	-0-	9208	3			N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
09	6196	8618	-0-	2422 B	2422	8618	3			N	-0-				-0-					
AVERY												WELL #:	2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2777 - 3171
04	1740 N	2139	-0-	399 B	-2621	2139	3			N	-0-				-0-					
05	5394 N	1067	-0-	-4327 B	-2621	1067	3			N	-0-				-0-					
06	4890 N	3344	-0-	-1546 B	-2621	3344	3			N	-0-				-0-					
07	2750 N	5371	-0-	2621 B	-0-	5371	3			N	-0-				-0-					
08	1054 N	113	-0-	-941 B	-0-	113	3			N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
09	3330 N	3326	-0-	-4 B	-0-	3326	3			N	-0-				-0-					
BRIDGES												WELL #:	2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2813 - 3167
04	4230 N	1789	-0-	-2441 B	-0-	1789	3			N	-0-				-0-					
05	4247 N	2174	-0-	-2073 B	-0-	2174	3			N	-0-				-0-					
06	4457 N	4457	-0-	-0- B	-0-	4457	3			N	-0-				-0-					
07	3499 N	3499	-0-	-0- B	-0-	3499	3			N	-0-				-0-					
08	2807 N	2807	-0-	-0- B	-0-	2807	3			N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
09	4470 N	3919	-0-	-551 B	-0-	3919	3			N	-0-				-0-					
BURNETT M												WELL #:	3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2869 - 3254
04	2610 N	1073	-0-	-1537 B	-0-	1073	3			N	-0-				-0-					
05	2294 N	827	-0-	-1467 B	-0-	827	3			N	-0-				-0-					
06	2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3			N	-0-				-0-					
07	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	3			N	-0-				-0-					
08	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3			N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
09	2580 N	2155	-0-	-425 B	-0-	2155	3			N	-0-				-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
RAGER		WELL #:	2	RRCID ->	276231	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2794 - 3142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		3810 N	2205	-0-	-1605 B	-0-	2205 3	N	-0-		-0-
05		4557 N	1039	-0-	-3518 B	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
06		5100 N	4532	-0-	-568 B	-0-	4532 3	N	-0-		-0-
07		5467 N	5467	-0-	-0- B	-0-	5467 3	N	-0-		-0-
08		5129 N	5129	-0-	-0- B	-0-	5129 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		4530 N	1745	-0-	-2785 B	-0-	1745 3	N	-0-		-0-
-----											
C. R. JONES		WELL #:	G 2	RRCID ->	276232	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2817 - 3224
04		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3	N	-0-		-0-
05		4185 N	1395	-0-	-2790 B	-0-	1395 3	N	-0-		-0-
06		3570 N	2502	-0-	-1068 B	-0-	2502 3	N	-0-		-0-
07		3763 N	3763	-0-	-0- B	-0-	3763 3	N	-0-		-0-
08		3420 N	3420	-0-	-0- B	-0-	3420 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2490 N	1898	-0-	-592 B	-0-	1898 3	N	-0-		-0-
-----											
VENABLE		WELL #:	4	RRCID ->	276242	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2788 - 3073
04		3510 N	1522	-0-	-1988 B	-0-	1522 3	N	-0-		-0-
05		3627 N	1278	-0-	-2349 B	-0-	1278 3	N	-0-		-0-
06		3751 N	3751	-0-	-0- B	-0-	3751 3	N	-0-		-0-
07		3543 N	3543	-0-	-0- B	-0-	3543 3	N	-0-		-0-
08		3433 N	3433	-0-	-0- B	-0-	3433 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3750 N	3075	-0-	-675 B	-0-	3075 3	N	-0-		-0-
-----											
BROWN		WELL #:	7R	RRCID ->	276262	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3188 - 3392
04		2681	2212	-0-	-469 B	-469	2212 3	N	-0-		-0-
05		2830	2760	-0-	-70 B	-539	2760 3	N	-0-		-0-
06		2456	1805	-0-	-651 B	-1190	1805 3	N	-0-		-0-
07		2294 N	2835	-0-	541 B	-649	2835 3	N	-0-		-0-
08		2121 N	1960	-0-	-161 B	-649	1960 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-649							
*09		2021 N	2670	-0-	649 B	-0-	2670 3	N	-0-		-0-
-----											
MORTON		WELL #:	2052	RRCID ->	276267	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3111	PERF.	2745 - 3111
04		1710 N	841	-0-	-869 B	-0-	841 3	N	-0-		-0-
05		1829 N	676	-0-	-1153 B	-0-	676 3	N	-0-		-0-
06		2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 3	N	-0-		-0-
07		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845 3	N	-0-		-0-
08		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2010 N	1656	-0-	-354 B	-0-	1656 3	N	-0-		-0-
-----											
MORTON		WELL #:	2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2720 - 3064
04		5010 N	2160	-0-	-2850 B	-0-	2160 3	N	-0-		-0-
05		5208 N	2295	-0-	-2913 B	-0-	2295 3	N	-0-		-0-
06		4770 N	4734	-0-	-36 B	-0-	4734 3	N	-0-		-0-
07		4805 N	4805	-0-	-0- B	-0-	4805 3	N	-0-		-0-
08		4524 N	4524	-0-	-0- B	-0-	4524 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		4740 N	4174	-0-	-566 B	-0-	4174 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
MCDOWELL C		WELL #:	8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2797 - 3142			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		6120 N	3071	-0-	-3049 B	-0-	3071 3		N	-0-			-0-
05		6076 N	1403	-0-	-4673 B	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
06		7581 N	7581	-0-	-0- B	-0-	7581 3		N	-0-			-0-
07		6764 N	6764	-0-	-0- B	-0-	6764 3		N	-0-			-0-
08		6337 N	6337	-0-	-0- B	-0-	6337 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		7590 N	5791	-0-	-1799 B	-0-	5791 3		N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL C		WELL #:	9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 - 3076			
04		4560 N	1551	-0-	-3009 B	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
05		3658 N	996	-0-	-2662 B	-0-	996 3		N	-0-			-0-
06		3941 N	3941	-0-	-0- B	-0-	3941 3		N	-0-			-0-
07		3863 N	3863	-0-	-0- B	-0-	3863 3		N	-0-			-0-
08		3752 N	3752	-0-	-0- B	-0-	3752 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3930 N	3374	-0-	-556 B	-0-	3374 3		N	-0-			-0-
-----													
CULBERTSON		WELL #:	206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 - 3072			
04		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
05		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
06		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
07		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3		N	-0-			-0-
08		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
-----													
B. A. DONALDSON		WELL #:	4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 - 2949			
04		5220 #	2225	-0-	-2995 B	-2995	2225 3		N	-0-			-0-
05		5332 #	128	-0-	-5204 B	-8199	128 3		N	-0-			-0-
06		4832	4983	-0-	151 B	-8048	4983 3		N	-0-			-0-
07		4857	4412	-0-	-445 B	-8493	4412 3		N	-0-			-0-
08		4104	4299	-0-	195 B	-8298	4299 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-8298									
09		4030	4163	-0-	133 B	-8165	4163 3		N	-0-			-0-
-----													
JONES -A-		WELL #:	M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2781 - 3133			
04		2700 N	1428	-0-	-1272 B	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
05		3131 N	775	-0-	-2356 B	-0-	775 3		N	-0-			-0-
06		3390 N	3041	-0-	-349 B	-0-	3041 3		N	-0-			-0-
07		3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258 3		N	-0-			-0-
08		2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3030 N	1191	-0-	-1839 B	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
-----													
SHARY		WELL #:	3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2766 - 3184			
04		3510 N	2305	-0-	-1205 B	-4138	2305 3		N	-0-			-0-
05		3472 N	2973	-0-	-499 B	-4138	2973 3		N	-0-			-0-
06		3150 N	2064	-0-	-1086 B	-4138	2064 3		N	-0-			-0-
07		2387 N	2970	-0-	583 B	-3555	2970 3		N	-0-			-0-
08		2976 N	2154	-0-	-822 B	-3555	2154 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3555							
*09		2723 N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ALLEN		WELL #:		3	RRCID ->	277981	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3078	PERF. 2835 - 3065				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 2878 - 2910				
04	330 N	376	-0-	46 B	-1306	376	3			N	-0-				-0-
05	372 N	432	-0-	60 B	-1246	432	3			N	-0-				-0-
06	300 N	392	-0-	92 B	-1154	392	3			N	-0-				-0-
07	403 N	396	-0-	7 B	-1154	396	3			N	-0-				-0-
08	434 N	412	-0-	22 B	-1154	412	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-240	CANCELLED UNDERAGE ->			-914							
09	390 N	383	-0-	7 B	-240	383	3			N	-0-				-0-
-----															
TWILL		WELL #:		4	RRCID ->	278013	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2860 - 3223				
04	3000 N	1017	-0-	-1983 B	33540	1017	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	960	-0-	-2140 B	31400	960	3			N	-0-				-0-
06	3000 N	2417	-0-	-583 B	30817	2417	3			N	-0-				-0-
07	3100 N	2396	-0-	-704 B	30113	2396	3			N	-0-				-0-
08	3100 N	2332	-0-	-768 B	29345	2332	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				29345											
*09	3000 N	2126	-0-	-874 B	28471	2126	3			N	-0-				-0-
-----															
MORTON B		WELL #:		2064	RRCID ->	278086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	3083	PERF. 2718 - 3083				
04	3720 N	3125	-0-	-595 B	-3518	3125	3			N	-0-				-0-
05	7750 N	1892	-0-	-5858 B	-3518	1892	3			N	-0-				-0-
06	7650 N	5733	-0-	-1917 B	-3518	5733	3			N	-0-				-0-
07	3736 N	7254	-0-	3518 B	-0-	7254	3			N	-0-				-0-
08	5687 N	5687	-0-	-0- B	-0-	5687	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	5998 N	5998	-0-	-0- B	-0-	5998	3			N	-0-				-0-
-----															
MORTON B		WELL #:		2063	RRCID ->	278087	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	3057	PERF. 2707 - 3057				
04	8160 N	3824	-0-	-4336 B	-0-	3824	3			N	-0-				-0-
05	8990 N	2759	-0-	-6231 B	-0-	2759	3			N	-0-				-0-
06	8550 N	7863	-0-	-687 B	-0-	7863	3			N	-0-				-0-
07	8394 N	8394	-0-	-0- B	-0-	8394	3			N	-0-				-0-
08	8098 N	8098	-0-	-0- B	-0-	8098	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	7860 N	7012	-0-	-848 B	-0-	7012	3			N	-0-				-0-
-----															
WILBAR		WELL #:		2263	RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2718 - 3109				
04	10645 N	4133	-0-	-6512 B	6406	4133	3			N	-0-				-0-
05	9519 R	3113	-0-	-6406 B	-0-	3113	3			N	-0-				-0-
06	8571 R	8571	-0-	-0- B	-0-	8571	3			N	-0-				-0-
07	8786 R	8786	-0-	-0- B	-0-	8786	3			N	-0-				-0-
08	8216 N	8513	-0-	297 B	297	8513	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				297											
09	8363 N	7527	-0-	-836 B	-0-	7527	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SMITH M		WELL #:		2	RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2820 - 3118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
04		5220 N	5789	-0-	569 B	-13814	5789 3	N	-0-		-0-
05		6510 N	7374	-0-	864 B	-12950	7374 3	N	-0-		-0-
06		6932 N	6725	-0-	-207 B	-12950	6725 3	N	-0-		-0-
07		5983 N	7418	-0-	1435 B	-11515	7418 3	N	-0-		-0-
08		5997 N	6555	-0-	558 B	-10957	6555 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-10957				
09		5891 N	6953	-0-	1062 B	1062	6953 3	N	-0-		-0-
-----											
WILBAR		WELL #:		2257	RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2749 - 3092
04		8250 N	3455	-0-	-4795 B	-3626	3455 3	N	-0-		-0-
05		8153 N	2693	-0-	-5460 B	-3626	2693 3	N	-0-		-0-
06		7290 N	8411	-0-	1121 B	-2505	8411 3	N	-0-		-0-
07		5995 N	8500	-0-	2505 B	-0-	8500 3	N	-0-		-0-
08		8268 N	8268	-0-	-0- B	-0-	8268 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->						
09		8400 N	7165	-0-	-1235 B	-0-	7165 3	N	-0-		-0-
-----											
WILBAR		WELL #:		2264	RRCID ->	278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2751 - 3135
04		6720 N	2929	-0-	-3791 B	-11108	2929 3	N	-0-		-0-
05		6789 N	2182	-0-	-4607 B	-11108	2182 3	N	-0-		-0-
06		6540 N	5847	-0-	-693 B	-11108	5847 3	N	-0-		-0-
07		3038 N	6610	-0-	3572 B	-7536	6610 3	N	-0-		-0-
08		2170 N	6325	-0-	4155 B	-3381	6325 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3381				
09		5850 N	5756	-0-	-94 B	-0-	5756 3	N	-0-		-0-
-----											
WARD		WELL #:		A 3	RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2834 - 3045
04		2220 N	1236	-0-	-984 B	-1440	1236 3	N	-0-		-0-
05		2294 N	2155	-0-	-139 B	-1440	2155 3	N	-0-		-0-
06		2160 N	2610	-0-	450 B	-990	2610 3	N	-0-		-0-
07		1806 N	2796	-0-	990 B	-0-	2796 3	N	-0-		-0-
08		2170 N	2070	-0-	-100 B	-0-	2070 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->						
*09		2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643 3	N	-0-		-0-
-----											
WILBAR		WELL #:		2262	RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2763 - 3130
04		6450 N	4284	-0-	-2166 B	-1093	4284 3	N	-0-		-0-
05		10354 N	2977	-0-	-7377 B	-1093	2977 3	N	-0-		-0-
06		9570 N	9305	-0-	-265 B	-1093	9305 3	N	-0-		-0-
07		8494 N	9587	-0-	1093 B	-0-	9587 3	N	-0-		-0-
08		9419 N	9419	-0-	-0- B	-0-	9419 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->						
09		9300 N	8102	-0-	-1198 B	-0-	8102 3	N	-0-		-0-
-----											
MEINHARDT		WELL #:		3	RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2796 - 3116
04		5430 N	3824	-0-	-1606 B	-11352	3824 3	N	-0-		-0-
05		5394 N	5248	-0-	-146 B	-11352	5248 3	N	-0-		-0-
06		5010 N	4853	-0-	-157 B	-11352	4853 3	N	-0-		-0-
07		3937 N	4726	-0-	789 B	-10563	4726 3	N	-0-		-0-
08		5239 N	3107	-0-	-2132 B	-10563	3107 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-10563				
09		4860 N	4303	-0-	-557 B	-0-	4303 3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SMITH M		WELL #:		3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2817 -	3135
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04		6066	5268	-0-	-798 B	21992	5268 3		N	-0-		-0-
05		6428	7460	-0-	1032 B	23024	7460 3		N	-0-		-0-
06		7107	6784	-0-	-323 B	22701	6784 3		N	-0-		-0-
07		7414	6688	-0-	-726 B	21975	6688 3		N	-0-		-0-
08		6349	4557	-0-	-1792 B	20183	4557 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		20183								
09		6231	6312	-0-	81 B	20264	6312 3		N	-0-		-0-
-----												
GEARHART		WELL #:		2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2816 -	3076
04		4170 N	2763	-0-	-1407 B	-1779	2763 3		N	-0-		-0-
05		4464 N	4561	-0-	97 B	-1682	4561 3		N	-0-		-0-
06		3990 N	4221	-0-	231 B	-1451	4221 3		N	-0-		-0-
07		2974 N	4425	-0-	1451 B	-0-	4425 3		N	-0-		-0-
08		4062 N	2402	-0-	-1660 B	-0-	2402 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3990 N	6085	-0-	2095 B	2095	6085 3		N	-0-		-0-
-----												
SMITH M		WELL #:		4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2811 -	3133
04		6172	5356	-0-	-816 B	20638	5356 3		N	-0-		-0-
05		6544	7784	-0-	1240 B	21878	7784 3		N	-0-		-0-
06		7156	7166	-0-	10 B	21888	7166 3		N	-0-		-0-
07		7372	7759	-0-	387 B	22275	7759 3		N	-0-		-0-
08		6432	5461	-0-	-971 B	21304	5461 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		21304								
09		6311	7646	-0-	1335 B	22639	7646 3		N	-0-		-0-
-----												
COX		WELL #:		3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2800 -	3136
04		3360 N	2528	-0-	-832 B	-2003	2528 3		N	-0-		-0-
05		3627 N	3396	-0-	-231 B	-2003	3396 3		N	-0-		-0-
06		3420 N	3301	-0-	-119 B	-2003	3301 3		N	-0-		-0-
07		2604 N	3369	-0-	765 B	-1238	3369 3		N	-0-		-0-
08		3410 N	2413	-0-	-997 B	-1238	2413 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1238						
09		3300 N	3148	-0-	-152 B	-0-	3148 3		N	-0-		-0-
-----												
MEINHARDT		WELL #:		2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2802 -	3108
04		6390 N	4656	-0-	-1734 B	-13181	4656 3		N	-0-		-0-
05		6603 N	6222	-0-	-381 B	-13181	6222 3		N	-0-		-0-
06		5910 N	5942	-0-	32 B	-13149	5942 3		N	-0-		-0-
07		4805 N	5789	-0-	984 B	-12165	5789 3		N	-0-		-0-
08		6231 N	3819	-0-	-2412 B	-12165	3819 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-12165						
09		5940 N	5332	-0-	-608 B	-0-	5332 3		N	-0-		-0-
-----												
BRUMLEY-RYAN		WELL #:		2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2714 -	3086
04		2730 N	2578	-0-	-152 B	-0-	2578 3		N	-0-		-0-
05		3817 N	3817	-0-	-0 B	-0-	3817 3		N	-0-		-0-
06		3836 N	3836	-0-	-0 B	-0-	3836 3		N	-0-		-0-
07		3803 N	3803	-0-	-0 B	-0-	3803 3		N	-0-		-0-
08		3813 N	2540	-0-	-1273 B	-0-	2540 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3840 N	3621	-0-	-219 B	-0-	3621 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SNEED		WELL #:		1421	RRCID ->	278289	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2502 - 2890
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5610 N	4687	-0-	-923 B	-20440	4687 3	N	-0-			-0-
05	5983 N	5165	-0-	-818 B	-20440	5165 3	N	-0-			-0-
06	5520 N	6127	-0-	607 B	-19833	6127 3	N	-0-			-0-
07	4836 N	6259	-0-	1423 B	-18410	6259 3	N	-0-			-0-
08	5177 N	6253	-0-	1076 B	-17334	6253 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-17334					
09	6120 N	5892	-0-	-228 B	-0-	5892 3	N	-0-			-0-
-----											
WILBAR		WELL #:		2256	RRCID ->	278314	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	3089	PERF. 2714 - 3077
04	3750 N	2082	-0-	-1668 B	-0-	2082 3	N	-0-			-0-
05	3472 N	63	-0-	-3409 B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
06	5132 N	5132	-0-	-0- B	-0-	5132 3	N	-0-			-0-
07	5476 N	5476	-0-	-0- B	-0-	5476 3	N	-0-			-0-
08	5522 N	5522	-0-	-0- B	-0-	5522 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	5130 N	3361	-0-	-1769 B	-0-	3361 3	N	-0-			-0-
-----											
WILBAR		WELL #:		2305	RRCID ->	278315	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2752 - 3130
04	2670 N	1877	-0-	-793 B	-38	1877 3	N	-0-			-0-
05	5518 N	1811	-0-	-3707 B	-38	1811 3	N	-0-			-0-
06	4890 N	4827	-0-	-63 B	-38	4827 3	N	-0-			-0-
07	4762 N	4800	-0-	38 B	-0-	4800 3	N	-0-			-0-
08	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4830 N	3946	-0-	-884 B	-0-	3946 3	N	-0-			-0-
-----											
SNEED A		WELL #:		1524	RRCID ->	278326	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	3048	PERF. 2566 - 3037
04	6148	5623	-0-	-525 B	36828	5623 3	N	-0-			-0-
05	6506	7195	-0-	689 B	37517	7195 3	N	-0-			-0-
06	5658	6119	-0-	461 B	37978	6119 3	N	-0-			-0-
07	5680	5957	-0-	277 B	38255	5957 3	N	-0-			-0-
08	4998	5969	-0-	971 B	39226	5969 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		39226								
09	4902	5690	-0-	788 B	40014	5690 3	N	-0-			-0-
-----											
SNEED		WELL #:		1423	RRCID ->	278537	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2542 - 2935
04	7080 #	4607	-0-	-2473 B	-1418	4607 3	N	-0-			-0-
05	5890 N	5849	-0-	-41 B	-1418	5849 3	N	-0-			-0-
06	5834 N	7252	-0-	1418 B	-0-	7252 3	N	-0-			-0-
07	7409 N	7409	-0-	-0- B	-0-	7409 3	N	-0-			-0-
08	7551 N	7551	-0-	-0- B	-0-	7551 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	7260 N	7257	-0-	-3 B	-0-	7257 3	N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	278538	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2725 - 3037
04	5340 N	4080	-0-	-1260 B	-1354	4080 3	N	-0-			-0-
05	5704 N	5161	-0-	-543 B	-1354	5161 3	N	-0-			-0-
06	5280 N	4916	-0-	-364 B	-1354	4916 3	N	-0-			-0-
07	4216 N	5074	-0-	858 B	-496	5074 3	N	-0-			-0-
08	5146 N	5039	-0-	-107 B	-496	5039 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-496					
09	4920 N	4896	-0-	-24 B	-0-	4896 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SNEED A		WELL #:		1522	RRCID ->	278540	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2500 - 2896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4080 N	3445	-0-	-635 B	-484	3445 3	N	-0-			-0-
05	4247 N	3602	-0-	-645 B	-484	3602 3	N	-0-			-0-
06	3840 N	4296	-0-	456 B	-28	4296 3	N	-0-			-0-
07	4973 N	5001	-0-	28 B	-0-	5001 3	N	-0-			-0-
08	4856 N	4856	-0-	-0- B	-0-	4856 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	4491 N	4491	-0-	-0- B	-0-	4491 3	N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF. 2637 - 2984
04	6450 N	5145	-0-	-1305 B	-0-	5145 3	N	-0-			-0-
05	7066 N	7066	-0-	-0- B	-0-	7066 3	N	-0-			-0-
06	6244 N	6244	-0-	-0- B	-0-	6244 3	N	-0-			-0-
07	6472 N	6472	-0-	-0- B	-0-	6472 3	N	-0-			-0-
08	7068 N	6078	-0-	-990 B	-0-	6078 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	6240 N	6021	-0-	-219 B	-0-	6021 3	N	-0-			-0-
-----											
SNEED A		WELL #:		1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2565 - 2952
04	3750 N	4115	-0-	365 B	-10452	4115 3	N	-0-			-0-
05	4061 N	6328	-0-	2267 B	-8185	6328 3	N	-0-			-0-
06	3540 N	5235	-0-	1695 B	-6490	5235 3	N	-0-			-0-
07	4247 N	5447	-0-	1200 B	-5290	5447 3	N	-0-			-0-
08	6324 N	5536	-0-	-788 B	-5290	5536 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5290										
09	5250 N	5195	-0-	-55 B	-0-	5195 3	N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR		WELL #:		4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF. 2741 - 3084
04	5250 N	3636	-0-	-1614 B	-0-	3636 3	N	-0-			-0-
05	5363 N	5127	-0-	-236 B	-0-	5127 3	N	-0-			-0-
06	5547 N	5547	-0-	-0- B	-0-	5547 3	N	-0-			-0-
07	5867 N	5867	-0-	-0- B	-0-	5867 3	N	-0-			-0-
08	5385 N	5385	-0-	-0- B	-0-	5385 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5550 N	5140	-0-	-410 B	-0-	5140 3	N	-0-			-0-
-----											
STEWART, A. A.		WELL #:		303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2562 - 2917
04	2670 N	1672	-0-	-998 B	-11944	1672 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2553	-0-	-547 B	-11944	2553 3	N	-0-			-0-
06	2130 N	2273	-0-	143 B	-11801	2273 3	N	-0-			-0-
07	1736 N	2479	-0-	743 B	-11058	2479 3	N	-0-			-0-
08	2542 N	2147	-0-	-395 B	-11058	2147 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -11058										
*09	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 3	N	-0-			-0-
-----											
COX		WELL #:		4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2790 - 3151
04	11459 N	6158	-0-	-5301 B	-0-	6158 3	N	-0-			-0-
05	9796 N	8534	-0-	-1262 B	-0-	8534 3	N	-0-			-0-
06	9150 N	8023	-0-	-1127 B	-0-	8023 3	N	-0-			-0-
07	8311 N	8311	-0-	-0- B	-0-	8311 3	N	-0-			-0-
08	8525 N	5618	-0-	-2907 B	-0-	5618 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	8010 N	7923	-0-	-87 B	-0-	7923 3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1741	RRCID ->	278700	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2610 - 2881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		6690 #	5266	-0-	-1424 B	-3086	5266	3	N	-0-		-0-
05		7223	7078	-0-	-145 B	-3231	7078	3	N	-0-		-0-
06		6252	6773	-0-	521 B	-2710	6773	3	N	-0-		-0-
07		6287	6802	-0-	515 B	-2195	6802	3	N	-0-		-0-
08		5439	4089	-0-	-1350 B	-3545	4089	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2919	CANCELLED UNDERAGE ->		-626				
09		5340	5461	-0-	121 B	-2798	5461	3	N	-0-		-0-
-----												
SNEED		WELL #:	1422	RRCID ->	278701	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2483 - 2880	
04		3630 N	3226	-0-	-404 B	-0-	3226	3	N	-0-		-0-
05		4007 N	4007	-0-	-0- B	-0-	4007	3	N	-0-		-0-
06		3690 N	3523	-0-	-167 B	-0-	3523	3	N	-0-		-0-
07		3706 N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	3	N	-0-		-0-
08		3999 N	3562	-0-	-437 B	-0-	3562	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		3510 N	3443	-0-	-67 B	-0-	3443	3	N	-0-		-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1751	RRCID ->	278709	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2563 - 2993	
04		6215	8512	-0-	2297 B	28502	8512	3	N	-0-		-0-
05		7215	16016	-0-	8801 B	37303	16016	3	N	-0-		-0-
06		6452	15879	-0-	9427 B	46730	15879	3	N	-0-		-0-
07		23221	16264	-0-	-6957 B	39773	16264	3	N	-0-		-0-
08		21069	10039	-0-	-11030 B	28743	10039	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			28743							
*09		20744	13130	-0-	-7614 B	21129	13130	3	N	-0-		-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1731	RRCID ->	278714	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2700 - 3193	
04		1770 N	1744	-0-	-26 B	-2831	1744	3	N	-0-		-0-
05		2170 N	2011	-0-	-159 B	-2831	2011	3	N	-0-		-0-
06		2070 N	2090	-0-	20 B	-2811	2090	3	N	-0-		-0-
07		1798 N	2164	-0-	366 B	-2445	2164	3	N	-0-		-0-
08		2015 N	1751	-0-	-264 B	-2445	1751	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2445				
09		2100 N	2090	-0-	-10 B	-0-	2090	3	N	-0-		-0-
-----												
OTIS PHILLIPS A		WELL #:	2	RRCID ->	278716	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	3154	PERF.	2758 - 3140	
04		3600 N	2973	-0-	-627 B	-4330	2973	3	N	-0-		-0-
05		3906 N	5398	-0-	1492 B	-2838	5398	3	N	-0-		-0-
06		2820 N	5005	-0-	2185 B	-653	5005	3	N	-0-		-0-
07		4532 N	5185	-0-	653 B	-0-	5185	3	N	-0-		-0-
08		5394 N	4995	-0-	-399 B	-0-	4995	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		5010 N	4723	-0-	-287 B	-0-	4723	3	N	-0-		-0-
-----												
OTIS PHILLIPS		WELL #:	2	RRCID ->	278731	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3101	PERF.	2732 - 3085	
04		9360 N	7009	-0-	-2351 B	-2378	7009	3	N	-0-		-0-
05		10416 N	9634	-0-	-782 B	-2378	9634	3	N	-0-		-0-
06		7860 N	8630	-0-	770 B	-1608	8630	3	N	-0-		-0-
07		7254 N	8321	-0-	1067 B	-541	8321	3	N	-0-		-0-
08		9641 N	8755	-0-	-886 B	-541	8755	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-541				
09		8640 N	8398	-0-	-242 B	-0-	8398	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
OTIS PHILLIPS		WELL #:	3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2669 - 3028	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6210 N	4296	-0-	-1914 B	-47837	4296	3	N	-0-	-0-	
05	6355 N	6182	-0-	-173 B	-47837	6182	3	N	-0-	-0-	
06	4740 N	5303	-0-	563 B	-47274	5303	3	N	-0-	-0-	
07	4433 N	5194	-0-	761 B	-46513	5194	3	N	-0-	-0-	
08	6169 N	5763	-0-	-406 B	-46513	5763	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-46513					
*09	5581 N	5581	-0-	-0- B	-0-	5581	3	N	-0-	-0-	
-----											
THOMAS, MARY		WELL #:	4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2787 - 3145	
04	5760 N	4170	-0-	-1590 B	-5129	4170	3	N	-0-	-0-	
05	5921 N	5736	-0-	-185 B	-5129	5736	3	N	-0-	-0-	
06	5850 N	1391	-0-	-4459 B	-5129	1391	3	N	-0-	-0-	
07	4309 N	4851	-0-	542 B	-4587	4851	3	N	-0-	-0-	
08	5735 N	2941	-0-	-2794 B	-4587	2941	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4587					
*09	4338 N	4338	-0-	-0- B	-0-	4338	3	N	-0-	-0-	
-----											
STEWART, A. A.		WELL #:	503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2632 - 2986	
04	3150 N	2905	-0-	-245 B	-9635	2905	3	N	-0-	-0-	
05	3441 N	3417	-0-	-24 B	-9635	3417	3	N	-0-	-0-	
06	2610 N	2979	-0-	369 B	-9266	2979	3	N	-0-	-0-	
07	3007 N	3121	-0-	114 B	-9152	3121	3	N	-0-	-0-	
08	3410 N	2853	-0-	-557 B	-9152	2853	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-9152					
09	2970 N	2545	-0-	-425 B	-0-	2545	3	N	-0-	-0-	
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2672 - 3155	
04	6065	5916	-0-	-149 B	3776	5916	3	N	-0-	-0-	
05	6447	7525	-0-	1078 B	4854	7525	3	N	-0-	-0-	
06	5683	5409	-0-	-274 B	4580	5409	3	N	-0-	-0-	
07	7524	7127	-0-	-397 B	4183	7127	3	N	-0-	-0-	
08	6659	4724	-0-	-1935 B	2248	4724	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		2248								
09	6542	6227	-0-	-315 B	1933	6227	3	N	-0-	-0-	
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF. 2560 - 2940	
04	7530 #	5495	-0-	-2035 B	-5810	5495	3	N	-0-	-0-	
05	5704 N	6772	-0-	1068 B	-4742	6772	3	N	-0-	-0-	
06	7290 N	5644	-0-	-1646 B	-4742	5644	3	N	-0-	-0-	
07	5673 N	7634	-0-	1961 B	-2781	7634	3	N	-0-	-0-	
08	6758 N	5559	-0-	-1199 B	-2781	5559	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2035	CANCELLED UNDERAGE ->		-746					
09	5640 N	6940	-0-	1300 B	-735	6940	3	N	-0-	-0-	
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 2671 - 3178	
04	1680 N	1836	-0-	156 B	-10750	1836	3	N	-0-	-0-	
05	2418 N	2180	-0-	-238 B	-10750	2180	3	N	-0-	-0-	
06	2190 N	2042	-0-	-148 B	-10750	2042	3	N	-0-	-0-	
07	1891 N	2072	-0-	181 B	-10569	2072	3	N	-0-	-0-	
08	2170 N	1496	-0-	-674 B	-10569	1496	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-10569					
09	2040 N	1643	-0-	-397 B	-0-	1643	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
VANDERBURG GU		WELL #:	2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 2992 - 3536		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		300 #	287 -0-	-13 B	-63	287 3		N	-0-			-0-
05		310 N	323 -0-	13 B	-50	323 3		N	-0-			-0-
06		300 N	286 -0-	-14 B	-50	286 3		N	-0-			-0-
07		310 N	304 -0-	-6 B	-50	304 3		N	-0-			-0-
08		310 N	296 -0-	-14 B	-50	296 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-21	CANCELLED UNDERAGE ->		-29					
09		300 N	274 -0-	-26 B	-21	274 3		N	-0-			-0-
-----												
VANDERBURG GU		WELL #:	4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3100 - 3330		
04		244 R	244 -0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
05		274 N	274 -0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
06		243 N	243 -0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
07		258 N	258 -0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
08		279 N	252 -0-	-27 B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	233 -0-	-7 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2794 - 3156		
04		4659	3429 -0-	-1230 B	3786	3429 3		N	-0-			-0-
05		4568	4718 -0-	150 B	3936	4718 3		N	-0-			-0-
06		4184	4963 -0-	779 B	4715	4963 3		N	-0-			-0-
07		5623	4925 -0-	-698 B	4017	4925 3		N	-0-			-0-
08		4914	3194 -0-	-1720 B	2297	3194 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		2297								
09		4866	3678 -0-	-1188 B	1109	3678 3		N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2862 - 3218		
04		2310 #	1425 -0-	-885 B	-885	1425 3		N	-0-			-0-
05		2387 N	1822 -0-	-565 B	-885	1822 3		N	-0-			-0-
06		1800 N	1081 -0-	-719 B	-885	1081 3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1629 -0-	141 B	-744	1629 3		N	-0-			-0-
08		1829 N	1403 -0-	-426 B	-744	1403 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-744								
09		1080 N	1613 -0-	533 B	-211	1613 3		N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF. 2520 - 2969		
04		9279	10805 -0-	1526 B	13739	10805 3		N	-0-			-0-
05		9838	14834 -0-	4996 B	18735	14834 3		N	-0-			-0-
06		8578	13525 -0-	4947 B	23682	13525 3		N	-0-			-0-
07		18287	13823 -0-	-4464 B	19218	13823 3		N	-0-			-0-
08		16535	8987 -0-	-7548 B	11670	8987 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		11670								
*09		16266	11815 -0-	-4451 B	7219	11815 3		N	-0-			-0-
-----												
KINNEY 'B'		WELL #:	3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2996 - 3774		
04		480 R	480 -0-	-0- B	-0-	480 3		N	-0-			-0-
05		465 N	445 -0-	-20 B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
06		2670 N	318 -0-	-2352 B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
07		496 N	352 -0-	-144 B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
08		434 N	223 -0-	-211 B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	177 -0-	-153 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY										//CONT.// 638486							
KINNEY 'B'										WELL #: 2		RRCID -> 279552		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
BARRETT										WELL #: 2		RRCID -> 279785		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400	
04	1200 #	184	-0-	-1016	B	-5245	184	3	N	-0-			-0-				
05	1240 #	379	-0-	-861	B	-6106	379	3	N	-0-			-0-				
06	270 N	387	-0-	117	B	-5989	387	3	N	-0-			-0-				
07	186 N	472	-0-	286	B	-5703	472	3	N	-0-			-0-				
08	372 N	545	-0-	173	B	-5530	545	3	N	-0-			-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2836	CANCELLED UNDERAGE ->		-2694										
09	390 N	536	-0-	146	B	-2690	536	3	N	-0-			-0-				
-----																	
BRITAIN, E. C.										WELL #: 1753		RRCID -> 279820		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934	
04	7800 #	2279	-0-	-5521	B	-9058	2279	3	N	-0-			-0-				
05	8060 #	6799	-0-	-1261	B	-10319	6799	3	N	-0-			-0-				
06	6180 #	5251	-0-	-929	B	-11248	5251	3	N	-0-			-0-				
07	6386 #	4927	-0-	-1459	B	-12707	4927	3	N	-0-			-0-				
08	6789 #	3586	-0-	-3203	B	-15910	3586	3	N	-0-			-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-14583	CANCELLED UNDERAGE ->		-1327										
09	6570 #	3030	-0-	-3540	B	-18123	3030	3	N	-0-			-0-				
-----																	
BRITAIN, E. C.										WELL #: 1733		RRCID -> 280020		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183	
04	0	2203	-0-	2203	B	3209	2203	3	N	-0-			-0-				
05	5797 R	2588	-0-	-3209	B	-0-	2588	3	N	-0-			-0-				
06	2490 #	2255	-0-	-235	B	-235	2255	3	N	-0-			-0-				
07	2526 N	2761	-0-	235	B	-0-	2761	3	N	-0-			-0-				
08	2573 N	2188	-0-	-385	B	-0-	2188	3	N	-0-			-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	2250 N	2129	-0-	-121	B	-0-	2129	3	N	-0-			-0-				
-----																	
BRITAIN, E. C.										WELL #: 1842		RRCID -> 280024		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909	
04	7781 R	2498	-0-	-5283	B	-0-	2498	3	N	-0-			-0-				
05	4433 #	4183	-0-	-250	B	-250	4183	3	N	-0-			-0-				
06	4290 #	4039	-0-	-251	B	-501	4039	3	N	-0-			-0-				
07	4588 #	4151	-0-	-437	B	-938	4151	3	N	-0-			-0-				
08	4588 #	2987	-0-	-1601	B	-2539	2987	3	N	-0-			-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2539													
09	4440 #	3321	-0-	-1119	B	-3658	3321	3	N	-0-			-0-				
-----																	
BRITAIN, E. C.										WELL #: 1843		RRCID -> 280038		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987	
04	6023	5002	-0-	-1021	B	8520	5002	3	N	-0-			-0-				
05	6357	6187	-0-	-170	B	8350	6187	3	N	-0-			-0-				
06	5517	6971	-0-	1454	B	9804	6971	3	N	-0-			-0-				
07	5716	7871	-0-	2155	B	11959	7871	3	N	-0-			-0-				
08	5848	5605	-0-	-243	B	11716	5605	3	N	-0-			-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			11716													
09	6018	7133	-0-	1115	B	12831	7133	3	N	-0-			-0-				

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FIELDS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FIELDS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
		WELL #:	10	RRCID ->	280049	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3382	PERF.	2740	-	3360		
04	1170 #	873	-0-	-297 B	-2685	872	3	1	9	N	1				9
05	1209 #	1031	-0-	-178 B	-2863	1029	3	2	9	N	2	9	1		2
06	1170 #	1068	-0-	-102 B	-2965	1066	3	2	9	N	2				4
07	899 N	641	-0-	-258 B	-2965	639	3	2	9	N	2				6
08	1023 N	498	-0-	-525 B	-2965	496	3	2	9	N	2	6	1		2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-763	CANCELLED UNDERAGE ->			-2202							
09	1080 N	1005	-0-	-75 B	-763	1004	3	1	9	N	1				3
-----															
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1632	RRCID ->	280055	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	2773	-	3041		
04	0	4547	-0-	4547 B	9240	4547	3			N	-0-				-0-
05	11055	5740	-0-	-5315 B	3925	5740	3			N	-0-				-0-
06	9436 R	5511	-0-	-3925 B	-0-	5511	3			N	-0-				-0-
07	5566 R	5566	-0-	-0- B	-0-	5566	3			N	-0-				-0-
08	5538	3899	-0-	-1639 B	-1639	3899	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1639											
09	5538	4743	-0-	-795 B	-2434	4743	3			N	-0-				-0-
-----															
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1851	RRCID ->	280066	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	3061	PERF.	2659	-	3052		
04	3466	3141	-0-	-325 B	3069	3141	3			N	-0-				-0-
05	8176 R	5107	-0-	-3069 B	-0-	5107	3			N	-0-				-0-
06	5370 #	3676	-0-	-1694 B	-1694	3676	3			N	-0-				-0-
07	3255 #	4280	-0-	1025 B	-669	4280	3			N	-0-				-0-
08	5115 #	3212	-0-	-1903 B	-2572	3212	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2572											
09	4950 #	3681	-0-	-1269 B	-3841	3681	3			N	-0-				-0-
-----															
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1622	RRCID ->	280089	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2791	-	3028		
04	0	446	-0-	446 B	446	446	3			N	-0-				-0-
05	2062 R	1616	-0-	-446 B	-0-	1616	3			N	-0-				-0-
06	2100 #	1367	-0-	-733 B	-733	1367	3			N	-0-				-0-
07	2170 #	1586	-0-	-584 B	-1317	1586	3			N	-0-				-0-
08	1612 N	1166	-0-	-446 B	-1317	1166	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1317											
09	1380 N	1302	-0-	-78 B	-1317	1302	3			N	-0-				-0-
-----															
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1991	RRCID ->	280128	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	2604	-	2932		
04	0	5117	-0-	5117 B	6830	5117	3			N	-0-				-0-
05	12573 R	5743	-0-	-6830 B	-0-	5743	3			N	-0-				-0-
06	5700 #	3963	-0-	-1737 B	-1737	3963	3			N	-0-				-0-
07	5890 #	5411	-0-	-479 B	-2216	5411	3			N	-0-				-0-
08	5735 #	3904	-0-	-1831 B	-4047	3904	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4047											
09	5550 #	4768	-0-	-782 B	-4829	4768	3			N	-0-				-0-
-----															
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1743	RRCID ->	280416	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2578	-	2980		
04	0	3034	-0-	3034 B	4442	3034	3			N	-0-				-0-
05	8009	3637	-0-	-4372 B	70	3637	3			N	-0-				-0-
06	4470 #	2925	-0-	-1545 B	-1475	2925	3			N	-0-				-0-
07	4619 #	3813	-0-	-806 B	-2281	3813	3			N	-0-				-0-
08	4619 #	2780	-0-	-1839 B	-4120	2780	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4120											
09	2940 #	3593	-0-	653 B	-3467	3593	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PASH ENERGY, INC.				642961			TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458 - 2810
BURNETT				WELL #: 1093	RRCID -> 070667	COMPL. DATE 02/25/1977			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
04	2310 N	1495	-0-	-815 B	-0-	1495	2		-0-
05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		-0-
06	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	2		-0-
07	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	2		-0-
*08	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
-----									
PETCO PETROLEUM CORP.				657835			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
WORLEY				WELL #: 69	RRCID -> 023072	COMPL. DATE 01/12/1984			
04	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		-0-
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		-0-
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
-----									
ARCHER, W. C.				WELL #: 1	RRCID -> 023981	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
-----									
MELTON				WELL #: B 2	RRCID -> 024585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		-0-
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		-0-
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
-----									
JACKSON, WM.				WELL #: 5	RRCID -> 024626	COMPL. DATE 06/06/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
-----									
WHITE DEER TOWNSHIP				WELL #: 1	RRCID -> 025412	COMPL. DATE 12/00/1955	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2574 - 2850
04	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2		-0-
05	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2		-0-
06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		-0-
07	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2		-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-					
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
PETCO PETROLEUM CORP.		//CONT.//		657835												
WORLEY		WELL #:		31	RRCID ->	025779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
COMBS-WORLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	036904	COMPL. DATE	04/09/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	139539	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2692 - 3105					
04	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 2			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2			N	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2			N	-0-					-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 2			N	-0-					-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369 2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PETRO HALEY WISDOM		WELL #:		301	RRCID ->	109114	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2920 - 3026					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WISDOM		WELL #:		303	RRCID ->	109116	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 3132 - 3162					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WISDOM		WELL #:		1102	RRCID ->	109666	COMPL. DATE	02/01/1983	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3000 - 3040					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			75												
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	75				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PETRO HALEY		//CONT.//		660062										
WISDOM		WELL #:		104	RRCID ->	110643	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2976 - 3051		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WISDOM		WELL #:		102	RRCID ->	111058	COMPL. DATE	10/16/1983	TOTAL DEPTH	3273	PERF.	2964 - 3017		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WISDOM		WELL #:		103	RRCID ->	111059	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	3008 - 3070		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BO		WELL #:		1	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2950 - 3100		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748			RRCID ->	023278	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
BAKER		WELL #:		A 1										
04	1080 N	1039	-0-	-41 B	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
05	1054 N	831	-0-	-223 B	-0-	831	3			N	-0-			-0-
06	1020 N	836	-0-	-184 B	-0-	836	3			N	-0-			-0-
07	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
08	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A 5	RRCID ->	023280	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2970 N	2965	-0-	-5 B	-0-	2965 3		N	-0-			-0-
05		3038 N	2970	-0-	-68 B	-0-	2970 3		N	-0-			-0-
06		2969 N	2969	-0-	-0- B	-0-	2969 3		N	-0-			-0-
07		3083 N	3083	-0-	-0- B	-0-	3083 3		N	-0-			-0-
08		2976 N	2516	-0-	-460 B	-0-	2516 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2970 N	-0-	-0-	-2970 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		990 N	854	-0-	-136 B	-0-	854 3		N	-0-			-0-
05		961 N	863	-0-	-98 B	-0-	863 3		N	-0-			-0-
06		870 N	861	-0-	-9 B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
07		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3		N	-0-			-0-
08		868 N	706	-0-	-162 B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		2760 N	2731	-0-	-29 B	-0-	2731 3		N	-0-			-0-
05		2821 N	2799	-0-	-22 B	-0-	2799 3		N	-0-			-0-
06		2760 N	2552	-0-	-208 B	-0-	2552 3		N	-0-			-0-
07		2821 N	2307	-0-	-514 B	-0-	2307 3		N	-0-			-0-
08		2790 N	2419	-0-	-371 B	-0-	2419 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		660 N	644	-0-	-16 B	-0-	644 3		N	-0-			-0-
05		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
06		660 N	565	-0-	-95 B	-0-	565 3		N	-0-			-0-
07		651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603 3		N	-0-			-0-
08		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		570 N	537	-0-	-33 B	-0-	537 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
BIVINS //CONT.// 665748													
WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
05	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
06	570 N	531	-0-	-39 B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
07	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
08	589 N	513	-0-	-76 B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	317	-0-	-223 B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS													
WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS													
WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BIVINS													
WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS													
WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
05	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1736	-0-	-124 B	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1709	-0-	-182 B	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	293	-0-	-1447 B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS													
WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397													
04	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	360	1	1101	3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1342	-0-	-270 B	-0-	372	1	970	3	N	-0-		-0-
06	1620 N	1308	-0-	-312 B	-0-	360	1	948	3	N	-0-		-0-
07	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	372	1	1437	3	N	-0-		-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	372	1	1079	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320 N	360	-0-	-960 B	-0-	360	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3	N	-0-			-0-
05	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3	N	-0-			-0-
06	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3	N	-0-			-0-
07	961 N	827	-0-	-134 B	-0-	827	3	N	-0-			-0-
08	961 N	723	-0-	-238 B	-0-	723	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	348	-0-	-462 B	-0-	348	3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186												
04	1740 N	1669	-0-	-71 B	-0-	1669	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1276	-0-	-553 B	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
06	1740 N	1221	-0-	-519 B	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1681	-0-	-55 B	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
05	403 N	302	-0-	-101 B	-0-	302	3	N	-0-			-0-
06	390 N	304	-0-	-86 B	-0-	304	3	N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3	N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590												
04	3870 N	3637	-0-	-233 B	-0-	3637	3	N	-0-			-0-
05	3906 N	3869	-0-	-37 B	-0-	3869	3	N	-0-			-0-
06	3822 N	3822	-0-	-0- B	-0-	3822	3	N	-0-			-0-
07	3972 N	3972	-0-	-0- B	-0-	3972	3	N	-0-			-0-
08	3875 N	3178	-0-	-697 B	-0-	3178	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3810 N	3673	-0-	-137 B	-0-	3673	3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810												
04	2190 N	2118	-0-	-72 B	-0-	2118	3	N	-0-			-0-
05	2263 N	1955	-0-	-308 B	-0-	1955	3	N	-0-			-0-
06	2220 N	1868	-0-	-352 B	-0-	1868	3	N	-0-			-0-
07	2201 N	1423	-0-	-778 B	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
08	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1860 N	1266	-0-	-594 B	-0-	1266	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3		N	-0-	-0-
05		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3		N	-0-	-0-
06		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3		N	-0-	-0-
07		1302 N	1077	-0-	-225 B	-0-	1077	3		N	-0-	-0-
08		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1410 N	1093	-0-	-317 B	-0-	1093	3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		600 N	558	-0-	-42 B	-0-	558	3		N	-0-	-0-
05		589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571	3		N	-0-	-0-
06		570 N	536	-0-	-34 B	-0-	536	3		N	-0-	-0-
07		589 N	464	-0-	-125 B	-0-	464	3		N	-0-	-0-
08		558 N	384	-0-	-174 B	-0-	384	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		540 N	478	-0-	-62 B	-0-	478	3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894												
04		510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498	3		N	-0-	-0-
05		558 N	471	-0-	-87 B	-0-	471	3		N	-0-	-0-
06		540 N	442	-0-	-98 B	-0-	442	3		N	-0-	-0-
07		527 N	339	-0-	-188 B	-0-	339	3		N	-0-	-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		450 N	292	-0-	-158 B	-0-	292	3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3		N	-0-	-0-
05		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3		N	-0-	-0-
06		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-	-0-
07		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3		N	-0-	-0-
08		620 N	546	-0-	-74 B	-0-	546	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190												
04		3274 N	3274	-0-	-0- B	-0-	3274	3		N	-0-	-0-
05		3243 N	3243	-0-	-0- B	-0-	3243	3		N	-0-	-0-
06		3300 N	3101	-0-	-199 B	-0-	3101	3		N	-0-	-0-
07		3434 N	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	3		N	-0-	-0-
08		3255 N	3098	-0-	-157 B	-0-	3098	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3090 N	2195	-0-	-895 B	-0-	2195	3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845												
04		840 N	769	-0-	-71 B	-0-	769	3		N	-0-	-0-
05		930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3		N	-0-	-0-
06		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3		N	-0-	-0-
07		806 N	405	-0-	-401 B	-0-	405	3		N	-0-	-0-
08		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		870 N	743	-0-	-127 B	-0-	743	3		N	-0-	-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 3		N	-0-			-0-
05		1550 N	1401	-0-	-149 B	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
06		1560 N	1489	-0-	-71 B	-0-	1489 3		N	-0-			-0-
07		1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
08		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1500 N	1390	-0-	-110 B	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946													
04		3716 N	3716	-0-	-0- B	-0-	3716 3		N	-0-			-0-
05		4067 N	4067	-0-	-0- B	-0-	4067 3		N	-0-			-0-
06		3840 N	2169	-0-	-1671 B	-0-	2169 3		N	-0-			-0-
07		3844 N	3254	-0-	-590 B	-0-	3254 3		N	-0-			-0-
08		4061 N	4059	-0-	-2 B	-0-	4059 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		4126 N	4126	-0-	-0- B	-0-	4126 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238													
04		4320 N	4127	-0-	-193 B	-0-	4127 3		N	-0-			-0-
05		4216 N	4135	-0-	-81 B	-0-	4135 3		N	-0-			-0-
06		4200 N	3850	-0-	-350 B	-0-	3850 3		N	-0-			-0-
07		4278 N	4076	-0-	-202 B	-0-	4076 3		N	-0-			-0-
08		4174 N	4174	-0-	-0- B	-0-	4174 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		4300 N	4300	-0-	-0- B	-0-	4300 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2437 PERF. N/A													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849													
04		16620 N	16610	-0-	-10 B	-0-	16610 3		N	-0-			-0-
05		17416 N	17416	-0-	-0- B	-0-	17416 3		N	-0-			-0-
06		16830 N	11899	-0-	-4931 B	-0-	11899 3		N	-0-			-0-
07		17174 N	13118	-0-	-4056 B	-0-	13118 3		N	-0-			-0-
08		17422 N	13846	-0-	-3576 B	-0-	13846 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		14078 N	14078	-0-	-0- B	-0-	14078 3		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
05		1054 N	789	-0-	-265 B	-0-	789 3		N	-0-			-0-
06		1050 N	791	-0-	-259 B	-0-	791 3		N	-0-			-0-
07		1147 N	953	-0-	-194 B	-0-	953 3		N	-0-			-0-
08		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115													
04		2610 N	2260	-0-	-350 B	-0-	2260 3		N	-0-			-0-
05		2542 N	1964	-0-	-578 B	-0-	1964 3		N	-0-			-0-
06		2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540 3		N	-0-			-0-
07		2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577 3		N	-0-			-0-
08		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2550 N	-0-	-0-	-2550 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575													
04		840 N	655	-0-	-185 B	-0-	655 3		N	-0-			-0-
05		775 N	665	-0-	-110 B	-0-	665 3		N	-0-			-0-
06		660 N	568	-0-	-92 B	-0-	568 3		N	-0-			-0-
07		682 N	539	-0-	-143 B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
08		651 N	522	-0-	-129 B	-0-	522 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140													
04		4470 N	4347	-0-	-123 B	-0-	4347 3		N	-0-			-0-
05		4402 N	4150	-0-	-252 B	-0-	4150 3		N	-0-			-0-
06		4415 N	4415	-0-	-0- B	-0-	4415 3		N	-0-			-0-
07		4548 N	4548	-0-	-0- B	-0-	4548 3		N	-0-			-0-
08		4154 N	3637	-0-	-517 B	-0-	3637 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		4410 N	-0-	-0-	-4410 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090													
04		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
05		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
06		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
07		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
08		1209 N	1076	-0-	-133 B	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025													
04		660 N	630	-0-	-30 B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
05		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3		N	-0-			-0-
06		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
07		651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
08		682 N	505	-0-	-177 B	-0-	505 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #: A 63		RRCID ->	023332	COMPL. DATE	09/04/2000	TOTAL DEPTH	3502	PERF. 2947 - 5603
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	3540 N	2367	-0-	-1173 B	-0-	2367 3	N	-0-	-0-	
05	2976 N	2270	-0-	-706 B	-0-	2270 3	N	-0-	-0-	
06	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507 3	N	-0-	-0-	
07	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636 3	N	-0-	-0-	
08	2263 N	2241	-0-	-22 B	-0-	2241 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2520 N	-0-	-0-	-2520 B	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS		WELL #: A 64		RRCID ->	023333	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3	N	-0-	-0-	
05	1209 N	1200	-0-	-9 B	-0-	1200 3	N	-0-	-0-	
06	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-	-0-	
07	1240 N	1205	-0-	-35 B	-0-	1205 3	N	-0-	-0-	
08	1209 N	1011	-0-	-198 B	-0-	1011 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS		WELL #: A 65		RRCID ->	023334	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS		WELL #: A 66		RRCID ->	023335	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2724 - 5959
04	4560 N	4332	-0-	-228 B	-0-	4332 3	N	-0-	-0-	
05	4526 N	3938	-0-	-588 B	-0-	3938 3	N	-0-	-0-	
06	4085 N	4085	-0-	-0- B	-0-	4085 3	N	-0-	-0-	
07	4652 N	4652	-0-	-0- B	-0-	4652 3	N	-0-	-0-	
08	3937 N	3740	-0-	-197 B	-0-	3740 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4080 N	-0-	-0-	-4080 B	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS		WELL #: A 67		RRCID ->	023336	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2687 - 5954
04	4830 N	4593	-0-	-237 B	-0-	4593 3	N	-0-	-0-	
05	4588 N	3596	-0-	-992 B	-0-	3596 3	N	-0-	-0-	
06	4590 N	3194	-0-	-1396 B	-0-	3194 3	N	-0-	-0-	
07	4743 N	4215	-0-	-528 B	-0-	4215 3	N	-0-	-0-	
08	3986 N	3986	-0-	-0- B	-0-	3986 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3180 N	-0-	-0-	-3180 B	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS		WELL #: A 68		RRCID ->	023337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3	N	-0-	-0-	
05	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-	-0-	
06	1290 N	1219	-0-	-71 B	-0-	1219 3	N	-0-	-0-	
07	1271 N	1226	-0-	-45 B	-0-	1226 3	N	-0-	-0-	
08	1209 N	1065	-0-	-144 B	-0-	1065 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1230 N	1207	-0-	-23 B	-0-	1207 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #: A 69		RRCID ->	023338	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3	N	-0-			-0-
06	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-			-0-
07	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-			-0-
08	837 N	734	-0-	-103 B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 70		RRCID ->	023339	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2159 - 5099	
04	1320 N	1313	-0-	-7 B	-0-	1313 3	N	-0-		-0-	
05	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 3	N	-0-		-0-	
06	1320 N	1312	-0-	-8 B	-0-	1312 3	N	-0-		-0-	
07	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3	N	-0-		-0-	
08	1333 N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1320 N	1248	-0-	-72 B	-0-	1248 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 71		RRCID ->	023340	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 2991 - 6178	
04	1950 N	1867	-0-	-83 B	-0-	1867 3	N	-0-		-0-	
05	1953 N	1907	-0-	-46 B	-0-	1907 3	N	-0-		-0-	
06	1890 N	1737	-0-	-153 B	-0-	1737 3	N	-0-		-0-	
07	1922 N	1598	-0-	-324 B	-0-	1598 3	N	-0-		-0-	
08	1922 N	634	-0-	-1288 B	-0-	634 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 72		RRCID ->	023341	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3021 - 7155	
04	1650 N	1413	-0-	-237 B	-0-	1413 3	N	-0-		-0-	
05	1612 N	1522	-0-	-90 B	-0-	1522 3	N	-0-		-0-	
06	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486 3	N	-0-		-0-	
07	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3	N	-0-		-0-	
08	1519 N	1262	-0-	-257 B	-0-	1262 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 73		RRCID ->	023342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 74		RRCID ->	023343	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1963 - 5330	
04	4166 N	4166	-0-	-0- B	-0-	4166 3	N	-0-		-0-	
05	4257 N	4257	-0-	-0- B	-0-	4257 3	N	-0-		-0-	
06	4050 N	4001	-0-	-49 B	-0-	4001 3	N	-0-		-0-	
07	4309 N	3866	-0-	-443 B	-0-	3866 3	N	-0-		-0-	
08	4247 N	3109	-0-	-1138 B	-0-	3109 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	4213 N	4213	-0-	-0- B	-0-	4213 3	N	-0-		-0-	



-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4620 N	4443	-0-	-177 B	-0-	4443 3		N	-0-			-0-
05		4960 N	4650	-0-	-310 B	-0-	4650 3		N	-0-			-0-
06		5110 N	5110	-0-	-0- B	-0-	5110 3		N	-0-			-0-
07		6012 N	6012	-0-	-0- B	-0-	6012 3		N	-0-			-0-
08		4854 N	4854	-0-	-0- B	-0-	4854 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		5100 N	-0-	-0-	-5100 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761													
04		2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368 3		N	-0-			-0-
05		2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653 3		N	-0-			-0-
06		2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416 3		N	-0-			-0-
07		2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718 3		N	-0-			-0-
08		2666 N	2154	-0-	-512 B	-0-	2154 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2430 N	-0-	-0-	-2430 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910													
04		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3		N	-0-			-0-
05		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
06		1710 N	1558	-0-	-152 B	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
07		1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807 3		N	-0-			-0-
08		1736 N	1426	-0-	-310 B	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1560 N	-0-	-0-	-1560 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393													
04		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 3		N	-0-			-0-
05		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
06		1770 N	1632	-0-	-138 B	-0-	1632 3		N	-0-			-0-
07		1767 N	1681	-0-	-86 B	-0-	1681 3		N	-0-			-0-
08		1767 N	1630	-0-	-137 B	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275													
04		1680 N	1537	-0-	-143 B	-0-	1537 3		N	-0-			-0-
05		1643 N	1641	-0-	-2 B	-0-	1641 3		N	-0-			-0-
06		1620 N	1367	-0-	-253 B	-0-	1367 3		N	-0-			-0-
07		1581 N	1421	-0-	-160 B	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1026	-0-	-617 B	-0-	1026 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1380 N	354	-0-	-1026 B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284													
04		5413 N	5413	-0-	-0- B	-0-	5413 3		N	-0-			-0-
05		5495 N	5495	-0-	-0- B	-0-	5495 3		N	-0-			-0-
06		5190 N	4981	-0-	-209 B	-0-	4981 3		N	-0-			-0-
07		5580 N	4666	-0-	-914 B	-0-	4666 3		N	-0-			-0-
08		5487 N	3775	-0-	-1712 B	-0-	3775 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		5010 N	5010	-0-	-0- B	-0-	5010 3		N	-0-			-0-

-----																
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
BIVINS		WELL #: A 82		RRCID ->	023351	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2395 -	5667				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4860 N	4437	-0-	-423 B	-0-	4437 3			N	-0-					-0-
05		4836 N	3662	-0-	-1174 B	-0-	3662 3			N	-0-					-0-
06		4650 N	2866	-0-	-1784 B	-0-	2866 3			N	-0-					-0-
07		4588 N	3872	-0-	-716 B	-0-	3872 3			N	-0-					-0-
08		3915 N	3915	-0-	-0- B	-0-	3915 3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		2880 N	-0-	-0-	-2880 B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BIVINS		WELL #: A 83		RRCID ->	023352	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2948	PERF.	2233 -	5380				
04		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3			N	-0-					-0-
05		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712 3			N	-0-					-0-
06		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 3			N	-0-					-0-
07		1736 N	1733	-0-	-3 B	-0-	1733 3			N	-0-					-0-
08		1705 N	1398	-0-	-307 B	-0-	1398 3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BIVINS		WELL #: A 85		RRCID ->	023354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04		2580 N	2410	-0-	-170 B	-0-	2410 3			N	-0-					-0-
05		2542 N	2482	-0-	-60 B	-0-	2482 3			N	-0-					-0-
06		2550 N	2160	-0-	-390 B	-0-	2160 3			N	-0-					-0-
07		2480 N	2280	-0-	-200 B	-0-	2280 3			N	-0-					-0-
08		2480 N	1845	-0-	-635 B	-0-	1845 3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		2160 N	1377	-0-	-783 B	-0-	1377 3			N	-0-					-0-
-----																
BIVINS		WELL #: A 86		RRCID ->	023355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04		360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335 3			N	-0-					-0-
05		372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 3			N	-0-					-0-
06		360 N	296	-0-	-64 B	-0-	296 3			N	-0-					-0-
07		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 3			N	-0-					-0-
08		372 N	233	-0-	-139 B	-0-	233 3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		300 N	61	-0-	-239 B	-0-	61 3			N	-0-					-0-
-----																
BIVINS		WELL #: A 87		RRCID ->	023356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3			N	-0-					-0-
05		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3			N	-0-					-0-
06		690 N	603	-0-	-87 B	-0-	603 3			N	-0-					-0-
07		682 N	630	-0-	-52 B	-0-	630 3			N	-0-					-0-
08		682 N	524	-0-	-158 B	-0-	524 3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		600 N	477	-0-	-123 B	-0-	477 3			N	-0-					-0-
-----																
BIVINS		WELL #: A 88		RRCID ->	023357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04		2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653 3			N	-0-					-0-
05		2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776 3			N	-0-					-0-
06		2822 N	2822	-0-	-0- B	-0-	2822 3			N	-0-					-0-
07		3025 N	3025	-0-	-0- B	-0-	3025 3			N	-0-					-0-
08		2790 N	1941	-0-	-849 B	-0-	1941 3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892 3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #: A 89		RRCID ->	023358	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2435 - 5574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	4230 #	3062	-0-	-1168 B	-1169	3062 3	N	-0-		-0-	
05	4371 #	4104	-0-	-267 B	-1436	4104 3	N	-0-		-0-	
06	4230 #	3829	-0-	-401 B	-1837	3829 3	N	-0-		-0-	
07	4371 #	3828	-0-	-543 B	-2380	3828 3	N	-0-		-0-	
08	4371 #	3033	-0-	-1338 B	-3718	3033 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3718							
09	4230 #	-0-	-0-	-4230 B	-7948		N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 90		RRCID ->	023359	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	3276 - 7432
04	1590 N	1349	-0-	-241 B	-0-	1349 3	N	-0-		-0-	
05	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 3	N	-0-		-0-	
06	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 3	N	-0-		-0-	
07	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3	N	-0-		-0-	
08	1426 N	1199	-0-	-227 B	-0-	1199 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1410 N	-0-	-0-	-1410 B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 91		RRCID ->	023360	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2098 - 5312
04	3540 N	3420	-0-	-120 B	-0-	3420 3	N	-0-		-0-	
05	3503 N	3444	-0-	-59 B	-0-	3444 3	N	-0-		-0-	
06	3480 N	3421	-0-	-59 B	-0-	3421 3	N	-0-		-0-	
07	3536 N	3536	-0-	-0- B	-0-	3536 3	N	-0-		-0-	
08	3441 N	2881	-0-	-560 B	-0-	2881 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	3420 N	-0-	-0-	-3420 B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 92		RRCID ->	023361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2450 - 2600
04	510 N	474	-0-	-36 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-	
05	527 N	302	-0-	-225 B	-0-	302 3	N	-0-		-0-	
06	510 N	292	-0-	-218 B	-0-	292 3	N	-0-		-0-	
07	496 N	352	-0-	-144 B	-0-	352 3	N	-0-		-0-	
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 95		RRCID ->	023363	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2289 - 5600
04	2730 N	2655	-0-	-75 B	-0-	2655 3	N	-0-		-0-	
05	2759 N	2731	-0-	-28 B	-0-	2731 3	N	-0-		-0-	
06	2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659 3	N	-0-		-0-	
07	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775 3	N	-0-		-0-	
08	2728 N	2183	-0-	-545 B	-0-	2183 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 96		RRCID ->	023364	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2174 - 5345
04	3300 N	3116	-0-	-184 B	-0-	3116 3	N	-0-		-0-	
05	3100 N	3015	-0-	-85 B	-0-	3015 3	N	-0-		-0-	
06	3120 N	2965	-0-	-155 B	-0-	2965 3	N	-0-		-0-	
07	3224 N	1966	-0-	-1258 B	-0-	1966 3	N	-0-		-0-	
08	3007 N	1835	-0-	-1172 B	-0-	1835 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	3020 N	3020	-0-	-0- B	-0-	3020 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	870 N	776	-0-	-94 B	-0-	776	3			N	-0-	-0-
05	868 N	777	-0-	-91 B	-0-	777	3			N	-0-	-0-
06	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-	-0-
07	806 N	781	-0-	-25 B	-0-	781	3			N	-0-	-0-
08	775 N	635	-0-	-140 B	-0-	635	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289												
04	1680 N	1562	-0-	-118 B	-0-	1562	3			N	-0-	-0-
05	1736 N	1604	-0-	-132 B	-0-	1604	3			N	-0-	-0-
06	1620 N	1393	-0-	-227 B	-0-	1393	3			N	-0-	-0-
07	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-	-0-
08	1612 N	1348	-0-	-264 B	-0-	1348	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300												
04	1050 N	1039	-0-	-11 B	-0-	360	1	679	3	N	-0-	-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	372	1	666	3	N	-0-	-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	360	1	660	3	N	-0-	-0-
07	1085 N	1016	-0-	-69 B	-0-	372	1	644	3	N	-0-	-0-
08	1023 N	892	-0-	-131 B	-0-	372	1	520	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-	-0-
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-	-0-
06	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-	-0-
07	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-	-0-
08	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	369	-0-	-21 B	-0-	369	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	420 N	290	-0-	-130 B	-0-	290	3			N	-0-	-0-
05	465 N	372	-0-	-93 B	-0-	372	3			N	-0-	-0-
06	480 N	173	-0-	-307 B	-0-	173	3			N	-0-	-0-
07	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-	-0-
08	372 N	264	-0-	-108 B	-0-	264	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316												
04	2760 N	2690	-0-	-70 B	-0-	2690	3			N	-0-	-0-
05	2759 N	2754	-0-	-5 B	-0-	2754	3			N	-0-	-0-
06	2610 N	1850	-0-	-760 B	-0-	1850	3			N	-0-	-0-
07	2790 N	991	-0-	-1799 B	-0-	991	3			N	-0-	-0-
08	2759 N	1185	-0-	-1574 B	-0-	1185	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1860 N	803	-0-	-1057 B	-0-	803	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521	3		N	-0-		-0-
05	2480 N	2382	-0-	-98 B	-0-	2382	3		N	-0-		-0-
06	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3		N	-0-		-0-
07	2604 N	1468	-0-	-1136 B	-0-	1468	3		N	-0-		-0-
08	2387 N	2108	-0-	-279 B	-0-	2108	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2370 N	2353	-0-	-17 B	-0-	2353	3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280												
04	1800 N	1751	-0-	-49 B	-0-	1751	3		N	-0-		-0-
05	1829 N	1758	-0-	-71 B	-0-	1758	3		N	-0-		-0-
06	1800 N	1624	-0-	-176 B	-0-	1624	3		N	-0-		-0-
07	1798 N	1647	-0-	-151 B	-0-	1647	3		N	-0-		-0-
08	1767 N	1416	-0-	-351 B	-0-	1416	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517												
04	1680 N	1333	-0-	-347 B	-0-	1333	3		N	-0-		-0-
05	2046 N	1907	-0-	-139 B	-0-	1907	3		N	-0-		-0-
06	1830 N	1704	-0-	-126 B	-0-	1704	3		N	-0-		-0-
07	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3		N	-0-		-0-
08	1922 N	1492	-0-	-430 B	-0-	1492	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1710 N	-0-	-0-	-1710 B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400												
04	2880 N	2839	-0-	-41 B	-0-	2839	3		N	-0-		-0-
05	2900 N	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	3		N	-0-		-0-
06	2956 N	2956	-0-	-0- B	-0-	2956	3		N	-0-		-0-
07	3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	3		N	-0-		-0-
08	2914 N	2238	-0-	-676 B	-0-	2238	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2970 N	2343	-0-	-627 B	-0-	2343	3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086												
04	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3		N	-0-		-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3		N	-0-		-0-
06	1650 N	1375	-0-	-275 B	-0-	1375	3		N	-0-		-0-
07	1550 N	1414	-0-	-136 B	-0-	1414	3		N	-0-		-0-
08	1395 N	1123	-0-	-272 B	-0-	1123	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3240 #	2952	-0-	-288 B	-2646	2952 3		N	-0-		-0-
05		2697 N	3060	-0-	363 B	-2283	3060 3		N	-0-		-0-
06		2910 N	2786	-0-	-124 B	-2283	2786 3		N	-0-		-0-
07		3038 N	2538	-0-	-500 B	-2283	2538 3		N	-0-		-0-
08		3069 N	2793	-0-	-276 B	-2283	2793 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-625	CANCELLED UNDERAGE ->	-1658					
09		2790 N	2325	-0-	-465 B	-625	2325 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430 3		N	-0-		-0-
05		465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 3		N	-0-		-0-
06		450 N	343	-0-	-107 B	-0-	343 3		N	-0-		-0-
07		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 3		N	-0-		-0-
08		465 N	302	-0-	-163 B	-0-	302 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-		-0-
05		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-		-0-
06		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-		-0-
07		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-		-0-
08		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655												
04		270 N	234	-0-	-36 B	-0-	234 3		N	-0-		-0-
05		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3		N	-0-		-0-
06		270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208 3		N	-0-		-0-
07		248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 3		N	-0-		-0-
08		248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		210 N	115	-0-	-95 B	-0-	115 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565												
04		1560 N	1522	-0-	-38 B	-0-	1522 3		N	-0-		-0-
05		1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580 3		N	-0-		-0-
06		1560 N	1399	-0-	-161 B	-0-	1399 3		N	-0-		-0-
07		1581 N	1526	-0-	-55 B	-0-	1526 3		N	-0-		-0-
08		1581 N	1294	-0-	-287 B	-0-	1294 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		1410 N	1143	-0-	-267 B	-0-	1143 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
05		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-		-0-
06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-		-0-
07		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-		-0-
08		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS				WELL #: A118	RRCID -> 023385	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	540 N	494	-0-	-46 B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
05	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 3		N	-0-			-0-
06	510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
07	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
08	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A119	RRCID -> 023386	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2517	-	5670	
04	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
06	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
07	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A120	RRCID -> 023387	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	960 N	934	-0-	-26 B	-0-	934 3		N	-0-			-0-
05	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-			-0-
06	960 N	848	-0-	-112 B	-0-	848 3		N	-0-			-0-
07	961 N	897	-0-	-64 B	-0-	897 3		N	-0-			-0-
08	961 N	737	-0-	-224 B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	840 N	641	-0-	-199 B	-0-	641 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A124	RRCID -> 023389	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH	2806	PERF. N/A			
04	2310 N	2116	-0-	-194 B	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
05	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307 3		N	-0-			-0-
06	2160 N	2069	-0-	-91 B	-0-	2069 3		N	-0-			-0-
07	2201 N	2184	-0-	-17 B	-0-	2184 3		N	-0-			-0-
08	2294 N	1920	-0-	-374 B	-0-	1920 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2070 N	1973	-0-	-97 B	-0-	1973 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A125	RRCID -> 023390	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3202	-	6366	
04	630 N	587	-0-	-43 B	-0-	587 3		N	-0-			-0-
05	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3		N	-0-			-0-
06	600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596 3		N	-0-			-0-
07	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3		N	-0-			-0-
08	620 N	518	-0-	-102 B	-0-	518 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	600 N	16	-0-	-584 B	-0-	16 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A128	RRCID -> 023391	COMPL. DATE 12/09/2003	TOTAL DEPTH	2796	PERF. 2412	-	3757	
04	3420 N	3381	-0-	-39 B	-0-	3381 3		N	-0-			-0-
05	3513 N	3513	-0-	-0- B	-0-	3513 3		N	-0-			-0-
06	3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586 3		N	-0-			-0-
07	3503 N	2245	-0-	-1258 B	-0-	2245 3		N	-0-			-0-
08	3503 N	2624	-0-	-879 B	-0-	2624 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	3707 N	3707	-0-	-0- B	-0-	3707 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748												
BIVINS		WELL #: A129		RRCID ->	023392	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2365 - 4854					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	810 N	776	-0-	-34 B	-0-	776	3			N	-0-				-0-
05	868 N	825	-0-	-43 B	-0-	825	3			N	-0-				-0-
06	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815	3			N	-0-				-0-
07	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-				-0-
08	837 N	667	-0-	-170 B	-0-	667	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: A130		RRCID ->	023393	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: A131		RRCID ->	023394	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 3014 - 5828					
04	720 N	453	-0-	-267 B	-0-	453	3			N	-0-				-0-
05	682 N	460	-0-	-222 B	-0-	460	3			N	-0-				-0-
06	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3			N	-0-				-0-
07	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-				-0-
08	465 N	373	-0-	-92 B	-0-	373	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	420 N	364	-0-	-56 B	-0-	364	3			N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: A132		RRCID ->	023395	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2103 - 4246					
04	510 N	477	-0-	-33 B	-0-	477	3			N	-0-				-0-
05	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3			N	-0-				-0-
06	450 N	398	-0-	-52 B	-0-	398	3			N	-0-				-0-
07	496 N	403	-0-	-93 B	-0-	403	3			N	-0-				-0-
08	465 N	379	-0-	-86 B	-0-	379	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	390 N	208	-0-	-182 B	-0-	208	3			N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: A133		RRCID ->	023396	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2030 - 5210					
04	4140 N	4119	-0-	-21 B	-0-	4119	3			N	-0-				-0-
05	4181 N	4181	-0-	-0- B	-0-	4181	3			N	-0-				-0-
06	4380 N	3785	-0-	-595 B	-0-	3785	3			N	-0-				-0-
07	4247 N	3577	-0-	-670 B	-0-	3577	3			N	-0-				-0-
08	4185 N	3607	-0-	-578 B	-0-	3607	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	3780 N	-0-	-0-	-3780 B	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: A134		RRCID ->	023397	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 21645 - 5230					
04	2833 N	2833	-0-	-0- B	-0-	2833	3			N	-0-				-0-
05	2945 N	2900	-0-	-45 B	-0-	2900	3			N	-0-				-0-
06	2850 N	2558	-0-	-292 B	-0-	2558	3			N	-0-				-0-
07	2914 N	2799	-0-	-115 B	-0-	2799	3			N	-0-				-0-
08	2914 N	2482	-0-	-432 B	-0-	2482	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2550 N	1654	-0-	-896 B	-0-	1654	3			N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3	N	-0-		-0-	
05	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3	N	-0-		-0-	
06	2580 N	2356	-0-	-224 B	-0-	2356	3	N	-0-		-0-	
07	2604 N	2526	-0-	-78 B	-0-	2526	3	N	-0-		-0-	
08	2604 N	2150	-0-	-454 B	-0-	2150	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2370 N	1869	-0-	-501 B	-0-	1869	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3	N	-0-		-0-	
05	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3	N	-0-		-0-	
06	2190 N	1949	-0-	-241 B	-0-	1949	3	N	-0-		-0-	
07	2232 N	2189	-0-	-43 B	-0-	2189	3	N	-0-		-0-	
08	2201 N	2064	-0-	-137 B	-0-	2064	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1950 N	342	-0-	-1608 B	-0-	342	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835												
04	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3	N	-0-		-0-	
05	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3	N	-0-		-0-	
06	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3	N	-0-		-0-	
07	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3	N	-0-		-0-	
08	1798 N	1697	-0-	-101 B	-0-	1697	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1860 N	1774	-0-	-86 B	-0-	1774	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213												
04	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3	N	-0-		-0-	
05	1457 N	602	-0-	-855 B	-0-	602	3	N	-0-		-0-	
06	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3	N	-0-		-0-	
07	1767 N	1550	-0-	-217 B	-0-	1550	3	N	-0-		-0-	
08	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1380 N	902	-0-	-478 B	-0-	902	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210												
04	3129 N	3129	-0-	-0- B	-0-	3129	3	N	-0-		-0-	
05	3112 N	3112	-0-	-0- B	-0-	3112	3	N	-0-		-0-	
06	3126 N	3126	-0-	-0- B	-0-	3126	3	N	-0-		-0-	
07	3224 N	3081	-0-	-143 B	-0-	3081	3	N	-0-		-0-	
08	3100 N	2589	-0-	-511 B	-0-	2589	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3120 N	-0-	-0-	-3120 B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
BIVINS		WELL #: A148		RRCID -> 023407	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH 3404	PERF. 3083	- 6225						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #: A149		RRCID -> 023408	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS		WELL #: A151		RRCID -> 023409	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS		WELL #: A153		RRCID -> 023411	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2093	- 5287						
04	1740 N	1685	-0-	-55 B	-0-	1685	3			N	-0-			-0-
05	1798 N	1300	-0-	-498 B	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
06	1710 N	2	-0-	-1708 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-			-0-
08	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #: A154		RRCID -> 023412	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2818	PERF. N/A							
04	720 N	602	-0-	-118 B	-0-	602	3			N	-0-			-0-
05	651 N	558	-0-	-93 B	-0-	558	3			N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-			-0-
07	620 N	548	-0-	-72 B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
08	558 N	395	-0-	-163 B	-0-	395	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	630 N	84	-0-	-546 B	-0-	84	3			N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #: A155		RRCID -> 023413	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2627	- 5678						
04	3183 N	3183	-0-	-0- B	-0-	3183	3			N	-0-			-0-
05	3255 N	3127	-0-	-128 B	-0-	3127	3			N	-0-			-0-
06	3390 N	3030	-0-	-360 B	-0-	3030	3			N	-0-			-0-
07	3286 N	1612	-0-	-1674 B	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
08	3131 N	1842	-0-	-1289 B	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	3030 N	1169	-0-	-1861 B	-0-	1169	3			N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-			-0-
05		2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3			N	-0-			-0-
06		2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3			N	-0-			-0-
07		2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3			N	-0-			-0-
08		2294 N	2067	-0-	-227 B	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2100 N	1829	-0-	-271 B	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907															
04		1380 N	1348	-0-	-32 B	-0-	1348	3			N	-0-			-0-
05		1426 N	1393	-0-	-33 B	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
06		1380 N	1303	-0-	-77 B	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
07		1395 N	1276	-0-	-119 B	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
08		1395 N	1198	-0-	-197 B	-0-	1198	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1290 N	991	-0-	-299 B	-0-	991	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127															
04		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
05		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
06		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
07		1271 N	1241	-0-	-30 B	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
08		1209 N	1101	-0-	-108 B	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1140 N	1080	-0-	-60 B	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A															
04		1890 N	1674	-0-	-216 B	-0-	1674	3			N	-0-			-0-
05		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
06		1710 N	1361	-0-	-349 B	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
07		1736 N	1533	-0-	-203 B	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
08		1736 N	1634	-0-	-102 B	-0-	1634	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1350 N	1236	-0-	-114 B	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		930 N	848	-0-	-82 B	-0-	848	3			N	-0-			-0-
05		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-			-0-
06		900 N	830	-0-	-70 B	-0-	830	3			N	-0-			-0-
07		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
08		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		840 N	525	-0-	-315 B	-0-	525	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272															
04		2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			N	-0-			-0-
05		2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	3			N	-0-			-0-
06		2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3			N	-0-			-0-
07		2232 N	2120	-0-	-112 B	-0-	2120	3			N	-0-			-0-
08		2170 N	1665	-0-	-505 B	-0-	1665	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2130 N	2064	-0-	-66 B	-0-	2064	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	990 N	978	-0-	-12 B	-0-	978	3			N	-0-	-0-
05	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-	-0-
06	990 N	899	-0-	-91 B	-0-	899	3			N	-0-	-0-
07	1023 N	684	-0-	-339 B	-0-	684	3			N	-0-	-0-
08	992 N	911	-0-	-81 B	-0-	911	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806												
04	1500 N	1485	-0-	-15 B	-0-	1485	3			N	-0-	-0-
05	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-	-0-
06	1470 N	1309	-0-	-161 B	-0-	1309	3			N	-0-	-0-
07	1550 N	1452	-0-	-98 B	-0-	1452	3			N	-0-	-0-
08	1612 N	1545	-0-	-67 B	-0-	1545	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1234	-0-	-86 B	-0-	1234	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1110 N	1032	-0-	-78 B	-0-	1032	3			N	-0-	-0-
05	1116 N	1111	-0-	-5 B	-0-	1111	3			N	-0-	-0-
06	1080 N	1013	-0-	-67 B	-0-	1013	3			N	-0-	-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-	-0-
08	1116 N	1042	-0-	-74 B	-0-	1042	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	877	-0-	-143 B	-0-	877	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. N/A												
04	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-	-0-
05	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-	-0-
06	840 N	693	-0-	-147 B	-0-	693	3			N	-0-	-0-
07	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-	-0-
08	868 N	815	-0-	-53 B	-0-	815	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3			N	-0-	-0-
05	2542 N	2083	-0-	-459 B	-0-	2083	3			N	-0-	-0-
06	2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	3			N	-0-	-0-
07	3100 N	3376	-0-	276 B	276	3376	3			N	-0-	-0-
08	2922 N	2646	-0-	-276 B	-0-	2646	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2910 N	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3	N	-0-		-0-	
05	2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	3	N	-0-		-0-	
06	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3	N	-0-		-0-	
07	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3	N	-0-		-0-	
08	2821 N	2320	-0-	-501 B	-0-	2320	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2370 N	1713	-0-	-657 B	-0-	1713	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572	3	N	-0-		-0-	
05	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3	N	-0-		-0-	
06	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3	N	-0-		-0-	
07	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3	N	-0-		-0-	
08	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	470	-0-	-100 B	-0-	470	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	3000 N	2865	-0-	-135 B	15	2865	3	N	-0-		-0-	
05	3525 N	3510	-0-	-15 B	-0-	3510	3	N	-0-		-0-	
06	3150 #	2813	-0-	-337 B	-337	2813	3	N	-0-		-0-	
07	3255 #	3306	-0-	51 B	-286	3306	3	N	-0-		-0-	
08	3503 #	2882	-0-	-621 B	-907	2882	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -907											
09	3390 #	349	-0-	-3041 B	-3948	349	3	N	-0-		-0-	
-----												
BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1050 N	1033	-0-	-17 B	-0-	1033	3	N	-0-		-0-	
05	1054 N	1050	-0-	-4 B	-0-	1050	3	N	-0-		-0-	
06	1080 N	1026	-0-	-54 B	-0-	1026	3	N	-0-		-0-	
07	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3	N	-0-		-0-	
08	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	947	-0-	-73 B	-0-	947	3	N	-0-		-0-	
-----												
BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342												
04	2975 N	2975	-0-	-0- B	-0-	2975	3	N	-0-		-0-	
05	3007 N	2948	-0-	-59 B	-0-	2948	3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	2940	-0-	-60 B	-0-	2940	3	N	-0-		-0-	
07	3069 N	3040	-0-	-29 B	-0-	3040	3	N	-0-		-0-	
08	2945 N	2729	-0-	-216 B	-0-	2729	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2940 N	2739	-0-	-201 B	-0-	2739	3	N	-0-		-0-	
-----												
COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400												
04	2130 N	2004	-0-	-126 B	-0-	2004	3	N	-0-		-0-	
05	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	3	N	-0-		-0-	
06	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3	N	-0-		-0-	
07	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3	N	-0-		-0-	
08	2170 N	1816	-0-	-354 B	-0-	1816	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2190 N	1861	-0-	-329 B	-0-	1861	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
COUGHLIN //CONT.// 665748															
WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COUGHLIN															
WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
06	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
07	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09	01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD															
WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD															
WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
06	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-			-0-
07	1147	N	895	-0-	-252 B	-0-	895	3			N	-0-			-0-
08	1085	N	409	-0-	-676 B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
09	01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD															
WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-			-0-
05	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-			-0-
06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-			-0-
07	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-			-0-
08	837	N	491	-0-	-346 B	-0-	491	3			N	-0-			-0-
09	01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD															
WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-			-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
FEE		WELL #: A 1		RRCID -> 023454	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	3		N	-0-			-0-
05	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3		N	-0-			-0-
06	2040 N	1827	-0-	-213 B	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
07	2139 N	2071	-0-	-68 B	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
08	2139 N	1968	-0-	-171 B	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1830 N	57	-0-	-1773 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
FEE		WELL #: A 2		RRCID -> 023455	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 1917	-	5150			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
FEE		WELL #: A 3		RRCID -> 023456	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 1845	-	5170			
04	5970 N	5940	-0-	-30 B	-0-	5940	3		N	-0-			-0-
05	6257 N	6257	-0-	-0- B	-0-	6257	3		N	-0-			-0-
06	6000 N	5722	-0-	-278 B	-0-	5722	3		N	-0-			-0-
07	6138 N	6086	-0-	-52 B	-0-	6086	3		N	-0-			-0-
08	6262 N	5605	-0-	-657 B	-0-	5605	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	5730 N	952	-0-	-4778 B	-0-	952	3		N	-0-			-0-
FEE		WELL #: A 4		RRCID -> 023457	COMPL. DATE 08/22/2000	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1915	-	4420			
04	2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	3		N	-0-			-0-
05	2772 N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772	3		N	-0-			-0-
06	2730 N	2606	-0-	-124 B	-0-	2606	3		N	-0-			-0-
07	2697 N	2652	-0-	-45 B	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
08	2759 N	2528	-0-	-231 B	-0-	2528	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2610 N	353	-0-	-2257 B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
MASTERSON		WELL #: A 15		RRCID -> 023458	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2374	-	5485			
04	7890 N	7869	-0-	-21 B	-0-	7869	3		N	-0-			-0-
05	8107 N	8107	-0-	-0- B	-0-	8107	3		N	-0-			-0-
06	7950 N	7683	-0-	-267 B	-0-	7683	3		N	-0-			-0-
07	8143 N	8143	-0-	-0- B	-0-	8143	3		N	-0-			-0-
08	7704 N	7413	-0-	-291 B	-0-	7413	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	7572 N	1586	-0-	-5986 B	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
FEE		WELL #: A 6		RRCID -> 023459	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 1920	-	5221			
04	3090 N	3084	-0-	-6 B	-0-	3084	3		N	-0-			-0-
05	3209 N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	3		N	-0-			-0-
06	3120 N	2890	-0-	-230 B	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
07	3193 N	3041	-0-	-152 B	-0-	3041	3		N	-0-			-0-
08	3224 N	2766	-0-	-458 B	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2880 N	517	-0-	-2363 B	-0-	517	3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		2839 N	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	3		N	-0-	-0-
05		2940 N	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	3		N	-0-	-0-
06		2820 N	2340	-0-	-480 B	-0-	2340	3		N	-0-	-0-
07		2945 N	2941	-0-	-4 B	-0-	2941	3		N	-0-	-0-
08		2945 N	2642	-0-	-303 B	-0-	2642	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2340 N	2118	-0-	-222 B	-0-	2118	3		N	-0-	-0-
-----												
KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		510 N	495	-0-	-15 B	-0-	495	3		N	-0-	-0-
05		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3		N	-0-	-0-
06		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3		N	-0-	-0-
07		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-	-0-
08		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537	3		N	-0-	-0-
-----												
KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201												
04		1530 N	1420	-0-	-110 B	-0-	1420	3		N	-0-	-0-
05		1488 N	1467	-0-	-21 B	-0-	1467	3		N	-0-	-0-
06		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3		N	-0-	-0-
07		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3		N	-0-	-0-
08		1457 N	1257	-0-	-200 B	-0-	1257	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3		N	-0-	-0-
-----												
KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925												
04		570 N	501	-0-	-69 B	-0-	501	3		N	-0-	-0-
05		558 N	500	-0-	-58 B	-0-	500	3		N	-0-	-0-
06		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-	-0-
07		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-	-0-
08		496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3		N	-0-	-0-
-----												
KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517												
04		2850 N	2764	-0-	-86 B	-0-	2764	3		N	-0-	-0-
05		2807 N	2807	-0-	-0- B	-0-	2807	3		N	-0-	-0-
06		2790 N	2634	-0-	-156 B	-0-	2634	3		N	-0-	-0-
07		2852 N	1620	-0-	-1232 B	-0-	1620	3		N	-0-	-0-
08		2821 N	1659	-0-	-1162 B	-0-	1659	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-	2934	3		N	-0-	-0-
-----												
KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		750 N	717	-0-	-33 B	-0-	717	3		N	-0-	-0-
05		744 N	734	-0-	-10 B	-0-	734	3		N	-0-	-0-
06		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3		N	-0-	-0-
07		744 N	742	-0-	-2 B	-0-	742	3		N	-0-	-0-
08		744 N	616	-0-	-128 B	-0-	616	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		750 N	746	-0-	-4 B	-0-	746	3		N	-0-	-0-



-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
04	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	780 N	744	-0-	-36 B	-0-	744	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	775 N	757	-0-	-18 B	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	744 N	659	-0-	-85 B	-0-	659	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	741	-0-	-39 B	-0-	741	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983														
04	570 N	510	-0-	-60 B	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	806 N	674	-0-	-132 B	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	757	-0-	-53 B	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-			-0-
05		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-			-0-
06		1470 N	1381	-0-	-89 B	-0-	1381	3			N	-0-			-0-
07		1488 N	1442	-0-	-46 B	-0-	1442	3			N	-0-			-0-
08		1488 N	1344	-0-	-144 B	-0-	1344	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1380 N	233	-0-	-1147 B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		4313 N	4313	-0-	-0- B	-0-	4313	3			N	-0-			-0-
05		4396 N	4396	-0-	-0- B	-0-	4396	3			N	-0-			-0-
06		4320 N	3954	-0-	-366 B	-0-	3954	3			N	-0-			-0-
07		4464 N	4323	-0-	-141 B	-0-	4323	3			N	-0-			-0-
08		4402 N	3729	-0-	-673 B	-0-	3729	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		3960 N	257	-0-	-3703 B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191															
04		1560 N	1475	-0-	-85 B	-0-	1475	3			N	-0-			-0-
05		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-			-0-
06		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-			-0-
07		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-			-0-
08		1581 N	1048	-0-	-533 B	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1440 N	1253	-0-	-187 B	-0-	1253	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1260 N	1188	-0-	-72 B	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
05		1209 N	1195	-0-	-14 B	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
06		1230 N	1189	-0-	-41 B	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
07		1240 N	1215	-0-	-25 B	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
08		1209 N	1023	-0-	-186 B	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1200 N	1086	-0-	-114 B	-0-	1086	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #: A 7		RRCID ->	023486	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2085 - 3764	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		3378 N	3378	-0-	-0- B	-0-	3378 3	N	-0-			-0-
05		3450 N	3450	-0-	-0- B	-0-	3450 3	N	-0-			-0-
06		3300 N	3044	-0-	-256 B	-0-	3044 3	N	-0-			-0-
07		3503 N	3404	-0-	-99 B	-0-	3404 3	N	-0-			-0-
08		3441 N	3158	-0-	-283 B	-0-	3158 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3030 N	548	-0-	-2482 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 9		RRCID ->	023487	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	2199	PERF.	1588 - 4858	
04		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 3	N	-0-			-0-
05		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3	N	-0-			-0-
06		1110 N	1052	-0-	-58 B	-0-	1052 3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1076	-0-	-102 B	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
08		1178 N	767	-0-	-411 B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 10		RRCID ->	023488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 3	N	-0-			-0-
05		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 3	N	-0-			-0-
06		2010 N	1908	-0-	-102 B	-0-	1908 3	N	-0-			-0-
07		2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035 3	N	-0-			-0-
08		2046 N	1813	-0-	-233 B	-0-	1813 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1920 N	398	-0-	-1522 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 11		RRCID ->	023489	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	1928 - 5081	
04		6657 N	6657	-0-	-0- B	-0-	6657 3	N	-0-			-0-
05		6760 N	6760	-0-	-0- B	-0-	6760 3	N	-0-			-0-
06		6480 N	5824	-0-	-656 B	-0-	5824 3	N	-0-			-0-
07		6882 N	6570	-0-	-312 B	-0-	6570 3	N	-0-			-0-
08		6758 N	6008	-0-	-750 B	-0-	6008 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5820 N	901	-0-	-4919 B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 12		RRCID ->	023490	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	1865 - 4500	
04		7980 N	7882	-0-	-98 B	-0-	7882 3	N	-0-			-0-
05		8029 N	8011	-0-	-18 B	-0-	8011 3	N	-0-			-0-
06		8130 N	7661	-0-	-469 B	-0-	7661 3	N	-0-			-0-
07		8626 N	8626	-0-	-0- B	-0-	8626 3	N	-0-			-0-
08		7759 N	7793	-0-	34 B	34	7793 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		34								
09		7626 N	1181	-0-	-6445 B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 13		RRCID ->	023491	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2342 - 5520	
04		1920 N	1874	-0-	-46 B	-0-	1874 3	N	-0-			-0-
05		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932 3	N	-0-			-0-
06		1920 N	1915	-0-	-5 B	-0-	1915 3	N	-0-			-0-
07		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 3	N	-0-			-0-
08		1922 N	1747	-0-	-175 B	-0-	1747 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1920 N	1888	-0-	-32 B	-0-	1888 3	N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-			-0-
06	1260 N	1194	-0-	-66 B	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
07	1271 N	1262	-0-	-9 B	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
08	1240 N	1117	-0-	-123 B	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
-----														
FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326														
04	1410 N	1403	-0-	-7 B	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
05	1426 N	1415	-0-	-11 B	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
06	1410 N	1387	-0-	-23 B	-0-	1387	3			N	-0-			-0-
07	1457 N	1374	-0-	-83 B	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
08	1426 N	977	-0-	-449 B	-0-	977	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	630 N	599	-0-	-31 B	-0-	599	3			N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-			-0-
06	600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596	3			N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-			-0-
08	620 N	539	-0-	-81 B	-0-	539	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	498	-0-	-102 B	-0-	498	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007														
04	4860 N	4722	-0-	-138 B	-0-	4722	3			N	-0-			-0-
05	5053 N	4740	-0-	-313 B	-0-	4740	3			N	-0-			-0-
06	5040 N	4735	-0-	-305 B	-0-	4735	3			N	-0-			-0-
07	5425 N	5425	-0-	-0- B	-0-	5425	3			N	-0-			-0-
08	4944 N	4944	-0-	-0- B	-0-	4944	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4740 N	731	-0-	-4009 B	-0-	731	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409														
04	9497 N	9497	-0-	-0- B	-0-	9497	3			N	-0-			-0-
05	9370 N	9370	-0-	-0- B	-0-	9370	3			N	-0-			-0-
06	9040 N	9040	-0-	-0- B	-0-	9040	3			N	-0-			-0-
07	9827 N	9046	-0-	-781 B	-0-	9046	3			N	-0-			-0-
08	9362 N	6245	-0-	-3117 B	-0-	6245	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	9030 N	5421	-0-	-3609 B	-0-	5421	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	660 N	605	-0-	-55 B	-0-	605	3			N	-0-			-0-
05	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	3			N	-0-			-0-
06	660 N	601	-0-	-59 B	-0-	601	3			N	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-			-0-
08	682 N	516	-0-	-166 B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563	3			N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		600 N	575	-0-	-25 B	-0-	575 3		N	-0-			-0-
05		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3		N	-0-			-0-
06		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3		N	-0-			-0-
07		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3		N	-0-			-0-
08		620 N	406	-0-	-214 B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		570 N	497	-0-	-73 B	-0-	497 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942													
04		11220 N	11165	-0-	-55 B	-0-	11165 3		N	-0-			-0-
05		12029 N	12029	-0-	-0- B	-0-	12029 3		N	-0-			-0-
06		11430 N	11273	-0-	-157 B	-0-	11273 3		N	-0-			-0-
07		11661 N	12054	-0-	393 B	393	12054 3		N	-0-			-0-
08		9997 N	10481	-0-	484 B	877	10481 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 877											
09		9761 N	8034	-0-	-1727 B	-0-	8034 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1140 N	1114	-0-	-26 B	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
05		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
06		1170 N	1154	-0-	-16 B	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 3		N	-0-			-0-
08		1209 N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480													
04		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
05		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
06		1020 N	1017	-0-	-3 B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
07		1054 N	700	-0-	-354 B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
08		1054 N	1036	-0-	-18 B	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 3		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543													
04	2460 N	2448	-0-	-12 B	-0-	2448	3			N	-0-		-0-
05	2511 N	2386	-0-	-125 B	-0-	2386	3			N	-0-		-0-
06	2400 N	2395	-0-	-5 B	-0-	2395	3			N	-0-		-0-
07	2542 N	2468	-0-	-74 B	-0-	2468	3			N	-0-		-0-
08	2387 N	2196	-0-	-191 B	-0-	2196	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2400 N	2250	-0-	-150 B	-0-	2250	3			N	-0-		-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967													
04	3554 N	3554	-0-	-0- B	-0-	3554	3			N	-0-		-0-
05	3668 N	3668	-0-	-0- B	-0-	3668	3			N	-0-		-0-
06	3600 N	3391	-0-	-209 B	-0-	3391	3			N	-0-		-0-
07	3658 N	3643	-0-	-15 B	-0-	3643	3			N	-0-		-0-
08	3658 N	3392	-0-	-266 B	-0-	3392	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	3390 N	548	-0-	-2842 B	-0-	548	3			N	-0-		-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	1320 N	1305	-0-	-15 B	-0-	1305	3			N	-0-		-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-		-0-
06	1320 N	1306	-0-	-14 B	-0-	1306	3			N	-0-		-0-
07	1364 N	1310	-0-	-54 B	-0-	1310	3			N	-0-		-0-
08	1333 N	1293	-0-	-40 B	-0-	1293	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1320 N	859	-0-	-461 B	-0-	859	3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023513	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114 3		N	-0-			-0-
05	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209 3		N	-0-			-0-
06	2070 N	1993	-0-	-77 B	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
07	2170 N	2039	-0-	-131 B	-0-	2039 3		N	-0-			-0-
08	2201 N	1415	-0-	-786 B	-0-	1415 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1980 N	1281	-0-	-699 B	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023515	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1898	-	5126	
04	1590 N	1461	-0-	-129 B	-0-	1461 3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1484	-0-	-97 B	-0-	1484 3		N	-0-			-0-
06	1560 N	1431	-0-	-129 B	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1369	-0-	-150 B	-0-	1369 3		N	-0-			-0-
08	1488 N	937	-0-	-551 B	-0-	937 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1440 N	271	-0-	-1169 B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023517	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	1633	-	4742	
04	1380 N	1328	-0-	-52 B	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
06	1380 N	1313	-0-	-67 B	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1182	-0-	-182 B	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	824	-0-	-571 B	-0-	824 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	207	-0-	-1113 B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023518	COMPL. DATE 01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 15		RRCID -> 023519	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH	2501	PERF.	1675	-	4864	
04	9161 N	9161	-0-	-0- B	-0-	9161 3		N	-0-			-0-
05	9442 N	9442	-0-	-0- B	-0-	9442 3		N	-0-			-0-
06	9210 N	9004	-0-	-206 B	-0-	9004 3		N	-0-			-0-
07	9455 N	7556	-0-	-1899 B	-0-	7556 3		N	-0-			-0-
08	9455 N	6451	-0-	-3004 B	-0-	6451 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	9000 N	5837	-0-	-3163 B	-0-	5837 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 16		RRCID -> 023520	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2183	-	4621	
04	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1134	-0-	-6 B	-0-	1134 3		N	-0-			-0-
07	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1115	-0-	-63 B	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	3	-0-	-1137 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O												
04	1140 N	1112	-0-	-28 B	-0-	1112	3		N	-0-		-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0 B	-0-	1198	3		N	-0-		-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0 B	-0-	1152	3		N	-0-		-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0 B	-0-	1221	3		N	-0-		-0-
08	1209 N	681	-0-	-528 B	-0-	681	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	846	-0-	-294 B	-0-	846	3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071												
04	3368 N	3368	-0-	-0 B	-0-	3368	3		N	-0-		-0-
05	3580 N	3580	-0-	-0 B	-0-	3580	3		N	-0-		-0-
06	3412 N	3412	-0-	-0 B	-0-	3412	3		N	-0-		-0-
07	3669 N	3669	-0-	-0 B	-0-	3669	3		N	-0-		-0-
08	3565 N	2043	-0-	-1522 B	-0-	2043	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3420 N	2966	-0-	-454 B	-0-	2966	3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943												
04	1620 N	1469	-0-	-151 B	-0-	1469	3		N	-0-		-0-
05	1612 N	1431	-0-	-181 B	-0-	1431	3		N	-0-		-0-
06	1590 N	1315	-0-	-275 B	-0-	1315	3		N	-0-		-0-
07	1559 N	1559	-0-	-0 B	-0-	1559	3		N	-0-		-0-
08	1426 N	1076	-0-	-350 B	-0-	1076	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1051	-0-	-269 B	-0-	1051	3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347												
04	4110 N	4002	-0-	-108 B	-0-	4002	3		N	-0-		-0-
05	4171 N	4171	-0-	-0 B	-0-	4171	3		N	-0-		-0-
06	4050 N	3953	-0-	-97 B	-0-	3953	3		N	-0-		-0-
07	4123 N	2311	-0-	-1812 B	-0-	2311	3		N	-0-		-0-
08	4185 N	2767	-0-	-1418 B	-0-	2767	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3960 N	3724	-0-	-236 B	-0-	3724	3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020												
04	1748 N	1748	-0-	-0 B	-0-	1748	3		N	-0-		-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0 B	-0-	1936	3		N	-0-		-0-
06	2071 N	2071	-0-	-0 B	-0-	2071	3		N	-0-		-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0 B	-0-	2083	3		N	-0-		-0-
08	1922 N	1471	-0-	-451 B	-0-	1471	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2070 N	1426	-0-	-644 B	-0-	1426	3		N	-0-		-0-



-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3244 N	3244	-0-	-0- B	-0-	3244 3	N	-0-			-0-
05		3286 N	3278	-0-	-8 B	-0-	3278 3	N	-0-			-0-
06		3501 N	3501	-0-	-0- B	-0-	3501 3	N	-0-			-0-
07		3533 N	3533	-0-	-0- B	-0-	3533 3	N	-0-			-0-
08		3286 N	2435	-0-	-851 B	-0-	2435 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3510 N	2248	-0-	-1262 B	-0-	2248 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855												
04		3922 N	3922	-0-	-0- B	-0-	3922 3	N	-0-			-0-
05		4005 N	4005	-0-	-0- B	-0-	4005 3	N	-0-			-0-
06		3950 N	3950	-0-	-0- B	-0-	3950 3	N	-0-			-0-
07		4061 N	3918	-0-	-143 B	-0-	3918 3	N	-0-			-0-
08		3999 N	2714	-0-	-1285 B	-0-	2714 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3960 N	2181	-0-	-1779 B	-0-	2181 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560												
04		2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027 3	N	-0-			-0-
05		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062 3	N	-0-			-0-
06		2040 N	1877	-0-	-163 B	-0-	1877 3	N	-0-			-0-
07		2108 N	1921	-0-	-187 B	-0-	1921 3	N	-0-			-0-
08		2077 N	1756	-0-	-321 B	-0-	1756 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1890 N	-0-	-0-	-1890 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154												
04		2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118 3	N	-0-			-0-
05		2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183 3	N	-0-			-0-
06		2160 N	1994	-0-	-166 B	-0-	1994 3	N	-0-			-0-
07		2201 N	2034	-0-	-167 B	-0-	2034 3	N	-0-			-0-
08		2170 N	1864	-0-	-306 B	-0-	1864 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916												
04		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-			-0-
05		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
06		540 N	462	-0-	-78 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
07		558 N	498	-0-	-60 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
08		527 N	422	-0-	-105 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		450 N	363	-0-	-87 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 3	N	-0-			-0-
05		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
06		1380 N	1264	-0-	-116 B	-0-	1264 3	N	-0-			-0-
07		1426 N	1306	-0-	-120 B	-0-	1306 3	N	-0-			-0-
08		1333 N	1217	-0-	-116 B	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
MASTERTSON														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 665748														
WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-			-0-
05	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
06	600 N	558	-0-	-42 B	-0-	558	3			N	-0-			-0-
07	620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
08	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON														
WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1020 N	972	-0-	-48 B	-0-	972	3			N	-0-			-0-
05	1023 N	986	-0-	-37 B	-0-	986	3			N	-0-			-0-
06	990 N	939	-0-	-51 B	-0-	939	3			N	-0-			-0-
07	992 N	959	-0-	-33 B	-0-	959	3			N	-0-			-0-
08	992 N	897	-0-	-95 B	-0-	897	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	554	-0-	-376 B	-0-	554	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON														
WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON														
WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-			-0-
07	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
08	403 N	295	-0-	-108 B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	325	-0-	-65 B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON														
WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON														
WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248														
04	4165 N	4165	-0-	-0- B	-0-	4165	3			N	-0-			-0-
05	4135 N	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	3			N	-0-			-0-
06	4230 N	4170	-0-	-60 B	-0-	4170	3			N	-0-			-0-
07	4309 N	4232	-0-	-77 B	-0-	4232	3			N	-0-			-0-
08	4123 N	2798	-0-	-1325 B	-0-	2798	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4170 N	3032	-0-	-1138 B	-0-	3032	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
MASTERSON		WELL #: B 44		RRCID -> 023546	COMPL. DATE 07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2068	-	4860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3	N	-0-		-0-
05	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 3	N	-0-		-0-
06	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-		-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3	N	-0-		-0-
08	961 N	723	-0-	-238 B	-0-	723 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	346	-0-	-614 B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: B 45		RRCID -> 023547	COMPL. DATE 04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1983	-	5201
04	1350 N	1320	-0-	-30 B	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3	N	-0-		-0-
06	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1336	-0-	-28 B	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
08	1364 N	1252	-0-	-112 B	-0-	1252 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1380 N	1213	-0-	-167 B	-0-	1213 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: B 46		RRCID -> 023548	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1934	-	5013
04	7590 N	7282	-0-	-308 B	-0-	7282 3	N	-0-		-0-
05	7537 N	7537	-0-	-0- B	-0-	7537 3	N	-0-		-0-
06	7249 N	7249	-0-	-0- B	-0-	7249 3	N	-0-		-0-
07	7533 N	7430	-0-	-103 B	-0-	7430 3	N	-0-		-0-
08	7533 N	4854	-0-	-2679 B	-0-	4854 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	7260 N	6389	-0-	-871 B	-0-	6389 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: B 47		RRCID -> 023549	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: B 48		RRCID -> 023550	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1866	-	5178
04	1230 N	1119	-0-	-111 B	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	1058	-0-	-213 B	-0-	1058 3	N	-0-		-0-
06	1080 N	1065	-0-	-15 B	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
07	1147 N	1105	-0-	-42 B	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
08	1054 N	743	-0-	-311 B	-0-	743 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1080 N	914	-0-	-166 B	-0-	914 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: B 49		RRCID -> 023551	COMPL. DATE 03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918	-	4972
04	1560 N	1472	-0-	-88 B	-0-	1472 3	N	-0-		-0-
05	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 3	N	-0-		-0-
06	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182 3	N	-0-		-0-
07	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172 3	N	-0-		-0-
08	1860 N	1208	-0-	-652 B	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2190 N	1620	-0-	-570 B	-0-	1620 3	N	-0-		-0-

-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08		155 N	79	-0-	-76 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985														
04		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
05		1085 N	1065	-0-	-20 B	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
06		1080 N	1061	-0-	-19 B	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
07		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
08		1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1050 N	796	-0-	-254 B	-0-	796	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238														
04		2970 N	2684	-0-	-286 B	-0-	2684	3		N	-0-			-0-
05		2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
06		2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827	3		N	-0-			-0-
07		2939 N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939	3		N	-0-			-0-
08		2914 N	1995	-0-	-919 B	-0-	1995	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		2820 N	2381	-0-	-439 B	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231														
04		1020 N	1010	-0-	-10 B	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
05		1054 N	1015	-0-	-39 B	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
06		1050 N	1022	-0-	-28 B	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
07		1054 N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
08		1023 N	576	-0-	-447 B	-0-	576	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1020 N	940	-0-	-80 B	-0-	940	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
05		1209 N	1164	-0-	-45 B	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
06		1170 N	1150	-0-	-20 B	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
08		1178 N	1101	-0-	-77 B	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1140 N	805	-0-	-335 B	-0-	805	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840														
04		2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3		N	-0-			-0-
05		2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3		N	-0-			-0-
06		2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3		N	-0-			-0-
07		2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893	3		N	-0-			-0-
08		2697 N	2156	-0-	-541 B	-0-	2156	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		2700 N	1604	-0-	-1096 B	-0-	1604	3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-	-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-	-0-
06	1020 N	895	-0-	-125 B	-0-	895	3			N	-0-	-0-
07	992 N	910	-0-	-82 B	-0-	910	3			N	-0-	-0-
08	992 N	818	-0-	-174 B	-0-	818	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294												
04	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	3			N	-0-	-0-
05	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-	-0-
06	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	3			N	-0-	-0-
07	2263 N	2144	-0-	-119 B	-0-	2144	3			N	-0-	-0-
08	2232 N	2078	-0-	-154 B	-0-	2078	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2220 N	2018	-0-	-202 B	-0-	2018	3			N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818												
04	1890 N	1841	-0-	-49 B	-0-	1841	3			N	-0-	-0-
05	1922 N	1911	-0-	-11 B	-0-	1911	3			N	-0-	-0-
06	1890 N	1810	-0-	-80 B	-0-	1810	3			N	-0-	-0-
07	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-	-0-
08	1922 N	1669	-0-	-253 B	-0-	1669	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1800 N	1525	-0-	-275 B	-0-	1525	3			N	-0-	-0-

-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097														
04		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
05		527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
06		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
07		558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
08		496 N	384	-0-	-112 B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									-0-
09		510 N	457	-0-	-53 B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
05		2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	3		N	-0-			-0-
06		2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
07		2728 N	1920	-0-	-808 B	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
08		2573 N	1814	-0-	-759 B	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									-0-
09		2730 N	1113	-0-	-1617 B	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971														
04		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
05		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
06		780 N	721	-0-	-59 B	-0-	721	3		N	-0-			-0-
07		775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771	3		N	-0-			-0-
08		744 N	674	-0-	-70 B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									-0-
09		720 N	93	-0-	-627 B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785														
04		3670 N	3670	-0-	-0- B	-0-	3670	3		N	-0-			-0-
05		3681 N	3681	-0-	-0- B	-0-	3681	3		N	-0-			-0-
06		3660 N	3337	-0-	-323 B	-0-	3337	3		N	-0-			-0-
07		3782 N	3199	-0-	-583 B	-0-	3199	3		N	-0-			-0-
08		3689 N	2675	-0-	-1014 B	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									-0-
09		3330 N	1329	-0-	-2001 B	-0-	1329	3		N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-			-0-
05		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
06		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-			-0-
07		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-			-0-
08		558 N	391	-0-	-167 B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		600 N	32	-0-	-568 B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780															
04		3360 N	3348	-0-	-12 B	-0-	3348	3			N	-0-			-0-
05		3530 N	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	3			N	-0-			-0-
06		3360 N	3245	-0-	-115 B	-0-	3245	3			N	-0-			-0-
07		3657 N	3657	-0-	-0- B	-0-	3657	3			N	-0-			-0-
08		3534 N	3254	-0-	-280 B	-0-	3254	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3240 N	1000	-0-	-2240 B	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197															
04		3706 N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	3			N	-0-			-0-
05		3832 N	3832	-0-	-0- B	-0-	3832	3			N	-0-			-0-
06		3720 N	3650	-0-	-70 B	-0-	3650	3			N	-0-			-0-
07		3844 N	2384	-0-	-1460 B	-0-	2384	3			N	-0-			-0-
08		3844 N	2584	-0-	-1260 B	-0-	2584	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3660 N	1967	-0-	-1693 B	-0-	1967	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438															
04		2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-			-0-
05		2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-			-0-
06		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-			-0-
07		2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3			N	-0-			-0-
08		2480 N	2161	-0-	-319 B	-0-	2161	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896															
04		4020 N	3875	-0-	-145 B	-0-	3875	3			N	-0-			-0-
05		4122 N	4122	-0-	-0- B	-0-	4122	3			N	-0-			-0-
06		4293 N	4293	-0-	-0- B	-0-	4293	3			N	-0-			-0-
07		4784 N	4784	-0-	-0- B	-0-	4784	3			N	-0-			-0-
08		4314 N	4314	-0-	-0- B	-0-	4314	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		4290 N	2644	-0-	-1646 B	-0-	2644	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763															
04		630 N	622	-0-	-8 B	-0-	622	3			N	-0-			-0-
05		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-			-0-
06		630 N	609	-0-	-21 B	-0-	609	3			N	-0-			-0-
07		651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601	3			N	-0-			-0-
08		620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		600 N	543	-0-	-57 B	-0-	543	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MASTERTSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880 N	2855	-0-	-25 B	-0-	2855 3		N	-0-			-0-
05	3014 N	3014	-0-	-0 B	-0-	3014 3		N	-0-			-0-
06	2880 N	2869	-0-	-11 B	-0-	2869 3		N	-0-			-0-
07	2945 N	2085	-0-	-860 B	-0-	2085 3		N	-0-			-0-
08	3007 N	2918	-0-	-89 B	-0-	2918 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2880 N	583	-0-	-2297 B	-0-	583 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0 B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
06	565 N	565	-0-	-0 B	-0-	565 3		N	-0-			-0-
07	582 N	582	-0-	-0 B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
08	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	105	-0-	-465 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A												
04	840 N	826	-0-	-14 B	-0-	826 3		N	-0-			-0-
05	868 N	834	-0-	-34 B	-0-	834 3		N	-0-			-0-
06	870 N	849	-0-	-21 B	-0-	849 3		N	-0-			-0-
07	868 N	744	-0-	-124 B	-0-	744 3		N	-0-			-0-
08	837 N	722	-0-	-115 B	-0-	722 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	326	-0-	-514 B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353												
04	1800 N	1765	-0-	-35 B	-0-	1765 3		N	-0-			-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0 B	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1774	-0-	-26 B	-0-	1774 3		N	-0-			-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0 B	-0-	1864 3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1686	-0-	-205 B	-0-	1686 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1770 N	1289	-0-	-481 B	-0-	1289 3		N	-0-			-0-



-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1620 N	1614	-0-	-6 B	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
05		1643 N	1624	-0-	-19 B	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
06		1620 N	1590	-0-	-30 B	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
07		1674 N	977	-0-	-697 B	-0-	977 3		N	-0-			-0-
08		1612 N	1460	-0-	-152 B	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1590 N	299	-0-	-1291 B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3		N	-0-			-0-
05		961 N	954	-0-	-7 B	-0-	954 3		N	-0-			-0-
06		960 N	852	-0-	-108 B	-0-	852 3		N	-0-			-0-
07		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3		N	-0-			-0-
08		961 N	924	-0-	-37 B	-0-	924 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		840 N	754	-0-	-86 B	-0-	754 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
05		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
06		420 N	374	-0-	-46 B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
07		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
08		403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1080 N	935	-0-	-145 B	-0-	935 3		N	-0-			-0-
05		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
06		960 N	883	-0-	-77 B	-0-	883 3		N	-0-			-0-
07		961 N	938	-0-	-23 B	-0-	938 3		N	-0-			-0-
08		1023 N	884	-0-	-139 B	-0-	884 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		870 N	822	-0-	-48 B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963													
04		5670 N	5335	-0-	-335 B	-0-	5335 3		N	-0-			-0-
05		5549 N	5363	-0-	-186 B	-0-	5363 3		N	-0-			-0-
06		5340 N	5282	-0-	-58 B	-0-	5282 3		N	-0-			-0-
07		5518 N	5470	-0-	-48 B	-0-	5470 3		N	-0-			-0-
08		5363 N	3093	-0-	-2270 B	-0-	3093 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		5280 N	3864	-0-	-1416 B	-0-	3864 3		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
05		1116 N	1019	-0-	-97 B	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
06		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
07		1147 N	1019	-0-	-128 B	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
08		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1110 N	387	-0-	-723 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
05		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
06		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
07		341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
08		310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		300 N	200	-0-	-100 B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
05		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
06		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
07		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
08		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595 3		N	-0-		-0-
05		2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635 3		N	-0-		-0-
06		2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501 3		N	-0-		-0-
07		2697 N	2616	-0-	-81 B	-0-	2616 3		N	-0-		-0-
08		2635 N	1746	-0-	-889 B	-0-	1746 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2490 N	1726	-0-	-764 B	-0-	1726 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650												
04		2010 N	1862	-0-	-148 B	-0-	1862 3		N	-0-		-0-
05		2046 N	1918	-0-	-128 B	-0-	1918 3		N	-0-		-0-
06		1920 N	1768	-0-	-152 B	-0-	1768 3		N	-0-		-0-
07		1922 N	1909	-0-	-13 B	-0-	1909 3		N	-0-		-0-
08		1922 N	1232	-0-	-690 B	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1770 N	1507	-0-	-263 B	-0-	1507 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146												
04		3037 N	3037	-0-	-0- B	-0-	3037 3		N	-0-		-0-
05		3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	3099 3		N	-0-		-0-
06		3030 N	2854	-0-	-176 B	-0-	2854 3		N	-0-		-0-
07		3131 N	3038	-0-	-93 B	-0-	3038 3		N	-0-		-0-
08		3100 N	1986	-0-	-1114 B	-0-	1986 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2850 N	2334	-0-	-516 B	-0-	2334 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975												
04		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 3		N	-0-		-0-
05		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3		N	-0-		-0-
06		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 3		N	-0-		-0-
07		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 3		N	-0-		-0-
08		1674 N	1315	-0-	-359 B	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1800 N	1555	-0-	-245 B	-0-	1555 3		N	-0-		-0-
-----												
READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029												
04		7620 N	7273	-0-	-347 B	-0-	7273 3		N	-0-		-0-
05		7037 N	6888	-0-	-149 B	-0-	6888 3		N	-0-		-0-
06		7320 N	7203	-0-	-117 B	-0-	7203 3		N	-0-		-0-
07		7502 N	6311	-0-	-1191 B	-0-	6311 3		N	-0-		-0-
08		6882 N	4580	-0-	-2302 B	-0-	4580 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		7200 N	1649	-0-	-5551 B	-0-	1649 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350																
04	5190 N	5132	-0-	-58 B	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
05	5301 N	5301	-0-	-0- B	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
06	5190 N	4885	-0-	-305 B	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
07	5301 N	4551	-0-	-750 B	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
08	5301 N	3877	-0-	-1424 B	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4890 N	1318	-0-	-3572 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636																
04	4620 N	3614	-0-	-1006 B	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
05	3813 N	3785	-0-	-28 B	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
06	4242 N	4242	-0-	-0- B	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
07	4528 N	4528	-0-	-0- B	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
08	3782 N	3638	-0-	-144 B	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4230 N	2664	-0-	-1566 B	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825																
04	1350 N	1337	-0-	-13 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	1395 N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1364 N	1217	-0-	-147 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1260 N	226	-0-	-1034 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
05	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
06	2430 N	2319	-0-	-111 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
07	2418 N	2241	-0-	-177 B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
08	2207 N	1722	-0-	-485 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2160 N	1927	-0-	-233 B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467																
04	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390 N	351	-0-	-39 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-			-0-
05		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-			-0-
06		750 N	674	-0-	-76 B	-0-	674	3			N	-0-			-0-
07		775 N	652	-0-	-123 B	-0-	652	3			N	-0-			-0-
08		744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		660 N	603	-0-	-57 B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
-----															
SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A															
04		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3			N	-0-			-0-
05		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
06		360 N	311	-0-	-49 B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
07		372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
08		341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		300 N	214	-0-	-86 B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
-----															
SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A															
04		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
05		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
06		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
07		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
08		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		240 N	168	-0-	-72 B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1849 - 4291															
04		6270 N	6163	-0-	-107 B	-0-	6163	3			N	-0-			-0-
05		6634 N	6197	-0-	-437 B	-0-	6197	3			N	-0-			-0-
06		6090 N	6090	-0-	-0- B	-0-	6090	3			N	-0-			-0-
07		6655 N	6655	-0-	-0- B	-0-	6655	3			N	-0-			-0-
08		6200 N	3964	-0-	-2236 B	-0-	3964	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		6090 N	4051	-0-	-2039 B	-0-	4051	3			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689															
04		3474 N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474	3			N	-0-			-0-
05		3755 N	3755	-0-	-0- B	-0-	3755	3			N	-0-			-0-
06		3644 N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644	3			N	-0-			-0-
07		4061 N	4061	-0-	-0- B	-0-	4061	3			N	-0-			-0-
08		3751 N	3414	-0-	-337 B	-0-	3414	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		3630 N	3519	-0-	-111 B	-0-	3519	3			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1050 N	926	-0-	-124 B	-0-	300	1	626	3	N	-0-			-0-
05		1116 N	1009	-0-	-107 B	-0-	310	1	699	3	N	-0-			-0-
06		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	300	1	712	3	N	-0-			-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	310	1	901	3	N	-0-			-0-
08		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	310	1	738	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1020 N	805	-0-	-215 B	-0-	300	1	505	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SNEED //CONT.// 665748												
WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2202 - 5343												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	6275 N	6275	-0-	-0- B	-0-	6275	3	N	-0-		-0-	
05	6232 N	6232	-0-	-0- B	-0-	6232	3	N	-0-		-0-	
06	6180 N	6136	-0-	-44 B	-0-	6136	3	N	-0-		-0-	
07	6479 N	5900	-0-	-579 B	-0-	5900	3	N	-0-		-0-	
08	6231 N	5819	-0-	-412 B	-0-	5819	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6150 N	6031	-0-	-119 B	-0-	6031	3	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED												
WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3	N	-0-		-0-	
05	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3	N	-0-		-0-	
06	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3	N	-0-		-0-	
07	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3	N	-0-		-0-	
08	1116 N	969	-0-	-147 B	-0-	969	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1470 N	1432	-0-	-38 B	-0-	1432	3	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED												
WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 1906 - 4529												
04	1320 N	1228	-0-	-92 B	-0-	1228	3	N	-0-		-0-	
05	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3	N	-0-		-0-	
06	1350 N	1280	-0-	-70 B	-0-	1280	3	N	-0-		-0-	
07	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3	N	-0-		-0-	
08	1457 N	1310	-0-	-147 B	-0-	1310	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	1116	-0-	-174 B	-0-	1116	3	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED												
WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1923 - 6204												
04	6960 N	6716	-0-	-244 B	-0-	6716	3	N	-0-		-0-	
05	7042 N	7042	-0-	-0- B	-0-	7042	3	N	-0-		-0-	
06	6870 N	6860	-0-	-10 B	-0-	6860	3	N	-0-		-0-	
07	7439 N	7439	-0-	-0- B	-0-	7439	3	N	-0-		-0-	
08	7037 N	3967	-0-	-3070 B	-0-	3967	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6870 N	5457	-0-	-1413 B	-0-	5457	3	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED												
WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886												
04	5460 N	5322	-0-	-138 B	-0-	5322	3	N	-0-		-0-	
05	5485 N	5485	-0-	-0- B	-0-	5485	3	N	-0-		-0-	
06	5130 N	5092	-0-	-38 B	-0-	5092	3	N	-0-		-0-	
07	5487 N	4356	-0-	-1131 B	-0-	4356	3	N	-0-		-0-	
08	5487 N	3006	-0-	-2481 B	-0-	3006	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5100 N	4821	-0-	-279 B	-0-	4821	3	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED												
WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	3	N	-0-		-0-	
05	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3	N	-0-		-0-	
06	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3	N	-0-		-0-	
07	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	3	N	-0-		-0-	
08	2108 N	1417	-0-	-691 B	-0-	1417	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2130 N	1273	-0-	-857 B	-0-	1273	3	N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SNEED WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 3		N	-0-		-0-
05		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3		N	-0-		-0-
06		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3		N	-0-		-0-
07		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 3		N	-0-		-0-
08		1488 N	1261	-0-	-227 B	-0-	1261 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1470 N	1400	-0-	-70 B	-0-	1400 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994												
04		4860 N	4802	-0-	-58 B	-0-	4802 3		N	-0-		-0-
05		4903 N	4903	-0-	-0- B	-0-	4903 3		N	-0-		-0-
06		4830 N	4505	-0-	-325 B	-0-	4505 3		N	-0-		-0-
07		4960 N	4894	-0-	-66 B	-0-	4894 3		N	-0-		-0-
08		4898 N	3225	-0-	-1673 B	-0-	3225 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4500 N	4287	-0-	-213 B	-0-	4287 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1828 - 4381												
04		3617 N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617 3		N	-0-		-0-
05		3472 N	3014	-0-	-458 B	-0-	3014 3		N	-0-		-0-
06		3750 N	3429	-0-	-321 B	-0-	3429 3		N	-0-		-0-
07		3751 N	3239	-0-	-512 B	-0-	3239 3		N	-0-		-0-
08		3007 N	2634	-0-	-373 B	-0-	2634 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3420 N	2515	-0-	-905 B	-0-	2515 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2957 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SNEED WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225												
04		2100 N	2016	-0-	-84 B	-0-	2016 3		N	-0-		-0-
05		2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353 3		N	-0-		-0-
06		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3		N	-0-		-0-
07		2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343 3		N	-0-		-0-
08		2356 N	2097	-0-	-259 B	-0-	2097 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2130 N	375	-0-	-1755 B	-0-	375 3		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		4110 N	4029	-0-	-81 B	-0-	4029 3		N	-0-		-0-
05		4154 N	4052	-0-	-102 B	-0-	4052 3		N	-0-		-0-
06		4191 N	4191	-0-	-0- B	-0-	4191 3		N	-0-		-0-
07		4324 N	4324	-0-	-0- B	-0-	4324 3		N	-0-		-0-
08		4061 N	3830	-0-	-231 B	-0-	3830 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4200 N	3849	-0-	-351 B	-0-	3849 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												
THOMPSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 665748												
WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355 3		N	-0-			-0-
05	3557 N	3557	-0-	-0- B	-0-	3557 3		N	-0-			-0-
06	3390 N	3237	-0-	-153 B	-0-	3237 3		N	-0-			-0-
07	3672 N	3672	-0-	-0- B	-0-	3672 3		N	-0-			-0-
08	3565 N	2330	-0-	-1235 B	-0-	2330 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	3245 N	3245	-0-	-0- B	-0-	3245 3		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON												
WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1080 N	921	-0-	-159 B	-0-	921 3		N	-0-			-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	948	-0-	-199 B	-0-	948 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	875	-0-	-205 B	-0-	875 3		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON												
WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON												
WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
05	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1568	-0-	-22 B	-0-	1568 3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1616	-0-	-27 B	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1399	-0-	-213 B	-0-	1399 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1560 N	1280	-0-	-280 B	-0-	1280 3		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON												
WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON												
WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3		N	-0-			-0-
05	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 3		N	-0-			-0-
06	810 N	737	-0-	-73 B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
07	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741 3		N	-0-			-0-
08	744 N	637	-0-	-107 B	-0-	637 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	733	-0-	-17 B	-0-	733 3		N	-0-			-0-



-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
06	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
07	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
08	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701														
-----														
04	2280 N	2224	-0-	-56 B	-0-	2224	3			N	-0-			-0-
05	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3			N	-0-			-0-
06	2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-			-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3			N	-0-			-0-
08	2201 N	2116	-0-	-85 B	-0-	2116	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2280 N	2195	-0-	-85 B	-0-	2195	3			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
04	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-			-0-
05	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543														
-----														
04	1410 N	1382	-0-	-28 B	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
07	1426 N	1396	-0-	-30 B	-0-	1396	3			N	-0-			-0-
08	1395 N	1260	-0-	-135 B	-0-	1260	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1410 N	1226	-0-	-184 B	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472														
-----														
04	4533 N	4533	-0-	-0- B	-0-	4533	3			N	-0-			-0-
05	4712 N	4470	-0-	-242 B	-0-	4470	3			N	-0-			-0-
06	4380 N	4351	-0-	-29 B	-0-	4351	3			N	-0-			-0-
07	4681 N	4347	-0-	-334 B	-0-	4347	3			N	-0-			-0-
08	4464 N	3888	-0-	-576 B	-0-	3888	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4350 N	3992	-0-	-358 B	-0-	3992	3			N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
05		1519 N	1493	-0-	-26 B	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
06		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-			-0-
07		1550 N	1494	-0-	-56 B	-0-	1494	3			N	-0-			-0-
08		1488 N	1339	-0-	-149 B	-0-	1339	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-34 B	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
09		1470 N	1436	-0-	-34 B	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3			N	-0-			-0-
05		2697 N	2666	-0-	-31 B	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
06		2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	3			N	-0-			-0-
07		2759 N	2712	-0-	-47 B	-0-	2712	3			N	-0-			-0-
08		2666 N	2461	-0-	-205 B	-0-	2461	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	2640	3			N	-0-			-0-
09		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	3			N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810															
04		2850 N	2774	-0-	-76 B	-0-	2774	3			N	-0-			-0-
05		2852 N	2786	-0-	-66 B	-0-	2786	3			N	-0-			-0-
06		2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	3			N	-0-			-0-
07		2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862	3			N	-0-			-0-
08		2790 N	2554	-0-	-236 B	-0-	2554	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-164 B	-0-	2536	3			N	-0-			-0-
09		2700 N	2536	-0-	-164 B	-0-	2536	3			N	-0-			-0-
-----															
WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705															
04		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
05		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
06		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
07		341 N	259	-0-	-82 B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-19 B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
09		330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 3		N	-0-		-0-
05		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 3		N	-0-		-0-
06		1380 N	1252	-0-	-128 B	-0-	1252 3		N	-0-		-0-
07		1457 N	1179	-0-	-278 B	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
08		1426 N	1388	-0-	-38 B	-0-	1388 3		N	-0-		-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1260 N	1008	-0-	-252 B	-0-	1008 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A												
04		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-		-0-
05		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-		-0-
06		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-		-0-
07		341 N	165	-0-	-176 B	-0-	165 3		N	-0-		-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-		-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		330 N	49	-0-	-281 B	-0-	49 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868												
04		3480 N	3406	-0-	-74 B	-0-	3406 3		N	-0-		-0-
05		3543 N	3543	-0-	-0- B	-0-	3543 3		N	-0-		-0-
06		3480 N	1798	-0-	-1682 B	-0-	1798 3		N	-0-		-0-
07		3534 N	2583	-0-	-951 B	-0-	2583 3		N	-0-		-0-
08		3534 N	3193	-0-	-341 B	-0-	3193 3		N	-0-		-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		3279 N	3279	-0-	-0- B	-0-	3279 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122												
04		2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264 3		N	-0-		-0-
05		2387 N	2200	-0-	-187 B	-0-	2200 3		N	-0-		-0-
06		2370 N	2316	-0-	-54 B	-0-	2316 3		N	-0-		-0-
07		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406 3		N	-0-		-0-
08		2201 N	1386	-0-	-815 B	-0-	1386 3		N	-0-		-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2310 N	1433	-0-	-877 B	-0-	1433 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548												
04		720 N	708	-0-	-12 B	-0-	708 3		N	-0-		-0-
05		775 N	713	-0-	-62 B	-0-	713 3		N	-0-		-0-
06		750 N	670	-0-	-80 B	-0-	670 3		N	-0-		-0-
07		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3		N	-0-		-0-
08		713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662 3		N	-0-		-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		660 N	605	-0-	-55 B	-0-	605 3		N	-0-		-0-
-----												
BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896												
04		2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 3		N	-0-		-0-
05		2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327 3		N	-0-		-0-
06		2220 N	1894	-0-	-326 B	-0-	1894 3		N	-0-		-0-
07		2294 N	2148	-0-	-146 B	-0-	2148 3		N	-0-		-0-
08		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3		N	-0-		-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006 3		N	-0-		-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616															
04		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-			-0-
05		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-			-0-
06		1710 N	1673	-0-	-37 B	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
07		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-			-0-
08		1767 N	1697	-0-	-70 B	-0-	1697	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-95 B	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
09		1680 N	1585	-0-	-95 B	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
-----															
POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607															
04		450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	3			N	-0-			-0-
05		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-			-0-
06		480 N	424	-0-	-56 B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
07		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-			-0-
08		527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
*09		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540															
04		1290 N	1278	-0-	-12 B	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
05		1302 N	1258	-0-	-44 B	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
06		1320 N	1125	-0-	-195 B	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
07		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
08		1271 N	1247	-0-	-24 B	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
*09		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056															
04		4833 N	4833	-0-	-0- B	-0-	4833	3			N	-0-			-0-
05		5042 N	5042	-0-	-0- B	-0-	5042	3			N	-0-			-0-
06		4920 N	4625	-0-	-295 B	-0-	4625	3			N	-0-			-0-
07		4991 N	4313	-0-	-678 B	-0-	4313	3			N	-0-			-0-
08		5053 N	4772	-0-	-281 B	-0-	4772	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-1270 B	-0-	3350	3			N	-0-			-0-
09		4620 N	3350	-0-	-1270 B	-0-	3350	3			N	-0-			-0-
-----															
ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843															
04		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-			-0-
05		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
06		510 N	470	-0-	-40 B	-0-	470	3			N	-0-			-0-
07		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-			-0-
08		527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-41 B	-0-	439	3			N	-0-			-0-
09		480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439	3			N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568	3			N	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0 B	-0-	631	3			N	-0-			-0-
06	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3			N	-0-			-0-
07	589 N	509	-0-	-80 B	-0-	509	3			N	-0-			-0-
08	620 N	415	-0-	-205 B	-0-	415	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	549 N	549	-0-	-0 B	-0-	549	3			N	-0-			-0-
-----														
READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134														
04	3540 N	3518	-0-	-22 B	-0-	3518	3			N	-0-			-0-
05	3624 N	3624	-0-	-0 B	-0-	3624	3			N	-0-			-0-
06	3511 N	3511	-0-	-0 B	-0-	3511	3			N	-0-			-0-
07	3627 N	3601	-0-	-26 B	-0-	3601	3			N	-0-			-0-
08	3627 N	3395	-0-	-232 B	-0-	3395	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3510 N	865	-0-	-2645 B	-0-	865	3			N	-0-			-0-
-----														
SNEED WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285														
04	1753 N	1753	-0-	-0 B	-0-	1753	3			N	-0-			-0-
05	1783 N	1783	-0-	-0 B	-0-	1783	3			N	-0-			-0-
06	1795 N	1795	-0-	-0 B	-0-	1795	3			N	-0-			-0-
07	1968 N	1968	-0-	-0 B	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
08	1798 N	1634	-0-	-164 B	-0-	1634	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1800 N	1633	-0-	-167 B	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341														
04	960 N	944	-0-	-16 B	-0-	944	3			N	-0-			-0-
05	961 N	953	-0-	-8 B	-0-	953	3			N	-0-			-0-
06	960 N	950	-0-	-10 B	-0-	950	3			N	-0-			-0-
07	976 N	976	-0-	-0 B	-0-	976	3			N	-0-			-0-
08	961 N	892	-0-	-69 B	-0-	892	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	393	-0-	-567 B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963														
04	3210 N	3171	-0-	-39 B	-0-	3171	3			N	-0-			-0-
05	3224 N	2987	-0-	-237 B	-0-	2987	3			N	-0-			-0-
06	3210 N	3128	-0-	-82 B	-0-	3128	3			N	-0-			-0-
07	3300 N	3300	-0-	-0 B	-0-	3300	3			N	-0-			-0-
08	3023 N	3023	-0-	-0 B	-0-	3023	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3120 N	610	-0-	-2510 B	-0-	610	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593														
04	480 N	480	-0-	-0 B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
05	519 N	519	-0-	-0 B	-0-	519	3			N	-0-			-0-
06	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443	3			N	-0-			-0-
07	496 N	330	-0-	-166 B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
08	527 N	216	-0-	-311 B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	218	-0-	-232 B	-0-	218	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748						
BIVINS		WELL #:	A170	RRCID ->	051081	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3346 PERF. 2163 - 4100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173 3	N	-0-	-0-
05	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3	N	-0-	-0-
06	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327 3	N	-0-	-0-
07	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336 3	N	-0-	-0-
08	2263 N	1962	-0-	-301 B	-0-	1962 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2340 N	2207	-0-	-133 B	-0-	2207 3	N	-0-	-0-
-----									
BIVINS		WELL #:	A171	RRCID ->	051082	COMPL. DATE	08/26/1971	TOTAL DEPTH	3421 PERF. 2353 - 3420
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BIVINS		WELL #:	A174	RRCID ->	054237	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3708 PERF. 3230 - 3496
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BIVINS		WELL #:	A173	RRCID ->	054238	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3408 PERF. 2599 - 5678
04	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352 3	N	-0-	-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-	-0-
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-	-0-
07	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-	-0-
08	372 N	289	-0-	-83 B	-0-	289 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BIVINS		WELL #:	A172	RRCID ->	054239	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3271 PERF. 2808 - 3078
04	240 N	4	-0-	-236 B	-0-	4 3	N	-0-	-0-
05	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SEAY		WELL #:	A 2	RRCID ->	054481	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	3506 PERF. 2502 - 3411
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
04	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-				-0-
05	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-				-0-
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-				-0-
07	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3			N	-0-				-0-
08	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384															
-----															
04	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303	3			N	-0-				-0-
05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-				-0-
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-				-0-
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-				-0-
08	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-				-0-
-----															
FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556															
-----															
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408															
-----															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563															
-----															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237															
-----															
04	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-				-0-
05	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-				-0-
06	1530 N	1461	-0-	-69 B	-0-	1461	3			N	-0-				-0-
07	1581 N	881	-0-	-700 B	-0-	881	3			N	-0-				-0-
08	1550 N	1424	-0-	-126 B	-0-	1424	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1470 N	713	-0-	-757 B	-0-	713	3			N	-0-				-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	4620 N	4330	-0-	-290 B	-0-	4330	3	N	-0-		-0-	
05	4402 N	4375	-0-	-27 B	-0-	4375	3	N	-0-		-0-	
06	4519 N	4519	-0-	-0- B	-0-	4519	3	N	-0-		-0-	
07	4564 N	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	3	N	-0-		-0-	
08	4371 N	3933	-0-	-438 B	-0-	3933	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4530 N	4455	-0-	-75 B	-0-	4455	3	N	-0-		-0-	
-----												
CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614												
04	1620 N	1548	-0-	-72 B	-0-	1548	3	N	-0-		-0-	
05	1643 N	1547	-0-	-96 B	-0-	1547	3	N	-0-		-0-	
06	1590 N	1504	-0-	-86 B	-0-	1504	3	N	-0-		-0-	
07	1612 N	1544	-0-	-68 B	-0-	1544	3	N	-0-		-0-	
08	1550 N	1363	-0-	-187 B	-0-	1363	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1500 N	1493	-0-	-7 B	-0-	1493	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082												
04	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3	N	-0-		-0-	
05	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3	N	-0-		-0-	
06	780 N	701	-0-	-79 B	-0-	701	3	N	-0-		-0-	
07	775 N	677	-0-	-98 B	-0-	677	3	N	-0-		-0-	
08	775 N	732	-0-	-43 B	-0-	732	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357												
04	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522	3	N	-0-		-0-	
05	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	3	N	-0-		-0-	
06	540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508	3	N	-0-		-0-	
07	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524	3	N	-0-		-0-	
08	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481	3	N	-0-		-0-	
-----												
LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415												
04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3	N	-0-		-0-	
05	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3	N	-0-		-0-	
06	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3	N	-0-		-0-	
07	527 N	426	-0-	-101 B	-0-	426	3	N	-0-		-0-	
08	496 N	219	-0-	-277 B	-0-	219	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	A178	RRCID ->	068110	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2436 - 4852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1050 N	1025	-0-	-25 B	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	740	-0-	-283 B	-0-	740 3	N	-0-		-0-
06	990 N	832	-0-	-158 B	-0-	832 3	N	-0-		-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
08	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3	N	-0-		-0-
BIVINS		WELL #:	A179	RRCID ->	068111	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	2899	PERF. 2387 - 2833
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
MASTERSON		WELL #:	B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2929 - 3254
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
MASTERSON		WELL #:	B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1733 - 4335
04	750 N	716	-0-	-34 B	-0-	716 3	N	-0-		-0-
05	744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721 3	N	-0-		-0-
06	750 N	694	-0-	-56 B	-0-	694 3	N	-0-		-0-
07	744 N	716	-0-	-28 B	-0-	716 3	N	-0-		-0-
08	713 N	533	-0-	-180 B	-0-	533 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	690 N	567	-0-	-123 B	-0-	567 3	N	-0-		-0-
BOST, J. Q. -A-		WELL #:	2 A	RRCID ->	108245	COMPL. DATE	11/21/1983	TOTAL DEPTH	2888	PERF. 2235 - 2888
04	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 3	N	-0-		-0-
05	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 3	N	-0-		-0-
06	1706 N	1611	-0-	-95 B	-0-	1611 3	N	-0-		-0-
07	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 3	N	-0-		-0-
08	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1466 N	1296	-0-	-170 B	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
KILLGORE, C. L.		WELL #:	20 A	RRCID ->	113700	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2481 - 5647
04	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-		-0-
05	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 3	N	-0-		-0-
06	1920 N	1881	-0-	-39 B	-0-	1881 3	N	-0-		-0-
07	2015 N	1959	-0-	-56 B	-0-	1959 3	N	-0-		-0-
08	1953 N	1641	-0-	-312 B	-0-	1641 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944 3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1440 N	1356	-0-	-84 B	-0-	1356 3		N	-0-		-0-
05		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 3		N	-0-		-0-
06		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 3		N	-0-		-0-
07		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 3		N	-0-		-0-
08		1643 N	1570	-0-	-73 B	-0-	1570 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1560 N	105	-0-	-1455 B	-0-	105 3		N	-0-		-0-
-----												
KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936												
04		1680 N	1631	-0-	-49 B	-0-	1631 3		N	-0-		-0-
05		1705 N	1704	-0-	-1 B	-0-	1704 3		N	-0-		-0-
06		1680 N	1660	-0-	-20 B	-0-	1660 3		N	-0-		-0-
07		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3		N	-0-		-0-
08		1705 N	1099	-0-	-606 B	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055												
04		2490 N	2387	-0-	-103 B	-0-	360 1	2027 3	N	-0-		-0-
05		2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	372 1	2103 3	N	-0-		-0-
06		2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	360 1	2076 3	N	-0-		-0-
07		2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	372 1	2152 3	N	-0-		-0-
08		2480 N	2102	-0-	-378 B	-0-	372 1	1730 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2430 N	2428	-0-	-2 B	-0-	360 1	2068 3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037												
04		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-		-0-
05		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-		-0-
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-		-0-
07		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 3		N	-0-		-0-
08		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		150 N	68	-0-	-82 B	-0-	68 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902												
04		990 N	906	-0-	-84 B	-0-	906 3		N	-0-		-0-
05		961 N	913	-0-	-48 B	-0-	913 3		N	-0-		-0-
06		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3		N	-0-		-0-
07		930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860 3		N	-0-		-0-
08		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1020 N	688	-0-	-332 B	-0-	688 3		N	-0-		-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
05		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-			-0-
06		1920 N	1811	-0-	-109 B	-0-	1811	3			N	-0-			-0-
07		1953 N	1937	-0-	-16 B	-0-	1937	3			N	-0-			-0-
08		1953 N	1737	-0-	-216 B	-0-	1737	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1800 N	1692	-0-	-108 B	-0-	1692	3			N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442															
04		2820 N	2552	-0-	-268 B	-0-	2552	3			N	-0-			-0-
05		2821 N	2640	-0-	-181 B	-0-	2640	3			N	-0-			-0-
06		2700 N	2512	-0-	-188 B	-0-	2512	3			N	-0-			-0-
07		2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	2745	3			N	-0-			-0-
08		2635 N	1535	-0-	-1100 B	-0-	1535	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2520 N	2452	-0-	-68 B	-0-	2452	3			N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448															
04		2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	3			N	-0-			-0-
05		2852 N	2836	-0-	-16 B	-0-	2836	3			N	-0-			-0-
06		2850 N	2618	-0-	-232 B	-0-	2618	3			N	-0-			-0-
07		2914 N	2862	-0-	-52 B	-0-	2862	3			N	-0-			-0-
08		2821 N	2583	-0-	-238 B	-0-	2583	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335															
04		540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529	3			N	-0-			-0-
05		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-			-0-
06		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-			-0-
07		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-			-0-
08		558 N	429	-0-	-129 B	-0-	429	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		510 N	468	-0-	-42 B	-0-	468	3			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 11-A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 1994 - 4505															
04		3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	3			N	-0-			-0-
05		3210 N	3210	-0-	-0- B	-0-	3210	3			N	-0-			-0-
06		3164 N	3164	-0-	-0- B	-0-	3164	3			N	-0-			-0-
07		3580 N	3580	-0-	-0- B	-0-	3580	3			N	-0-			-0-
08		3224 N	2793	-0-	-431 B	-0-	2793	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3150 N	1663	-0-	-1487 B	-0-	1663	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625 3		N	-0-			-0-
05		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3		N	-0-			-0-
06		1680 N	1650	-0-	-30 B	-0-	1650 3		N	-0-			-0-
07		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
08		1674 N	1533	-0-	-141 B	-0-	1533 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1650 N	1636	-0-	-14 B	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000													
04		510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
05		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
06		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
07		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
08		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		510 N	355	-0-	-155 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873													
04		3780 N	3777	-0-	-3 B	-0-	3777 3		N	-0-			-0-
05		3853 N	3853	-0-	-0- B	-0-	3853 3		N	-0-			-0-
06		3720 N	3575	-0-	-145 B	-0-	3575 3		N	-0-			-0-
07		3906 N	2850	-0-	-1056 B	-0-	2850 3		N	-0-			-0-
08		3844 N	3175	-0-	-669 B	-0-	3175 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3570 N	2652	-0-	-918 B	-0-	2652 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495													
04		3900 N	3711	-0-	-189 B	-0-	3711 3		N	-0-			-0-
05		3920 N	3920	-0-	-0- B	-0-	3920 3		N	-0-			-0-
06		3840 N	3617	-0-	-223 B	-0-	3617 3		N	-0-			-0-
07		3844 N	3419	-0-	-425 B	-0-	3419 3		N	-0-			-0-
08		3906 N	3628	-0-	-278 B	-0-	3628 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3630 N	3357	-0-	-273 B	-0-	3357 3		N	-0-			-0-
-----													
SNEED WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075													
04		3403 N	3403	-0-	-0- B	-0-	3403 3		N	-0-			-0-
05		3498 N	3498	-0-	-0- B	-0-	3498 3		N	-0-			-0-
06		3480 N	3249	-0-	-231 B	-0-	3249 3		N	-0-			-0-
07		3503 N	3436	-0-	-67 B	-0-	3436 3		N	-0-			-0-
08		3503 N	2995	-0-	-508 B	-0-	2995 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3240 N	2646	-0-	-594 B	-0-	2646 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131													
04		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
05		1178 N	1158	-0-	-20 B	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
06		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
07		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
08		1147 N	1082	-0-	-65 B	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		3575 N	3575	-0-	-0- B	-0-	3575 3	N	-0-			-0-
05		3649 N	3649	-0-	-0- B	-0-	3649 3	N	-0-			-0-
06		3600 N	3520	-0-	-80 B	-0-	3520 3	N	-0-			-0-
07		3689 N	3662	-0-	-27 B	-0-	3662 3	N	-0-			-0-
08		3658 N	3493	-0-	-165 B	-0-	3493 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3510 N	3000	-0-	-510 B	-0-	3000 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823												
04		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
05		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-			-0-
06		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-			-0-
07		744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729 3	N	-0-			-0-
08		744 N	488	-0-	-256 B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		750 N	413	-0-	-337 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414												
04		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3	N	-0-			-0-
05		1178 N	1036	-0-	-142 B	-0-	1036 3	N	-0-			-0-
06		1110 N	939	-0-	-171 B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
07		1209 N	1052	-0-	-157 B	-0-	1052 3	N	-0-			-0-
08		1023 N	869	-0-	-154 B	-0-	869 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700												
04		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 3	N	-0-			-0-
05		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 3	N	-0-			-0-
06		1500 N	1434	-0-	-66 B	-0-	1434 3	N	-0-			-0-
07		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
08		1550 N	1421	-0-	-129 B	-0-	1421 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1440 N	1292	-0-	-148 B	-0-	1292 3	N	-0-			-0-
-----												
SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882												
04		210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
05		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
06		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
07		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
08		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724												
04		600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
05		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
06		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
07		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
08		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		570 N	45	-0-	-525 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		525 N	525	-0-	-0- B	-0-			525 3		-0-	-0-
05		558 N	545	-0-	-13 B	-0-			545 3		-0-	-0-
06		450 N	405	-0-	-45 B	-0-			405 3		-0-	-0-
07		558 N	521	-0-	-37 B	-0-			521 3		-0-	-0-
08		558 N	445	-0-	-113 B	-0-			445 3		-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	62	-0-	-358 B	-0-			62 3		-0-	-0-
-----												
FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865												
04		3206 N	3206	-0-	-0- B	-0-			3206 3		-0-	-0-
05		3294 N	3294	-0-	-0- B	-0-			3294 3		-0-	-0-
06		3124 N	3124	-0-	-0- B	-0-			3124 3		-0-	-0-
07		3387 N	3387	-0-	-0- B	-0-			3387 3		-0-	-0-
08		3286 N	2244	-0-	-1042 B	-0-			2244 3		-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3120 N	2160	-0-	-960 B	-0-			2160 3		-0-	-0-
-----												
FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984												
04		1650 N	1646	-0-	-4 B	-0-			1646 3		-0-	-0-
05		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-			1825 3		-0-	-0-
06		1740 N	1638	-0-	-102 B	-0-			1638 3		-0-	-0-
07		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-			1821 3		-0-	-0-
08		1829 N	1580	-0-	-249 B	-0-			1580 3		-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1650 N	2	-0-	-1648 B	-0-			2 3		-0-	-0-
-----												
MASTERTSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784												
04		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-			1914 3		-0-	-0-
05		1922 N	1882	-0-	-40 B	-0-			1882 3		-0-	-0-
06		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-			1931 3		-0-	-0-
07		1984 N	1911	-0-	-73 B	-0-			1911 3		-0-	-0-
08		1891 N	1269	-0-	-622 B	-0-			1269 3		-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1920 N	1091	-0-	-829 B	-0-			1091 3		-0-	-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281												
04		3130 N	3130	-0-	-0- B	-0-			3130 3		-0-	-0-
05		3255 N	3093	-0-	-162 B	-0-			3093 3		-0-	-0-
06		3180 N	3037	-0-	-143 B	-0-			3037 3		-0-	-0-
07		3272 N	3272	-0-	-0- B	-0-			3272 3		-0-	-0-
08		3100 N	2937	-0-	-163 B	-0-			2937 3		-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3030 N	2896	-0-	-134 B	-0-			2896 3		-0-	-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05		1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
07		1705 N	1231	-0-	-474 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08		1829 N	1379	-0-	-450 B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1710 N	1000	-0-	-710 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414																	
04		3690 N	3317	-0-	-373 B	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05		3565 N	2719	-0-	-846 B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06		3030 N	2037	-0-	-993 B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07		3441 N	2282	-0-	-1159 B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
08		2728 N	2097	-0-	-631 B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		2040 N	902	-0-	-1138 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500																	
04		480 N	395	-0-	-85 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05		651 N	605	-0-	-46 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06		600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08		620 N	508	-0-	-112 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421																	
04		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08		403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604																	
04		2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05		2263 N	2200	-0-	-63 B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
06		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
07		2325 N	2216	-0-	-109 B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08		2201 N	1849	-0-	-352 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		2250 N	2146	-0-	-104 B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439																	
04		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
05		2046 N	2001	-0-	-45 B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06		2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
08		2015 N	1663	-0-	-352 B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
04		4560 N	4470	-0-	-90 B	-0-	4470 3		N	-0-			-0-
05		4588 N	4364	-0-	-224 B	-0-	4364 3		N	-0-			-0-
06		4590 N	4460	-0-	-130 B	-0-	4460 3		N	-0-			-0-
07		4700 N	4700	-0-	-0- B	-0-	4700 3		N	-0-			-0-
08		4371 N	2665	-0-	-1706 B	-0-	2665 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		4470 N	2371	-0-	-2099 B	-0-	2371 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913													
04		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3		N	-0-			-0-
05		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3		N	-0-			-0-
06		720 N	600	-0-	-120 B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
07		713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687 3		N	-0-			-0-
08		682 N	609	-0-	-73 B	-0-	609 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		600 N	549	-0-	-51 B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315													
04		3000 N	3000	-0-	-0- B	-0-	3000 3		N	-0-			-0-
05		3183 N	3183	-0-	-0- B	-0-	3183 3		N	-0-			-0-
06		3085 N	3085	-0-	-0- B	-0-	3085 3		N	-0-			-0-
07		3363 N	3363	-0-	-0- B	-0-	3363 3		N	-0-			-0-
08		3193 N	2998	-0-	-195 B	-0-	2998 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		3090 N	2897	-0-	-193 B	-0-	2897 3		N	-0-			-0-
-----													
CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631													
04		1320 N	1186	-0-	-134 B	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1267	-0-	-66 B	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
06		1230 N	1221	-0-	-9 B	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
07		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
08		1271 N	779	-0-	-492 B	-0-	779 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 3		N	-0-			-0-
-----													
WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501													
04		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-			-0-
05		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 3		N	-0-			-0-
06		930 N	838	-0-	-92 B	-0-	838 3		N	-0-			-0-
07		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3		N	-0-			-0-
08		961 N	880	-0-	-81 B	-0-	880 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		840 N	799	-0-	-41 B	-0-	799 3		N	-0-			-0-
-----													
BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595													
04		3810 N	3720	-0-	-90 B	-0-	3720 3		N	-0-			-0-
05		3844 N	2948	-0-	-896 B	-0-	2948 3		N	-0-			-0-
06		3690 N	2929	-0-	-761 B	-0-	2929 3		N	-0-			-0-
07		4042 N	4042	-0-	-0- B	-0-	4042 3		N	-0-			-0-
08		3135 N	3135	-0-	-0- B	-0-	3135 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		3276 N	3276	-0-	-0- B	-0-	3276 3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	1170 N	1067	-0-	-103 B	-0-	1067	3			N	-0-	-0-
05	1147 N	704	-0-	-443 B	-0-	704	3			N	-0-	-0-
06	1110 N	774	-0-	-336 B	-0-	774	3			N	-0-	-0-
07	1116 N	915	-0-	-201 B	-0-	915	3			N	-0-	-0-
08	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
COUGHLIN												
WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467												
04	2220 N	2194	-0-	-26 B	-0-	2194	3			N	-0-	-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3			N	-0-	-0-
06	2250 N	2189	-0-	-61 B	-0-	2189	3			N	-0-	-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	3			N	-0-	-0-
08	2263 N	845	-0-	-1418 B	-0-	845	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
READ												
WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559												
04	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-	-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-	-0-
06	1170 N	1127	-0-	-43 B	-0-	1127	3			N	-0-	-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-	-0-
08	1116 N	806	-0-	-310 B	-0-	806	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	1002	-0-	-138 B	-0-	1002	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373												
04	1110 N	1064	-0-	-46 B	-0-	1064	3			N	-0-	-0-
05	1116 N	1111	-0-	-5 B	-0-	1111	3			N	-0-	-0-
06	1140 N	970	-0-	-170 B	-0-	970	3			N	-0-	-0-
07	1085 N	1043	-0-	-42 B	-0-	1043	3			N	-0-	-0-
08	1116 N	834	-0-	-282 B	-0-	834	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	430	-0-	-530 B	-0-	430	3			N	-0-	-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387															
04		2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	3			N	-0-			-0-
05		3193 N	2928	-0-	-265 B	-0-	2928	3			N	-0-			-0-
06		2940 N	2907	-0-	-33 B	-0-	2907	3			N	-0-			-0-
07		2942 N	2942	-0-	-0- B	-0-	2942	3			N	-0-			-0-
08		2914 N	1997	-0-	-917 B	-0-	1997	3			N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		3031 N	3031	-0-	-0- B	-0-	3031	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268															
04		2070 N	2046	-0-	-24 B	-0-	2046	3			N	-0-			-0-
05		2108 N	1522	-0-	-586 B	-0-	1522	3			N	-0-			-0-
06		2040 N	1388	-0-	-652 B	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
07		2108 N	2027	-0-	-81 B	-0-	2027	3			N	-0-			-0-
08		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387															
04		420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	3			N	-0-			-0-
05		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
06		450 N	399	-0-	-51 B	-0-	399	3			N	-0-			-0-
07		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-			-0-
08		403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230															
04		1800 N	1758	-0-	-42 B	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
05		1829 N	1785	-0-	-44 B	-0-	1785	3			N	-0-			-0-
06		1800 N	1761	-0-	-39 B	-0-	1761	3			N	-0-			-0-
07		1829 N	1809	-0-	-20 B	-0-	1809	3			N	-0-			-0-
08		1798 N	1618	-0-	-180 B	-0-	1618	3			N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1770 N	1713	-0-	-57 B	-0-	1713	3			N	-0-			-0-
-----															
KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015															
04		120 N	51	-0-	-69 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
05		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
06		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
07		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
08		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4110 N	3980	-0-	-130 B	-0-	3980	3	N	-0-		-0-
05	4185 N	4054	-0-	-131 B	-0-	4054	3	N	-0-		-0-
06	4140 N	4078	-0-	-62 B	-0-	4078	3	N	-0-		-0-
07	4230 N	4230	-0-	-0- B	-0-	4230	3	N	-0-		-0-
08	4061 N	2397	-0-	-1664 B	-0-	2397	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4080 N	3926	-0-	-154 B	-0-	3926	3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625											
04	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3	N	-0-		-0-
05	2046 N	2018	-0-	-28 B	-0-	2018	3	N	-0-		-0-
06	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3	N	-0-		-0-
07	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3	N	-0-		-0-
08	2015 N	1878	-0-	-137 B	-0-	1878	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2070 N	1975	-0-	-95 B	-0-	1975	3	N	-0-		-0-
-----											
COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978											
04	1530 N	1216	-0-	-314 B	-0-	1216	3	N	-0-		-0-
05	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3	N	-0-		-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3	N	-0-		-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3	N	-0-		-0-
08	1612 N	1161	-0-	-451 B	-0-	1161	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1590 N	1505	-0-	-85 B	-0-	1505	3	N	-0-		-0-
-----											
SNEED WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087											
04	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3	N	-0-		-0-
05	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3	N	-0-		-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3	N	-0-		-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3	N	-0-		-0-
08	1364 N	796	-0-	-568 B	-0-	796	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1200 N	784	-0-	-416 B	-0-	784	3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475											
04	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	360	1	N	-0-		-0-
05	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	372	1	N	-0-		-0-
06	2070 N	1809	-0-	-261 B	-0-	360	1	N	-0-		-0-
07	2077 N	1833	-0-	-244 B	-0-	372	1	N	-0-		-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	372	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1800 N	1655	-0-	-145 B	-0-	360	1	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921											
04	4020 N	3926	-0-	-94 B	-0-	3926	3	N	-0-		-0-
05	4061 N	4001	-0-	-60 B	-0-	4001	3	N	-0-		-0-
06	4140 N	3943	-0-	-197 B	-0-	3943	3	N	-0-		-0-
07	4061 N	2413	-0-	-1648 B	-0-	2413	3	N	-0-		-0-
08	3999 N	2859	-0-	-1140 B	-0-	2859	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	4141 N	4141	-0-	-0- B	-0-	4141	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	1440 N	1309	-0-	-131 B	-0-	1309	3			N	-0-	-0-
05	1426 N	1366	-0-	-60 B	-0-	1366	3			N	-0-	-0-
06	1380 N	1143	-0-	-237 B	-0-	1143	3			N	-0-	-0-
07	1364 N	1205	-0-	-159 B	-0-	1205	3			N	-0-	-0-
08	1364 N	888	-0-	-476 B	-0-	888	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	276	-0-	-864 B	-0-	276	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928												
04	1200 N	1194	-0-	-6 B	-0-	1194	3			N	-0-	-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0 B	-0-	1206	3			N	-0-	-0-
06	1200 N	1149	-0-	-51 B	-0-	1149	3			N	-0-	-0-
07	1240 N	1229	-0-	-11 B	-0-	1229	3			N	-0-	-0-
08	1209 N	1085	-0-	-124 B	-0-	1085	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	1077	-0-	-63 B	-0-	1077	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325												
04	1260 N	1047	-0-	-213 B	-0-	1047	3			N	-0-	-0-
05	1147 N	1090	-0-	-57 B	-0-	1090	3			N	-0-	-0-
06	1110 N	1048	-0-	-62 B	-0-	1048	3			N	-0-	-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0 B	-0-	1176	3			N	-0-	-0-
08	1085 N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1050 N	972	-0-	-78 B	-0-	972	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3129 - 5375												
04	750 N	742	-0-	-8 B	-0-	742	3			N	-0-	-0-
05	775 N	719	-0-	-56 B	-0-	719	3			N	-0-	-0-
06	758 N	758	-0-	-0 B	-0-	758	3			N	-0-	-0-
07	789 N	789	-0-	-0 B	-0-	789	3			N	-0-	-0-
08	713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	727	-0-	-23 B	-0-	727	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084												
04	1629 N	1629	-0-	-0 B	-0-	1629	3			N	-0-	-0-
05	1674 N	1661	-0-	-13 B	-0-	1661	3			N	-0-	-0-
06	1680 N	1666	-0-	-14 B	-0-	1666	3			N	-0-	-0-
07	1698 N	1698	-0-	-0 B	-0-	1698	3			N	-0-	-0-
08	1674 N	1671	-0-	-3 B	-0-	1671	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1655	-0-	-25 B	-0-	1655	3			N	-0-	-0-
-----												
BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380												
04	2402 N	2402	-0-	-0 B	-0-	2402	3			N	-0-	-0-
05	2351 N	2351	-0-	-0 B	-0-	2351	3			N	-0-	-0-
06	2130 N	1994	-0-	-136 B	-0-	1994	3			N	-0-	-0-
07	2480 N	2280	-0-	-200 B	-0-	2280	3			N	-0-	-0-
08	2356 N	1880	-0-	-476 B	-0-	1880	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1980 N	1868	-0-	-112 B	-0-	1868	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #: A 43		RRCID -> 161898	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 3377	PERF. 2350	- 3377				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	960 N	917	-0-	-43 B	-0-	917 3		N	-0-			-0-
05	961 N	820	-0-	-141 B	-0-	820 3		N	-0-			-0-
06	900 N	895	-0-	-5 B	-0-	895 3		N	-0-			-0-
07	961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926 3		N	-0-			-0-
08	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	900 N	879	-0-	-21 B	-0-	879 3		N	-0-			-0-
MASTERTSON		WELL #: A 44		RRCID -> 161913	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2125	- 4919				
04	630 N	576	-0-	-54 B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
05	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3		N	-0-			-0-
06	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3		N	-0-			-0-
07	589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
08	775 N	462	-0-	-313 B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3		N	-0-			-0-
MASTERTSON		WELL #: A 41		RRCID -> 162151	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 3321	PERF. 2329	- 5662				
04	3450 N	3284	-0-	-166 B	-0-	3284 3		N	-0-			-0-
05	3410 N	3393	-0-	-17 B	-0-	3393 3		N	-0-			-0-
06	3390 N	3245	-0-	-145 B	-0-	3245 3		N	-0-			-0-
07	3379 N	2950	-0-	-429 B	-0-	2950 3		N	-0-			-0-
08	3379 N	2285	-0-	-1094 B	-0-	2285 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3240 N	3119	-0-	-121 B	-0-	3119 3		N	-0-			-0-
MASTERTSON		WELL #: B109		RRCID -> 162552	COMPL. DATE 02/04/1997	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 1930	- 3108				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
THOMPSON		WELL #: B 19		RRCID -> 162555	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 3276	PERF. 2294	- 5747				
04	1440 N	1408	-0-	-32 B	-0-	1408 3		N	-0-			-0-
05	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1452	-0-	-5 B	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1290	-0-	-136 B	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1410 N	1380	-0-	-30 B	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
MASTERTSON		WELL #: B112		RRCID -> 162557	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH 3379	PERF. 2215	- 5381				
04	1140 N	1085	-0-	-55 B	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	1063	-0-	-47 B	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1080	-0-	-36 B	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
08	1116 N	981	-0-	-135 B	-0-	981 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1050 N	1027	-0-	-23 B	-0-	1027 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		2460 N	2175	-0-	-285 B	-0-	360	1	1815	3	N	-0-
05		2387 N	2241	-0-	-146 B	-0-	372	1	1869	3	N	-0-
06		2280 N	1924	-0-	-356 B	-0-	360	1	1564	3	N	-0-
07		2263 N	1424	-0-	-839 B	-0-	372	1	1052	3	N	-0-
08		2232 N	2000	-0-	-232 B	-0-	372	1	1628	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	360	1	1631	3	N	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485												
04		1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-
05		1643 N	1631	-0-	-12 B	-0-	1631	3			N	-0-
06		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-
07		1643 N	1597	-0-	-46 B	-0-	1597	3			N	-0-
08		1643 N	1130	-0-	-513 B	-0-	1130	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1560 N	1522	-0-	-38 B	-0-	1522	3			N	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959												
04		2190 N	2183	-0-	-7 B	-0-	2183	3			N	-0-
05		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			N	-0-
06		2250 N	2044	-0-	-206 B	-0-	2044	3			N	-0-
07		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-
08		2263 N	2130	-0-	-133 B	-0-	2130	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2040 N	416	-0-	-1624 B	-0-	416	3			N	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445												
04		1860 N	1780	-0-	-80 B	-0-	1780	3			N	-0-
05		1922 N	1803	-0-	-119 B	-0-	1803	3			N	-0-
06		1860 N	1731	-0-	-129 B	-0-	1731	3			N	-0-
07		1829 N	1800	-0-	-29 B	-0-	1800	3			N	-0-
08		1798 N	1521	-0-	-277 B	-0-	1521	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1740 N	1659	-0-	-81 B	-0-	1659	3			N	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314												
04		3766 N	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	3			N	-0-
05		3751 N	3720	-0-	-31 B	-0-	3720	3			N	-0-
06		3840 N	3704	-0-	-136 B	-0-	3704	3			N	-0-
07		3906 N	3794	-0-	-112 B	-0-	3794	3			N	-0-
08		3720 N	3453	-0-	-267 B	-0-	3453	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3690 N	3597	-0-	-93 B	-0-	3597	3			N	-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		3311 N	3311	-0-	-0- B	-0-	3311 3		N	-0-			-0-
05		3437 N	3437	-0-	-0- B	-0-	3437 3		N	-0-			-0-
06		3300 N	3156	-0-	-144 B	-0-	3156 3		N	-0-			-0-
07		3457 N	3457	-0-	-0- B	-0-	3457 3		N	-0-			-0-
08		3441 N	3150	-0-	-291 B	-0-	3150 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3150 N	2842	-0-	-308 B	-0-	2842 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 1951 - 4010													
04		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
08		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475													
04		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3		N	-0-			-0-
05		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
06		1230 N	1204	-0-	-26 B	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
07		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
08		1271 N	1211	-0-	-60 B	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1200 N	851	-0-	-349 B	-0-	851 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650													
04		2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705 3		N	-0-			-0-
05		2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789 3		N	-0-			-0-
06		2730 N	1884	-0-	-846 B	-0-	1884 3		N	-0-			-0-
07		2990 N	2990	-0-	-0- B	-0-	2990 3		N	-0-			-0-
08		2790 N	2577	-0-	-213 B	-0-	2577 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241													
04		3256 N	3256	-0-	-0- B	-0-	3256 3		N	-0-			-0-
05		3409 N	3409	-0-	-0- B	-0-	3409 3		N	-0-			-0-
06		3331 N	3331	-0-	-0- B	-0-	3331 3		N	-0-			-0-
07		3627 N	3627	-0-	-0- B	-0-	3627 3		N	-0-			-0-
08		3410 N	2383	-0-	-1027 B	-0-	2383 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3330 N	2296	-0-	-1034 B	-0-	2296 3		N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
MASTERTSON //CONT.// 665748															
WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3			N	-0-			-0-
05		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3			N	-0-			-0-
06		1980 N	1944	-0-	-36 B	-0-	1944	3			N	-0-			-0-
07		2015 N	2002	-0-	-13 B	-0-	2002	3			N	-0-			-0-
08		2015 N	1855	-0-	-160 B	-0-	1855	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1950 N	1559	-0-	-391 B	-0-	1559	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON															
WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823															
04		6390 N	5837	-0-	-553 B	-0-	5837	3			N	-0-			-0-
05		6138 N	5861	-0-	-277 B	-0-	5861	3			N	-0-			-0-
06		6120 N	5657	-0-	-463 B	-0-	5657	3			N	-0-			-0-
07		6045 N	5553	-0-	-492 B	-0-	5553	3			N	-0-			-0-
08		5859 N	3832	-0-	-2027 B	-0-	3832	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		5670 N	3834	-0-	-1836 B	-0-	3834	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS															
WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021															
04		8310 N	8030	-0-	-280 B	-0-	8030	3			N	-0-			-0-
05		8162 N	8162	-0-	-0- B	-0-	8162	3			N	-0-			-0-
06		7500 N	5626	-0-	-1874 B	-0-	5626	3			N	-0-			-0-
07		8606 N	8606	-0-	-0- B	-0-	8606	3			N	-0-			-0-
08		8153 N	6291	-0-	-1862 B	-0-	6291	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		5640 N	-0-	-0-	-5640 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIVINS															
WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290															
04		1020 N	736	-0-	-284 B	-0-	736	3			N	-0-			-0-
05		961 N	751	-0-	-210 B	-0-	751	3			N	-0-			-0-
06		810 N	726	-0-	-84 B	-0-	726	3			N	-0-			-0-
07		775 N	732	-0-	-43 B	-0-	732	3			N	-0-			-0-
08		744 N	605	-0-	-139 B	-0-	605	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIVINS															
WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045															
04		2700 N	2584	-0-	-116 B	-0-	2584	3			N	-0-			-0-
05		2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	3			N	-0-			-0-
06		2520 N	2176	-0-	-344 B	-0-	2176	3			N	-0-			-0-
07		2666 N	2143	-0-	-523 B	-0-	2143	3			N	-0-			-0-
08		2604 N	2152	-0-	-452 B	-0-	2152	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2190 N	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIVINS															
WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453															
04		4350 N	4335	-0-	-15 B	-0-	4335	3			N	-0-			-0-
05		4402 N	4206	-0-	-196 B	-0-	4206	3			N	-0-			-0-
06		4306 N	4306	-0-	-0- B	-0-	4306	3			N	-0-			-0-
07		4495 N	4444	-0-	-51 B	-0-	4444	3			N	-0-			-0-
08		4216 N	3644	-0-	-572 B	-0-	3644	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		4320 N	3978	-0-	-342 B	-0-	3978	3			N	-0-			-0-



-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
05		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
06		1650 N	1362	-0-	-288 B	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
07		1488 N	1380	-0-	-108 B	-0-	1380	3			N	-0-			-0-
08		1364 N	1116	-0-	-248 B	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1350 N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095															
04		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	3			N	-0-			-0-
05		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			N	-0-			-0-
06		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-			-0-
07		2046 N	1783	-0-	-263 B	-0-	1783	3			N	-0-			-0-
08		1984 N	1302	-0-	-682 B	-0-	1302	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1980 N	265	-0-	-1715 B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118															
04		5220 N	4975	-0-	-245 B	-0-	4975	3			N	-0-			-0-
05		5208 N	4675	-0-	-533 B	-0-	4675	3			N	-0-			-0-
06		4535 N	4535	-0-	-0- B	-0-	4535	3			N	-0-			-0-
07		5146 N	4682	-0-	-464 B	-0-	4682	3			N	-0-			-0-
08		4681 N	3728	-0-	-953 B	-0-	3728	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		4530 N	-0-	-0-	-4530 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555															
04		6223 N	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	3			N	-0-			-0-
05		7595 N	6190	-0-	-1405 B	-0-	6190	3			N	-0-			-0-
06		6690 N	5794	-0-	-896 B	-0-	5794	3			N	-0-			-0-
07		6417 N	5908	-0-	-509 B	-0-	5908	3			N	-0-			-0-
08		6200 N	5343	-0-	-857 B	-0-	5343	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		5790 N	-0-	-0-	-5790 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319															
04		840 N	795	-0-	-45 B	-0-	795	3			N	-0-			-0-
05		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-			-0-
06		870 N	851	-0-	-19 B	-0-	851	3			N	-0-			-0-
07		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-			-0-
08		868 N	648	-0-	-220 B	-0-	648	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885															
04		3030 N	2740	-0-	-290 B	-0-	2740	3			N	-0-			-0-
05		3038 N	2807	-0-	-231 B	-0-	2807	3			N	-0-			-0-
06		2790 N	2763	-0-	-27 B	-0-	2763	3			N	-0-			-0-
07		3001 N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001	3			N	-0-			-0-
08		2821 N	1662	-0-	-1159 B	-0-	1662	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2760 N	2310	-0-	-450 B	-0-	2310	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #: B124		RRCID ->	166018	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	1898 - 3090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1380 N	1371	-0-	-9 B	-0-	1371	3	N	-0-	-0-	
05		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3	N	-0-	-0-	
06		1380 N	1315	-0-	-65 B	-0-	1315	3	N	-0-	-0-	
07		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3	N	-0-	-0-	
08		1364 N	1347	-0-	-17 B	-0-	1347	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1320 N	803	-0-	-517 B	-0-	803	3	N	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 46		RRCID ->	166062	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2236 - 5521	
04		1830 N	1680	-0-	-150 B	-0-	1680	3	N	-0-	-0-	
05		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3	N	-0-	-0-	
06		1830 N	1755	-0-	-75 B	-0-	1755	3	N	-0-	-0-	
07		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	3	N	-0-	-0-	
08		1860 N	1650	-0-	-210 B	-0-	1650	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1770 N	1617	-0-	-153 B	-0-	1617	3	N	-0-	-0-	
-----												
THOMPSON		WELL #: B 18		RRCID ->	166274	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2725 - 3298	
04		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3	N	-0-	-0-	
05		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3	N	-0-	-0-	
06		390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	3	N	-0-	-0-	
07		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3	N	-0-	-0-	
08		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3	N	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 45		RRCID ->	166412	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	1829 - 4902	
04		3480 N	3366	-0-	-114 B	-0-	3366	3	N	-0-	-0-	
05		3561 N	3561	-0-	-0- B	-0-	3561	3	N	-0-	-0-	
06		3330 N	3267	-0-	-63 B	-0-	3267	3	N	-0-	-0-	
07		3472 N	3003	-0-	-469 B	-0-	3003	3	N	-0-	-0-	
08		3565 N	2433	-0-	-1132 B	-0-	2433	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3270 N	501	-0-	-2769 B	-0-	501	3	N	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A221		RRCID ->	166429	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2423 - 5563	
04		6960 N	6702	-0-	-258 B	-0-	360	1	6342 3	N	-0-	
05		6811 N	6811	-0-	-0- B	-0-	372	1	6439 3	N	-0-	
06		6870 N	6075	-0-	-795 B	-0-	360	1	5715 3	N	-0-	
07		6913 N	5616	-0-	-1297 B	-0-	372	1	5244 3	N	-0-	
08		6820 N	6015	-0-	-805 B	-0-	372	1	5643 3	N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		6090 N	4602	-0-	-1488 B	-0-	360	1	4242 3	N	-0-	
-----												
THOMPSON		WELL #: A 9		RRCID ->	166668	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	2375 - 4728	
04		2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	3	N	-0-	-0-	
05		2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3	N	-0-	-0-	
06		2190 N	2150	-0-	-40 B	-0-	2150	3	N	-0-	-0-	
07		2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3	N	-0-	-0-	
08		2294 N	2068	-0-	-226 B	-0-	2068	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2160 N	1958	-0-	-202 B	-0-	1958	3	N	-0-	-0-	

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		570 N	569	-0-	-1 B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
05		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-			-0-
06		570 N	499	-0-	-71 B	-0-	499	3			N	-0-			-0-
07		589 N	470	-0-	-119 B	-0-	470	3			N	-0-			-0-
08		558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		510 N	404	-0-	-106 B	-0-	404	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986															
04		630 N	583	-0-	-47 B	-0-	583	3			N	-0-			-0-
05		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-			-0-
06		660 N	620	-0-	-40 B	-0-	620	3			N	-0-			-0-
07		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-			-0-
08		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325															
04		2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3			N	-0-			-0-
05		2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	3			N	-0-			-0-
06		2070 N	2065	-0-	-5 B	-0-	2065	3			N	-0-			-0-
07		2170 N	2145	-0-	-25 B	-0-	2145	3			N	-0-			-0-
08		2108 N	1887	-0-	-221 B	-0-	1887	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		2070 N	2067	-0-	-3 B	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
-----															
WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184															
04		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-			-0-
05		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-			-0-
06		1620 N	1614	-0-	-6 B	-0-	1614	3			N	-0-			-0-
07		1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
08		1643 N	1285	-0-	-358 B	-0-	1285	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1620 N	1426	-0-	-194 B	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045															
04		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494															
04		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
05		1240 N	1229	-0-	-11 B	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
06		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
07		1271 N	1259	-0-	-12 B	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
08		1240 N	1021	-0-	-219 B	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-			-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118																	
04		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06		420 N	361	-0-	-59 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07		434 N	278	-0-	-156 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		360 N	211	-0-	-149 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347																	
04		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06		480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08		465 N	337	-0-	-128 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		450 N	371	-0-	-79 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340																	
04		2490 N	2484	-0-	-6 B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
05		2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06		2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
07		2573 N	2492	-0-	-81 B	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
08		2480 N	2255	-0-	-225 B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		2460 N	2318	-0-	-142 B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315																	
04		3660 N	3524	-0-	-136 B	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
05		3748 N	3748	-0-	-0- B	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
06		3660 N	2174	-0-	-1486 B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
07		3880 N	3880	-0-	-0- B	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
08		3751 N	3521	-0-	-230 B	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		3553 N	3553	-0-	-0- B	-0-	3553	3			N	-0-					-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		9390 N	8963	-0-	-427 B	-0-	8963 3		N	-0-			-0-
05		9238 N	9035	-0-	-203 B	-0-	9035 3		N	-0-			-0-
06		9120 N	8904	-0-	-216 B	-0-	8904 3		N	-0-			-0-
07		9269 N	8526	-0-	-743 B	-0-	8526 3		N	-0-			-0-
08		9021 N	7282	-0-	-1739 B	-0-	7282 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		8910 N	8316	-0-	-594 B	-0-	8316 3		N	-0-			-0-
-----													
SNEED WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2028 - 5328													
04		3336 N	3336	-0-	-0- B	-0-	3336 3		N	-0-			-0-
05		3319 N	3319	-0-	-0- B	-0-	3319 3		N	-0-			-0-
06		3119 N	3119	-0-	-0- B	-0-	3119 3		N	-0-			-0-
07		3441 N	3205	-0-	-236 B	-0-	3205 3		N	-0-			-0-
08		3317 N	2890	-0-	-427 B	-0-	2890 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3120 N	626	-0-	-2494 B	-0-	626 3		N	-0-			-0-
-----													
KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424													
04		2190 N	2087	-0-	-103 B	-0-	2087 3		N	-0-			-0-
05		2170 N	2117	-0-	-53 B	-0-	2117 3		N	-0-			-0-
06		2130 N	2025	-0-	-105 B	-0-	2025 3		N	-0-			-0-
07		2170 N	2096	-0-	-74 B	-0-	2096 3		N	-0-			-0-
08		2108 N	1685	-0-	-423 B	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 3		N	-0-			-0-
-----													
SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570													
04		2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
05		2046 N	2021	-0-	-25 B	-0-	2021 3		N	-0-			-0-
06		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 3		N	-0-			-0-
07		2077 N	2047	-0-	-30 B	-0-	2047 3		N	-0-			-0-
08		2015 N	1608	-0-	-407 B	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1980 N	1865	-0-	-115 B	-0-	1865 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669													
04		3840 N	3767	-0-	-73 B	-0-	3767 3		N	-0-			-0-
05		3875 N	3808	-0-	-67 B	-0-	3808 3		N	-0-			-0-
06		3810 N	3757	-0-	-53 B	-0-	3757 3		N	-0-			-0-
07		3906 N	3608	-0-	-298 B	-0-	3608 3		N	-0-			-0-
08		3813 N	3145	-0-	-668 B	-0-	3145 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3750 N	3536	-0-	-214 B	-0-	3536 3		N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2190 N	2140	-0-	-50 B	-0-	2140	3			N	-0-			-0-
05		2201 N	2133	-0-	-68 B	-0-	2133	3			N	-0-			-0-
06		2160 N	2141	-0-	-19 B	-0-	2141	3			N	-0-			-0-
07		2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	3			N	-0-			-0-
08		2139 N	2110	-0-	-29 B	-0-	2110	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2130 N	476	-0-	-1654 B	-0-	476	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158															
04		3660 N	3625	-0-	-35 B	-0-	3625	3			N	-0-			-0-
05		3681 N	3681	-0-	-0- B	-0-	3681	3			N	-0-			-0-
06		3600 N	3397	-0-	-203 B	-0-	3397	3			N	-0-			-0-
07		3751 N	3747	-0-	-4 B	-0-	3747	3			N	-0-			-0-
08		3689 N	2375	-0-	-1314 B	-0-	2375	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3390 N	549	-0-	-2841 B	-0-	549	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109															
04		1170 N	1141	-0-	-29 B	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
05		1178 N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
06		1170 N	1136	-0-	-34 B	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
07		1178 N	1078	-0-	-100 B	-0-	1078	3			N	-0-			-0-
08		1147 N	1074	-0-	-73 B	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1140 N	253	-0-	-887 B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763															
04		2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	3			N	-0-			-0-
05		2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-			-0-
06		2190 N	2160	-0-	-30 B	-0-	2160	3			N	-0-			-0-
07		2263 N	2053	-0-	-210 B	-0-	2053	3			N	-0-			-0-
08		2139 N	2106	-0-	-33 B	-0-	2106	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2160 N	2040	-0-	-120 B	-0-	2040	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268															
04		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-			-0-
05		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-			-0-
06		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-			-0-
07		992 N	941	-0-	-51 B	-0-	941	3			N	-0-			-0-
08		961 N	935	-0-	-26 B	-0-	935	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		930 N	596	-0-	-334 B	-0-	596	3			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296															
04		4080 N	4065	-0-	-15 B	-0-	4065	3			N	-0-			-0-
05		4132 N	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	3			N	-0-			-0-
06		4099 N	4099	-0-	-0- B	-0-	4099	3			N	-0-			-0-
07		4220 N	4220	-0-	-0- B	-0-	4220	3			N	-0-			-0-
08		4123 N	3013	-0-	-1110 B	-0-	3013	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		4110 N	3435	-0-	-675 B	-0-	3435	3			N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-			-0-
05		1705 N	1697	-0-	-8 B	-0-	1697	3			N	-0-			-0-
06		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
07		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3			N	-0-			-0-
08		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558															
04		3390 N	3362	-0-	-28 B	-0-	3362	3			N	-0-			-0-
05		3441 N	3337	-0-	-104 B	-0-	3337	3			N	-0-			-0-
06		3374 N	3374	-0-	-0- B	-0-	3374	3			N	-0-			-0-
07		3472 N	3438	-0-	-34 B	-0-	3438	3			N	-0-			-0-
08		3348 N	805	-0-	-2543 B	-0-	805	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		3579 N	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422															
04		1800 N	1705	-0-	-95 B	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
05		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
06		1740 N	1547	-0-	-193 B	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
07		1767 N	1572	-0-	-195 B	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
08		1798 N	1281	-0-	-517 B	-0-	1281	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1560 N	226	-0-	-1334 B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0															
04		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-			-0-
05		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-			-0-
06		1590 N	1546	-0-	-44 B	-0-	1546	3			N	-0-			-0-
07		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
08		2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1560 N	1389	-0-	-171 B	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253															
04		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
05		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
06		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-			-0-
07		1767 N	1717	-0-	-50 B	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
08		1736 N	1301	-0-	-435 B	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1620 N	983	-0-	-637 B	-0-	983	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0															
04		1890 N	1887	-0-	-3 B	-0-	1887	3			N	-0-			-0-
05		1953 N	1944	-0-	-9 B	-0-	1944	3			N	-0-			-0-
06		1980 N	1793	-0-	-187 B	-0-	1793	3			N	-0-			-0-
07		1953 N	1937	-0-	-16 B	-0-	1937	3			N	-0-			-0-
08		1953 N	1532	-0-	-421 B	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1800 N	1596	-0-	-204 B	-0-	1596	3			N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		1200 N	1174	-0-	-26 B	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
05		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
06		1200 N	1102	-0-	-98 B	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
07		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-			-0-
08		1178 N	1086	-0-	-92 B	-0-	1086	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1110 N	883	-0-	-227 B	-0-	883	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485															
04		870 N	848	-0-	-22 B	-0-	848	3			N	-0-			-0-
05		868 N	836	-0-	-32 B	-0-	836	3			N	-0-			-0-
06		840 N	620	-0-	-220 B	-0-	620	3			N	-0-			-0-
07		868 N	713	-0-	-155 B	-0-	713	3			N	-0-			-0-
08		837 N	548	-0-	-289 B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		630 N	16	-0-	-614 B	-0-	16	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777															
04		5370 N	5318	-0-	-52 B	-0-	5318	3			N	-0-			-0-
05		5487 N	3989	-0-	-1498 B	-0-	3989	3			N	-0-			-0-
06		5370 N	3626	-0-	-1744 B	-0-	3626	3			N	-0-			-0-
07		5487 N	5260	-0-	-227 B	-0-	5260	3			N	-0-			-0-
08		4173 N	4173	-0-	-0- B	-0-	4173	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3630 N	-0-	-0-	-3630 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507															
04		810 N	808	-0-	-2 B	-0-	808	3			N	-0-			-0-
05		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-			-0-
06		840 N	749	-0-	-91 B	-0-	749	3			N	-0-			-0-
07		837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796	3			N	-0-			-0-
08		837 N	667	-0-	-170 B	-0-	667	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		750 N	562	-0-	-188 B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785															
04		1740 N	1936	-0-	196 B	-7418	1936	3			N	-0-			-0-
05		1736 N	1536	-0-	-200 B	-7418	1536	3			N	-0-			-0-
06		1830 N	1646	-0-	-184 B	-7418	1646	3			N	-0-			-0-
07		2015 N	1890	-0-	-125 B	-7418	1890	3			N	-0-			-0-
08		1550 N	1582	-0-	32 B	-7386	1582	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7386													
09		1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425															
04		210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
05		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
06		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
07		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
08		217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-			-0-



-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2972 - 3303															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197															
04		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-			-0-
05		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-			-0-
06		930 N	838	-0-	-92 B	-0-	838	3			N	-0-			-0-
07		930 N	856	-0-	-74 B	-0-	856	3			N	-0-			-0-
08		899 N	603	-0-	-296 B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		840 N	559	-0-	-281 B	-0-	559	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150															
04		1890 N	1676	-0-	-214 B	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
05		1891 N	1649	-0-	-242 B	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
06		1830 N	1613	-0-	-217 B	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
07		1736 N	1716	-0-	-20 B	-0-	1716	3			N	-0-			-0-
08		1643 N	1137	-0-	-506 B	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1620 N	1065	-0-	-555 B	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250															
04		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
05		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
06		1170 N	1130	-0-	-40 B	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
07		1209 N	1195	-0-	-14 B	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
08		1209 N	1142	-0-	-67 B	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1140 N	1132	-0-	-8 B	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387															
04		1740 N	1638	-0-	-102 B	-0-	1638	3			N	-0-			-0-
05		1736 N	1702	-0-	-34 B	-0-	1702	3			N	-0-			-0-
06		1680 N	1633	-0-	-47 B	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
07		1705 N	1703	-0-	-2 B	-0-	1703	3			N	-0-			-0-
08		1705 N	1539	-0-	-166 B	-0-	1539	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1620 N	495	-0-	-1125 B	-0-	495	3			N	-0-			-0-
-----															

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		2370 N	2373	-0-	-67 B	-0-	2373 3		N	-0-		-0-
05		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370 3		N	-0-		-0-
06		2340 N	2237	-0-	-103 B	-0-	2237 3		N	-0-		-0-
07		2387 N	2377	-0-	-10 B	-0-	2377 3		N	-0-		-0-
08		2356 N	2107	-0-	-249 B	-0-	2107 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2250 N	59	-0-	-2191 B	-0-	59 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422												
04		2040 N	2020	-0-	-20 B	-0-	2020 3		N	-0-		-0-
05		2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032 3		N	-0-		-0-
06		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992 3		N	-0-		-0-
07		2077 N	2016	-0-	-61 B	-0-	2016 3		N	-0-		-0-
08		2046 N	1612	-0-	-434 B	-0-	1612 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1980 N	1889	-0-	-91 B	-0-	1889 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244												
04		600 N	554	-0-	-46 B	-0-	554 3		N	-0-		-0-
05		620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594 3		N	-0-		-0-
06		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-		-0-
07		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3		N	-0-		-0-
08		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860												
04		3030 N	2872	-0-	-158 B	-0-	2872 3		N	-0-		-0-
05		2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859 3		N	-0-		-0-
06		2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539 3		N	-0-		-0-
07		2976 N	2784	-0-	-192 B	-0-	2784 3		N	-0-		-0-
08		2852 N	2599	-0-	-253 B	-0-	2599 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2550 N	-0-	-0-	-2550 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185												
04		1260 N	1236	-0-	-24 B	-0-	1236 3		N	-0-		-0-
05		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
06		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 3		N	-0-		-0-
07		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3		N	-0-		-0-
08		1271 N	779	-0-	-492 B	-0-	779 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1260 N	770	-0-	-490 B	-0-	770 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603												
04		900 N	573	-0-	-327 B	-0-	573 3		N	-0-		-0-
05		1023 N	675	-0-	-348 B	-0-	675 3		N	-0-		-0-
06		990 N	802	-0-	-188 B	-0-	802 3		N	-0-		-0-
07		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3		N	-0-		-0-
08		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MASTERTSON		WELL #:		B142	RRCID ->	223014	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2928	PERF.	2375 -	2928	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	570 N	508	-0-	-62 B	-0-	508	3			N	-0-			-0-
05	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-			-0-
07	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
08	558 N	514	-0-	-44 B	-0-	514	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	540 N	309	-0-	-231 B	-0-	309	3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A251	RRCID ->	223463	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2377 -	5565	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PLUMLEY COMPANY		WELL #:		668426	RRCID ->	042651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2680 -	2750	
LATHAM, WISDOM -1-				1										
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DERRICK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	100948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2992 -	3020	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LATHAM-WISDOM		WELL #:		1A	RRCID ->	101779	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	2990 -	3196	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WISDOM, B.		WELL #:		2	RRCID ->	111016	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2840 -	3302	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PLUMLEY COMPANY		//CONT.//		668426											
JOSHUA		WELL #:		1	RRCID ->	115318	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2986 - 3126				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WISDOM, B.		WELL #:		3	RRCID ->	117643	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2820 - 2902				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PONDEROSA TX OPERATING LLC		670097		WELL #:	4	RRCID ->	023812	COMPL. DATE	05/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	600 N	223	-0-	-377 B	-0-	223	2			N	-0-				-0-
05	434 N	231	-0-	-203 B	-0-	231	2			N	-0-				-0-
06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
07	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-				-0-
*08	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-				-0-
*09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		F 1	RRCID ->	023878	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHAPP		WELL #:		3	RRCID ->	024785	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	90 N	34	-0-	-56 B	-0-	34	2			N	-0-				-0-
05	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	20	2			N	-0-				-0-
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
*07	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
*08	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-				-0-
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-					N	-0-				-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
CHAPP		WELL #:		4	RRCID ->	024786	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON		WELL #:		Y 1	RRCID ->	024963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
06	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	025251	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DEE O GEE		WELL #:		1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2152 -	2792		
04	1920 N	894	-0-	-1026 B	-0-	894	2			N	-0-			-0-
05	1984 N	742	-0-	-1242 B	-0-	742	2			N	-0-			-0-
06	1800 N	1548	-0-	-252 B	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
07	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
08	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DEE O GEE		WELL #:		2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2243 -	2753		
04	3000 N	298	-0-	-2702 B	3749	298	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	247	-0-	-2853 B	896	247	2			N	-0-			-0-
06	1412 N	516	-0-	-896 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-			-0-
08	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		671480	RRCID ->	024648	COMPL. DATE	12/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	024648	COMPL. DATE	12/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
PRAIRIE OIL COMPANY				675850													
RUSCOE				WELL #:	1	RRCID ->	023270	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		180 #	NO RPT	-0-	-180 B	-180					N	NO RPT					-0-
-----																	
MACKIE				WELL #:	1	RRCID ->	076264	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2550 - 2800				
04		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634													
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	023068	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06		660 N	396	-0-	-264 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
-----																	
MCMURTY				WELL #:	1	RRCID ->	023768	COMPL. DATE	11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					28
05		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					28
06		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					28
07		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					28
08		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					28
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					28
-----																	
MEAKER				WELL #:	2	RRCID ->	024012	COMPL. DATE	05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF. N/A					
04		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07		713 N	688	-0-	-25 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08		713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
-----																	
WHITTENBURG G.A.				WELL #:	1	RRCID ->	057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2710 - 2721				
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 - 3537				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	570 N	386	-0-	-184 B	-0-	386	3			N	-0-				-0-
05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-				-0-
06	750 N	540	-0-	-210 B	-0-	540	3			N	-0-				-0-
07	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-				-0-
08	589 N	406	-0-	-183 B	-0-	406	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-				-0-
NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 - 3602				
04	1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-				-0-
05	1581 N	235	-0-	-1346 B	-0-	235	3			N	-0-				-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-				-0-
07	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			N	-0-				-0-
08	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1560 N	917	-0-	-643 B	-0-	917	3			N	-0-				-0-
VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386 - 3562				
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-				-0-
05	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-				-0-
06	150 N	30	-0-	-120 B	-0-	30	3			N	-0-				-0-
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-				-0-
08	217 N	20	-0-	-197 B	-0-	20	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-				-0-
PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021 - 3260				
04	2750	2583	-0-	-167 B	-3549	2583	3			N	-0-				-0-
05	2919	1821	-0-	-1098 B	-4647	1821	3			N	-0-				-0-
06	2575	2633	-0-	58 B	-4589	2633	3			N	-0-				-0-
07	2572	2718	-0-	146 B	-4443	2718	3			N	-0-				-0-
08	2375	2444	-0-	69 B	-4374	2444	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1265 CANCELLED UNDERAGE -> -3109														
09	2142	2447	-0-	305 B	-960	2447	3			N	-0-				-0-
AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455 - 3635				
04	2850 N	-0-	-0-	-2850 B	-0-					N	-0-				192
05	3224 N	358	-0-	-2866 B	-0-	358	3			N	-0-				192
06	3000 N	2437	-0-	-563 B	-0-	2437	3			N	-0-				192
07	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3			N	-0-				192
08	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-				192
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2430 N	2363	-0-	-67 B	-0-	2363	3			N	-0-				192
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		684641	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF. 2898 - 3396				
BRENT		WELL #:		1099	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF. 2898 - 3396				
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-				-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-				-0-
06	1050 N	365	-0-	-685 B	-0-	185	1	180	3	N	-0-				-0-
07	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	797	1	700	3	N	-0-				-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	874	1	800	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	695	1	695	3	N	-0-				-0-

-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641														
BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		1140 N	512	-0-	-628 B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
05		1209 N	157	-0-	-1052 B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1044	-0-	-96 B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
07		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
08		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1050 N	225	-0-	-825 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
-----														
HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163														
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557														
04		990 N	562	-0-	-428 B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
05		1023 N	177	-0-	-846 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06		1050 N	644	-0-	-406 B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
07		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
08		186 N	95	-0-	-91 B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	218	-0-	-412 B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
-----														
BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628														
04		1140 N	518	-0-	-622 B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05		1271 N	294	-0-	-977 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
06		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
07		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
08		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1260 N	1125	-0-	-135 B	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
-----														
BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615														
04		840 N	424	-0-	-416 B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
05		930 N	202	-0-	-728 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
06		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3		N	-0-			-0-
07		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		990 N	896	-0-	-94 B	-0-	896	3		N	-0-			-0-



-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641															
BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326															
04		2070 N	946	-0-	-1124 B	-0-	946	3			N	-0-			-0-
05		2232 N	380	-0-	-1852 B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
06		2160 N	1928	-0-	-232 B	-0-	1928	3			N	-0-			-0-
07		992 N	694	-0-	-298 B	-0-	694	3			N	-0-			-0-
08		2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1920 N	1373	-0-	-547 B	-0-	1373	3			N	-0-			-0-
-----															
MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670															
04		1200 N	575	-0-	-625 B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
05		1209 N	204	-0-	-1005 B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
06		1230 N	1159	-0-	-71 B	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
07		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-			-0-
08		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576															
04		990 N	380	-0-	-610 B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
05		1054 N	84	-0-	-970 B	-0-	84	3			N	-0-			-0-
06		930 N	768	-0-	-162 B	-0-	768	3			N	-0-			-0-
07		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
08		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		780 N	184	-0-	-596 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
-----															
BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586															
04		1170 N	486	-0-	-684 B	-0-	486	3			N	-0-			-0-
05		1302 N	102	-0-	-1200 B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
06		1110 N	880	-0-	-230 B	-0-	880	3			N	-0-			-0-
07		1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
08		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		870 N	292	-0-	-578 B	-0-	292	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641								
MORTON		WELL #:		1203	RRCID ->	263805	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2797 - 3083	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2940 N	1060	-0-	-1880 B	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
05		2511 N	1095	-0-	-1416 B	-0-	1095 3	N	-0-			-0-
06		2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715 3	N	-0-			-0-
07		2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	2287 3	N	-0-			-0-
08		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2730 N	1922	-0-	-808 B	-0-	1922 3	N	-0-			-0-
-----												
SPEAKER		WELL #:		1281	RRCID ->	265912	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3063 - 3360	
04		1140 N	977	-0-	-163 B	-0-	977 3	N	-0-			-0-
05		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 3	N	-0-			-0-
06		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3	N	-0-			-0-
07		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 3	N	-0-			-0-
08		1271 N	778	-0-	-493 B	-0-	778 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1170 N	1011	-0-	-159 B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
-----												
MCLAIN		WELL #:		1307	RRCID ->	269648	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3173 - 3310	
04		600 N	363	-0-	-237 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
05		589 N	155	-0-	-434 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
06		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
07		372 N	250	-0-	-122 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
08		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	401	-0-	-229 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
-----												
WARDELL		WELL #:		1308	RRCID ->	278252	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	3324	PERF. 3125 - 3304	
04		35 N	-0-	-0-	-35 B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:		684645	RRCID ->	023821	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2604 - 2760	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RABCO ENERGY		WELL #:		687738	RRCID ->	023676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
RABCO ENERGY		//CONT.//		687738									
HUMPHRYS		WELL #:		1	RRCID ->	024613	COMPL. DATE	03/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2		N	-0-			-0-
-----													
LOCHTE		WELL #:		1	RRCID ->	024614	COMPL. DATE	12/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		898 N	830	-0-	-68 B	-0-	830 2		N	-0-			-0-
05		956 N	22	-0-	-934 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
07		1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
08		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09		1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853 2		N	-0-			-0-
-----													
RIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	024615	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05		14 N	5	-0-	-9 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
07		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
08		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED		WELL #:		B 1	RRCID ->	024616	COMPL. DATE	02/09/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		933 N	589	-0-	-344 B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
05		995 N	110	-0-	-885 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
06		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2		N	-0-			-0-
07		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
08		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 2		N	-0-			-0-
-----													
TERRY		WELL #:		B 1	RRCID ->	024619	COMPL. DATE	01/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07		13 N	12	-0-	-1 B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
-----													
HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	025311	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2895 - 2992		
04		420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
05		341 N	46	-0-	-295 B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
06		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
07		403 N	243	-0-	-160 B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		390 N	45	-0-	-345 B	-0-	45 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RABCO ENERGY		//CONT.//		687738									
FINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	140494	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3293 - 3569	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	1140 N	800	-0-	-340 B	-0-	800 2	N	-0-		-0-			
05	992 N	645	-0-	-347 B	-0-	645 2	N	-0-		-0-			
06	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2	N	-0-		-0-			
07	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 2	N	-0-		-0-			
08	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	860	-0-	-40 B	-0-	860 2	N	-0-		-0-			
RED LINE COMPANY, LTD.				697042									
COBB, N. A.				WELL #: T 1		RRCID ->	024058	COMPL. DATE	03/00/1938	TOTAL DEPTH	2595	PERF.	N/A
04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-		-0-			
05	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635 3	N	-0-		-0-			
06	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3	N	-0-		-0-			
07	682 N	573	-0-	-109 B	-0-	573 3	N	-0-		-0-			
08	620 N	528	-0-	-92 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3	N	-0-		-0-			
BURNETT				WELL #: 1080		RRCID ->	024287	COMPL. DATE	05/16/1931	TOTAL DEPTH	2427	PERF.	N/A
04	2100 N	921	-0-	-1179 B	-0-	921 3	N	-0-		-0-			
05	2201 N	697	-0-	-1504 B	-0-	697 3	N	-0-		-0-			
06	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125 3	N	-0-		-0-			
07	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3	N	-0-		-0-			
08	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2130 N	1377	-0-	-753 B	-0-	1377 3	N	-0-		-0-			
BURNETT				WELL #: 1098		RRCID ->	024289	COMPL. DATE	10/26/1930	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	N/A
04	998 N	802	-0-	-196 B	-0-	802 3	N	-0-		-0-			
05	1066 N	607	-0-	-459 B	-0-	607 3	N	-0-		-0-			
06	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 3	N	-0-		-0-			
07	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072 3	N	-0-		-0-			
08	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 3	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3	N	-0-		-0-			
BURNETT				WELL #: 1100		RRCID ->	024290	COMPL. DATE	02/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	2850 N	1248	-0-	-1602 B	-0-	1248 3	N	-0-		-0-			
05	3007 N	945	-0-	-2062 B	-0-	945 3	N	-0-		-0-			
06	2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878 3	N	-0-		-0-			
07	3223 N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223 3	N	-0-		-0-			
08	2873 N	2873	-0-	-0- B	-0-	2873 3	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2880 N	1866	-0-	-1014 B	-0-	1866 3	N	-0-		-0-			
BRYAN				WELL #: 8		RRCID ->	025692	COMPL. DATE	03/28/1927	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	N/A
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-			
05	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-		N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//	697042							
MCCONNELL, J. C.		WELL #:	1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
06	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-		-0-
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-		-0-
MCCONNELL		WELL #:	E 1	RRCID ->	025731	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
MCCONNELL		WELL #:	F 1	RRCID ->	025732	COMPL. DATE	01/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
SCHAFFER		WELL #:	9	RRCID ->	025757	COMPL. DATE	12/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	210 N	129	-0-	-81 B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
05	279 N	64	-0-	-215 B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
06	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305 3	N	-0-		-0-
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-		-0-
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	300 N	251	-0-	-49 B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
COBB		WELL #:	2	RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2510 - 2580
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TEX-ELLER		WELL #:	1	RRCID ->	129794	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2588 - 2610
04	300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
05	341 N	27	-0-	-314 B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
06	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3	N	-0-		-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
08	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042							
VANIMAN, F. A.		WELL #:		8	RRCID ->	131738	COMPL. DATE	08/13/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2776 - 3356
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
05	62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5 3	N	-0-		-0-	
06	90 N	23	-0-	-67 B	-0-	23 3	N	-0-		-0-	
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-		-0-	
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 3	N	-0-		-0-	
-----											
MCCONNELL		WELL #:		2A	RRCID ->	140818	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	3465	PERF. 2390 - 3230
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SAILOR		WELL #:		1	RRCID ->	141860	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2870 - 3180
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-		-0-	
05	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-	
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3	N	-0-		-0-	
07	186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112 3	N	-0-		-0-	
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
-----											
ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	142275	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2744 - 3250
04	2520 N	921	-0-	-1599 B	-0-	921 3	N	-0-		-0-	
05	2573 N	1266	-0-	-1307 B	-0-	1266 3	N	-0-		-0-	
06	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436 3	N	-0-		-0-	
07	2979 N	2979	-0-	-0- B	-0-	2979 3	N	-0-		-0-	
08	2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2430 N	2319	-0-	-111 B	-0-	2319 3	N	-0-		-0-	
-----											
SCHAFFER RANCH		WELL #:		295	RRCID ->	179454	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2695 - 2983
04	750 N	233	-0-	-517 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
05	682 N	230	-0-	-452 B	-0-	230 3	N	-0-		-0-	
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-		-0-	
07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-		-0-	
08	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 N	630	-0-	-90 B	-0-	630 3	N	-0-		-0-	
-----											
ROSA		WELL #:		3	RRCID ->	182073	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2742 - 2896
04	1445 N	564	-0-	-881 B	-0-	564 3	N	-0-		-0-	
05	1526 N	775	-0-	-751 B	-0-	775 3	N	-0-		-0-	
06	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 3	N	-0-		-0-	
07	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3	N	-0-		-0-	
08	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042							
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	182444	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2468 - 2718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
05	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
07	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
-----											
RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2406 - 2660
04	390 N	157	-0-	-233 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
05	403 N	179	-0-	-224 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
-----											
SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2722 - 2961
04	780 N	397	-0-	-383 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
05	744 N	320	-0-	-424 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
06	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3	N	-0-			-0-
07	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-			-0-
08	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	840 N	824	-0-	-16 B	-0-	824 3	N	-0-			-0-
-----											
JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2864 - 2798
04	450 N	372	-0-	-78 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
05	248 N	128	-0-	-120 B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
08	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
-----											
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		2 R	RRCID ->	210608	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2526 - 2668
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
RED WATER RESOURCES, INC.		697109									
HATCHER		WELL #:		1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RICHARDSON, EUGENE GRIMES			707892							
		WELL #:	1	RRCID -> 024352	COMPL. DATE 07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RIO PETROLEUM, INC. JOHNSON, E. B.			712840							
		WELL #:	G 1 A	RRCID -> 024134	COMPL. DATE 03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
05	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-		-0-
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2	N	-0-		-0-
08	403 N	1	-0-	-402 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BUCKSHOT										
		WELL #:	1	RRCID -> 088003	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2569 - 2796		
04	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-		-0-
05	496 N	252	-0-	-244 B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
06	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-		-0-
07	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2	N	-0-		-0-
08	248 N	69	-0-	-179 B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	177	-0-	-423 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
-----										
REED										
		WELL #:	1 A	RRCID -> 100188	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH	3720	PERF. 3374 - 3582		
04	2040 N	1953	-0-	-87 B	-0-	1953 2	N	-0-		-0-
05	2046 N	222	-0-	-1824 B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1127	-0-	-583 B	-0-	1127 2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1992	-0-	-23 B	-0-	1992 2	N	-0-		-0-
08	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1140 N	133	-0-	-1007 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
-----										
HERBER										
		WELL #:	1	RRCID -> 101085	COMPL. DATE 05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2772 - 2946		
04	300 N	136	-0-	-164 B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
05	279 N	185	-0-	-94 B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
06	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
07	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-		-0-
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 2	N	-0-		-0-
-----										
JOHNSON -B-										
		WELL #:	1	RRCID -> 141185	COMPL. DATE 10/26/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2330 - 3104		
04	240 N	95	-0-	-145 B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
05	279 N	7	-0-	-272 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
06	300 N	145	-0-	-155 B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		712840									
SHERIDAN		WELL #:		2G	RRCID ->	153679	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2758 -	3100
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	600 N	182	-0-	-418 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-	
05	651 N	197	-0-	-454 B	-0-	197 2		N	-0-			-0-	
06	570 N	508	-0-	-62 B	-0-	508 2		N	-0-			-0-	
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2		N	-0-			-0-	
08	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2		N	-0-			-0-	
-----													
ROXI PRODUCTION				731758									
MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-	
05	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-	
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-	
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-	
*08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
SARGECO, INC.				748526									
JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	300 N	151	-0-	-149 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-	
05	372 N	57	-0-	-315 B	-0-	57 2		N	-0-			-0-	
06	360 N	317	-0-	-43 B	-0-	317 2		N	-0-			-0-	
07	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-			-0-	
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT -R-		WELL #:		6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BURNETT -R-		WELL #:		8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2527 -	2882
04	210 N	108	-0-	-102 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-	
05	217 N	111	-0-	-106 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-	
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			-0-	
07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-	
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	207	-0-	-123 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT, R.		WELL #:		38	RRCID ->	142432	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2636 -	2847
04	90 N	49	-0-	-41 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-	
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-			-0-	
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 2		N	-0-			-0-	
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			-0-	
08	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SARGECCO, INC.		//CONT.//		748526								
BURNETT RH		WELL #:		2	RRCID ->	156713	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2673 - 2768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		90 N	47	-0-	-43 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
05		93 N	5	-0-	-88 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
06		120 N	13	-0-	-107 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
07		62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
-----												
HUCKABY		WELL #:		5	RRCID ->	269036	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2498 - 2800	
04		540 N	382	-0-	-158 B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-
06		780 N	331	-0-	-449 B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
07		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2	N	-0-			-0-
08		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 2	N	-0-			-0-
-----												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		G 1	RRCID ->	023005	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3	N	-0-			-0-
05		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3	N	-0-			-0-
06		2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478 3	N	-0-			-0-
07		3581 N	3581	-0-	-0- B	-0-	3581 3	N	-0-			-0-
08		3706 N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3191 N	3191	-0-	-0- B	-0-	3191 3	N	-0-			-0-
-----												
BARRETT		WELL #:		T 1	RRCID ->	023006	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	023010	COMPL. DATE	01/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
05		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
06		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
07		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
08		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		510 N	477	-0-	-33 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
-----												
BOBBITT		WELL #:		1	RRCID ->	023011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2750 - 2910	
04		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
05		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
06		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3	N	-0-			-0-
07		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3	N	-0-			-0-
08		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BRADFORD															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	135 1	283 3	N		-0-				-0-
05		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	135 1	237 3	N		-0-				-0-
06		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	45 1	626 3	N		-0-				-0-
07		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	45 1	781 3	N		-0-				-0-
08		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	270 1	826 3	N		-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	279 1	603 3	N		-0-				-0-
-----															
BRADFORD															
WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
-----															
BROWN															
WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A															
04		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	99 1	24 3	N		-0-				-0-
05		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 1		N		-0-				-0-
06		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 1		N		-0-				-0-
07		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	279 1	6 3	N		-0-				-0-
08		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3		N		-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
-----															
BROWN															
WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A															
04		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 3		N		-0-				-0-
05		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3		N		-0-				-0-
06		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3		N		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N		-0-				-0-
-----															
BROWN															
WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
-----															
BROWN															
WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A															
04		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	135 1	136 3	N		-0-				-0-
05		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	135 1	141 3	N		-0-				-0-
06		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	72 1	338 3	N		-0-				-0-
07		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	72 1	337 3	N		-0-				-0-
08		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N		-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N		-0-				-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	023018	COMPL. DATE	06/23/1950	TOTAL DEPTH	3192	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	023019	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2874	PERF. N/A			
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	36	1	139	3	N	-0-			-0-
05	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	36	1	509	3	N	-0-			-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	54	1	1298	3	N	-0-			-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	54	1	1030	3	N	-0-			-0-
08	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	116	1	800	3	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1350 N	950	-0-	-400 B	-0-	116	1	834	3	N	-0-			-0-
-----														
FRASHER		WELL #:		E 1	RRCID ->	023022	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
-----														
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	023031	COMPL. DATE	10/00/1949	TOTAL DEPTH	2970	PERF. N/A			
04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-			-0-
-----														
NEIGHBORS		WELL #:		1	RRCID ->	023032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2990 - 3024			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RENDLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	023034	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-			-0-
08	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
RITTER			WELL #:	1	RRCID ->	023035	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
04		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-			-0-	
05		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-			-0-	
06		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3	N	-0-			-0-	
07		1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841 3	N	-0-			-0-	
08		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-	
-----													
ROBBINS, JEANETTE			WELL #:	1	RRCID ->	023036	COMPL. DATE	01/11/1953	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A	
-----													
04		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-	
05		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3	N	-0-			-0-	
06		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488 3	N	-0-			-0-	
07		2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617 3	N	-0-			-0-	
08		2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284 3	N	-0-			-0-	
-----													
WALL			WELL #:	E 3	RRCID ->	023038	COMPL. DATE	08/11/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF.	2396 - 2745	
-----													
04		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-	
05		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-	
06		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-			-0-	
07		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-			-0-	
08		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-	
-----													
WINEINGER-MERRICK			WELL #:	1	RRCID ->	023040	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----													
04		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-	
05		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-	
06		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3	N	-0-			-0-	
07		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3	N	-0-			-0-	
08		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3	N	-0-			-0-	
-----													
KIRBY			WELL #:	A 1	RRCID ->	023057	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----													
04		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-			-0-	
05		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-			-0-	
06		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 3	N	-0-			-0-	
07		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 3	N	-0-			-0-	
08		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		1560 N	1378	-0-	-182 B	-0-	1378 3	N	-0-			-0-	
-----													
KIRBY			WELL #:	B 1	RRCID ->	023058	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----													
04		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-			-0-	
05		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-			-0-	
06		1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 3	N	-0-			-0-	
07		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 3	N	-0-			-0-	
08		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
KIRBY													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
										AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04		274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	30	1	244	3	N	-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	30	1	71	3	N	-0-
06		256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-
08		632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	10	1	622	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-
KIRBY													
WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-
06		1002 N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3			N	-0-
07		1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3			N	-0-
08		919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		990 N	797	-0-	-193	B	-0-	797	3			N	-0-
KIRBY													
WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	30	1	234	3	N	-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	30	1	68	3	N	-0-
06		246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-
08		607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	10	1	597	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-
BENNETT A													
WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A													
04		6780 N	6780	-0-	-0-	B	-0-	6780	3			N	-0-
05		6662 N	6662	-0-	-0-	B	-0-	6662	3			N	-0-
06		6765 N	6765	-0-	-0-	B	-0-	6765	3			N	-0-
07		6328 N	6328	-0-	-0-	B	-0-	6328	3			N	-0-
08		7899 N	7899	-0-	-0-	B	-0-	7899	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		7010 N	7010	-0-	-0-	B	-0-	7010	3			N	-0-
BURNETT N UNIT													
WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575													
04		4885 N	4885	-0-	-0-	B	-0-	4885	3			N	-0-
05		4776 N	4776	-0-	-0-	B	-0-	4776	3			N	-0-
06		5004 N	5004	-0-	-0-	B	-0-	5004	3			N	-0-
07		4668 N	4668	-0-	-0-	B	-0-	4668	3			N	-0-
08		4833 N	4833	-0-	-0-	B	-0-	4833	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		5010 N	4267	-0-	-743	B	-0-	4267	3			N	-0-
BURNETT													
WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557													
04		1765 N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765	3			N	-0-
05		1789 N	1789	-0-	-0-	B	-0-	1789	3			N	-0-
06		1851 N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1851	3			N	-0-
07		1684 N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	3			N	-0-
08		1864 N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1710 N	1710	-0-	-0-	B	-0-	1710	3			N	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BURNETT												
WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
05		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3		N	-0-		-0-
06		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3		N	-0-		-0-
07		1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716 3		N	-0-		-0-
08		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600												
04		1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795 3		N	-0-		-0-
05		2906 N	2906	-0-	-0- B	-0-	2906 3		N	-0-		-0-
06		2972 N	2972	-0-	-0- B	-0-	2972 3		N	-0-		-0-
07		2978 N	2978	-0-	-0- B	-0-	2978 3		N	-0-		-0-
08		3045 N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673 3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT E UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438												
04		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3		N	-0-		-0-
05		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3		N	-0-		-0-
06		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 3		N	-0-		-0-
07		2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349 3		N	-0-		-0-
08		2799 N	2799	-0-	-0- B	-0-	2799 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247 3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507 3		N	-0-		-0-
07		2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578 3		N	-0-		-0-
08		2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT X UNIT												
WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864												
04		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3		N	-0-		-0-
05		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
06		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3		N	-0-		-0-
07		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
08		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1020 N	935	-0-	-85 B	-0-	935 3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT U UNIT												
WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732												
04		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3		N	-0-		-0-
05		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 3		N	-0-		-0-
06		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3		N	-0-		-0-
07		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3		N	-0-		-0-
08		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT		WELL #:	21	RRCID ->	023107	COMPL. DATE	10/01/1929	TOTAL DEPTH	3071	PERF.	2357 - 3071
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3	N	-0-		-0-
05		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 3	N	-0-		-0-
06		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3	N	-0-		-0-
07		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3	N	-0-		-0-
08		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 3	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	22	RRCID ->	023108	COMPL. DATE	01/31/1930	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2341 - 3000
04		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3	N	-0-		-0-
05		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-		-0-
06		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
07		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3	N	-0-		-0-
08		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT D UNIT		WELL #:	23	RRCID ->	023109	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2328 - 2750
04		3218 N	3218	-0-	-0- B	-0-	3218 3	N	-0-		-0-
05		3265 N	3265	-0-	-0- B	-0-	3265 3	N	-0-		-0-
06		3148 N	3148	-0-	-0- B	-0-	3148 3	N	-0-		-0-
07		3228 N	3228	-0-	-0- B	-0-	3228 3	N	-0-		-0-
08		2951 N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803 3	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT Q UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	023110	COMPL. DATE	07/09/1930	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2273 - 2625
04		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3	N	-0-		-0-
05		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3	N	-0-		-0-
06		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 3	N	-0-		-0-
07		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 3	N	-0-		-0-
08		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 3	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	26	RRCID ->	023112	COMPL. DATE	09/30/1930	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2196 - 2880
04		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3	N	-0-		-0-
05		1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 3	N	-0-		-0-
06		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-		-0-
07		1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927 3	N	-0-		-0-
08		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		1800 N	1766	-0-	-34 B	-0-	1766 3	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT S UNIT		WELL #:	28	RRCID ->	023114	COMPL. DATE	01/18/1939	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2421 - 2760
04		2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467 3	N	-0-		-0-
05		2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636 3	N	-0-		-0-
06		2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401 3	N	-0-		-0-
07		2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420 3	N	-0-		-0-
08		2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		2400 N	2281	-0-	-119 B	-0-	2281 3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
BURNETT																
WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-				-0-
05		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-				-0-
06		1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-				-0-
07		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-				-0-
08		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3			N	-0-				-0-
-----																
BURNETT																
WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832																
04		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-				-0-
05		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-				-0-
06		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
07		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-				-0-
08		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		240 N	57	-0-	-183 B	-0-	57	3			N	-0-				-0-
-----																
BURNETT P UNIT																
WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707																
04		2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3			N	-0-				-0-
05		2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			N	-0-				-0-
06		2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-				-0-
07		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3			N	-0-				-0-
08		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	3			N	-0-				-0-
-----																
BURNETT																
WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731																
04		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-				-0-
05		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-				-0-
06		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-				-0-
07		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-				-0-
08		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-				-0-
-----																
BURNETT J UNIT																
WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704																
04		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-				-0-
05		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-				-0-
06		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-				-0-
07		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-				-0-
08		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-				-0-
-----																
BURNETT																
WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000																
04		2936 N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	3			N	-0-				-0-
05		2910 N	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	3			N	-0-				-0-
06		2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	3			N	-0-				-0-
07		2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913	3			N	-0-				-0-
08		2915 N	2915	-0-	-0- B	-0-	2915	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT AD UNIT														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BURNETT														
WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850														
04		2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
05		3705 N	3705	-0-	-0- B	-0-	3705	3		N	-0-			-0-
06		3619 N	3619	-0-	-0- B	-0-	3619	3		N	-0-			-0-
07		3275 N	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	3		N	-0-			-0-
08		3747 N	3747	-0-	-0- B	-0-	3747	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		3516 N	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	3		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT M UNIT														
WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502														
04		2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3		N	-0-			-0-
05		2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
06		2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
07		2699 N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699	3		N	-0-			-0-
08		2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT														
WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575														
04		2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3		N	-0-			-0-
05		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3		N	-0-			-0-
06		2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
07		2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
08		2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT O UNIT														
WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610														
04		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
05		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
06		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
07		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3		N	-0-			-0-
08		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT														
WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024														
04		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
05		2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
06		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
07		2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
08		2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	09/01/1941	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2593 - 2925	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
05		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
06		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
07		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
08		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		44	RRCID ->	023130	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	1904 - 5000	
04		2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 3		N	-0-			-0-
05		2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3		N	-0-			-0-
06		2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707 3		N	-0-			-0-
07		2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 3		N	-0-			-0-
08		2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		2700 N	1826	-0-	-874 B	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT R UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	023131	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2333 - 2625	
04		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3		N	-0-			-0-
05		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 3		N	-0-			-0-
06		2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081 3		N	-0-			-0-
07		2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165 3		N	-0-			-0-
08		2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		2070 N	1757	-0-	-313 B	-0-	1757 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		46	RRCID ->	023132	COMPL. DATE	02/01/1942	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2480 - 2651	
04		3389 N	3389	-0-	-0- B	-0-	3389 3		N	-0-			-0-
05		3263 N	3263	-0-	-0- B	-0-	3263 3		N	-0-			-0-
06		3384 N	3384	-0-	-0- B	-0-	3384 3		N	-0-			-0-
07		3361 N	3361	-0-	-0- B	-0-	3361 3		N	-0-			-0-
08		3384 N	3384	-0-	-0- B	-0-	3384 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	2782 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT V UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	023133	COMPL. DATE	05/16/1942	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2556 - 2875	
04		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
05		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
06		1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
07		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
08		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT AB UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	023134	COMPL. DATE	08/12/1942	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2667 - 3010	
04		3322 N	3322	-0-	-0- B	-0-	3322 3		N	-0-			-0-
05		3278 N	3278	-0-	-0- B	-0-	3278 3		N	-0-			-0-
06		2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT		WELL #:	49	RRCID ->	023135	COMPL. DATE	09/01/1942	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2374 - 2590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693 3	N	-0-	-0-	-0-
05		4669 N	4669	-0-	-0- B	-0-	4669 3	N	-0-	-0-	-0-
06		4564 N	4564	-0-	-0- B	-0-	4564 3	N	-0-	-0-	-0-
07		4714 N	4714	-0-	-0- B	-0-	4714 3	N	-0-	-0-	-0-
08		4681 N	4681	-0-	-0- B	-0-	4681 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		4473 N	4473	-0-	-0- B	-0-	4473 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	50	RRCID ->	023136	COMPL. DATE	10/01/1942	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2357 - 2675	
04		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3	N	-0-	-0-	
05		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952 3	N	-0-	-0-	
06		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 3	N	-0-	-0-	
07		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 3	N	-0-	-0-	
08		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1950 N	1869	-0-	-81 B	-0-	1869 3	N	-0-	-0-	
-----											
BURNETT		WELL #:	51	RRCID ->	023137	COMPL. DATE	01/01/1943	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2396 - 2755	
04		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-	-0-	
05		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3	N	-0-	-0-	
06		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-	-0-	
07		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-	-0-	
08		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		780 N	745	-0-	-35 B	-0-	745 3	N	-0-	-0-	
-----											
BURNETT		WELL #:	54	RRCID ->	023140	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1977 - 4545	
04		2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316 3	N	-0-	-0-	
05		2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068 3	N	-0-	-0-	
06		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3	N	-0-	-0-	
07		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 3	N	-0-	-0-	
08		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3	N	-0-	-0-	
-----											
BURNETT T UNIT		WELL #:	55	RRCID ->	023141	COMPL. DATE	08/18/1944	TOTAL DEPTH	2718	PERF. 2344 - 2658	
04		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3	N	-0-	-0-	
05		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 3	N	-0-	-0-	
06		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3	N	-0-	-0-	
07		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-	-0-	
08		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3	N	-0-	-0-	
-----											
BURNETT		WELL #:	56	RRCID ->	023142	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2441 - 2651	
04		7270 N	7270	-0-	-0- B	-0-	7270 3	N	-0-	-0-	
05		7371 N	7371	-0-	-0- B	-0-	7371 3	N	-0-	-0-	
06		7073 N	7073	-0-	-0- B	-0-	7073 3	N	-0-	-0-	
07		6854 N	6854	-0-	-0- B	-0-	6854 3	N	-0-	-0-	
08		6670 N	6670	-0-	-0- B	-0-	6670 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		5841 N	5841	-0-	-0- B	-0-	5841 3	N	-0-	-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950 3		N	-0-		-0-
05		2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500 3		N	-0-		-0-
06		2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677 3		N	-0-		-0-
07		2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778 3		N	-0-		-0-
08		2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		2670 N	1930	-0-	-740 B	-0-	1930 3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875												
04		7676 N	7676	-0-	-0- B	-0-	7676 3		N	-0-		-0-
05		8254 N	8254	-0-	-0- B	-0-	8254 3		N	-0-		-0-
06		8618 N	8618	-0-	-0- B	-0-	8618 3		N	-0-		-0-
07		8347 N	8347	-0-	-0- B	-0-	8347 3		N	-0-		-0-
08		8795 N	8795	-0-	-0- B	-0-	8795 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		10326 N	10326	-0-	-0- B	-0-	10326 3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835												
04		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3		N	-0-		-0-
05		2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143 3		N	-0-		-0-
06		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 3		N	-0-		-0-
07		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 3		N	-0-		-0-
08		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682												
04		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3		N	-0-		-0-
05		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3		N	-0-		-0-
06		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3		N	-0-		-0-
07		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3		N	-0-		-0-
08		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850												
04		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-		-0-
05		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		N	-0-		-0-
06		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3		N	-0-		-0-
07		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3		N	-0-		-0-
08		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BURNETT															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
06		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-									-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT															
WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842															
04		1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-			-0-
05		2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860	3			N	-0-			-0-
06		2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	3			N	-0-			-0-
07		2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	3			N	-0-			-0-
08		2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-									-0-
*09		2740 N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	3			N	-0-			-0-
-----															
BURNETT															
WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164															
04		1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
05		3257 N	3257	-0-	-0- B	-0-	3257	3			N	-0-			-0-
06		2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3			N	-0-			-0-
07		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-			-0-
08		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-									-0-
*09		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-			-0-
-----															
BURNETT															
WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770															
04		3446 N	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	3			N	-0-			-0-
05		5975 N	5975	-0-	-0- B	-0-	5975	3			N	-0-			-0-
06		6139 N	6139	-0-	-0- B	-0-	6139	3			N	-0-			-0-
07		6390 N	6390	-0-	-0- B	-0-	6390	3			N	-0-			-0-
08		6365 N	6365	-0-	-0- B	-0-	6365	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-									-0-
*09		6150 N	6026	-0-	-124 B	-0-	6026	3			N	-0-			-0-
-----															
BURNETT AE UNIT															
WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580															
04		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-			-0-
05		2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3			N	-0-			-0-
06		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-			-0-
07		2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3			N	-0-			-0-
08		2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-									-0-
*09		3000 N	3134	-0-	134 B	134	3134	3			N	-0-			-0-
-----															
BURNETT AA UNIT															
WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964															
04		2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	3			N	-0-			-0-
05		2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-			-0-
06		2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3			N	-0-			-0-
07		2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	3			N	-0-			-0-
08		2774 N	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-									-0-
*09		2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT Z UNIT		WELL #:		73	RRCID ->	023158	COMPL. DATE	04/27/1949	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2658 - 3060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689 3	N	-0-			-0-
05		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 3	N	-0-			-0-
06		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3	N	-0-			-0-
07		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3	N	-0-			-0-
08		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		76	RRCID ->	023160	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2089 - 5000
-----												
04		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 3	N	-0-			-0-
05		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 3	N	-0-			-0-
06		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 3	N	-0-			-0-
07		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 3	N	-0-			-0-
08		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1500 N	1423	-0-	-77 B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		A 77	RRCID ->	023161	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	1710 - 4260
-----												
04		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
05		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		4106 N	4106	-0-	-0- B	-0-	4106 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		78	RRCID ->	023162	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2474 - 4267
-----												
04		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-
05		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 3	N	-0-			-0-
06		1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 3	N	-0-			-0-
07		1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 3	N	-0-			-0-
08		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		79	RRCID ->	023163	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT H UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	023164	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2267 - 2940
-----												
04		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 3	N	-0-			-0-
05		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
06		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3	N	-0-			-0-
07		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
08		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1050 N	984	-0-	-66 B	-0-	984 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
BURNETT		WELL #:	83H	RRCID ->	023166	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2293 - 3933					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3			N	-0-					-0-
05		1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 3			N	-0-					-0-
06		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3			N	-0-					-0-
07		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 3			N	-0-					-0-
08		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3			N	-0-					-0-
-----																
BURNETT		WELL #:	87	RRCID ->	023168	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2424	PERF.	2171 - 3842					
04		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 3			N	-0-					-0-
05		3218 N	3218	-0-	-0- B	-0-	3218 3			N	-0-					-0-
06		2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803 3			N	-0-					-0-
07		2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367 3			N	-0-					-0-
08		2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3			N	-0-					-0-
-----																
BURNETT		WELL #:	88	RRCID ->	023169	COMPL. DATE	07/01/1953	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2904 - 3074					
04		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3			N	-0-					-0-
05		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3			N	-0-					-0-
06		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3			N	-0-					-0-
07		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3			N	-0-					-0-
08		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3			N	-0-					-0-
-----																
BURNETT		WELL #:	91	RRCID ->	023171	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2520 - 2800					
04		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3			N	-0-					-0-
05		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 3			N	-0-					-0-
06		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 3			N	-0-					-0-
07		1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698 3			N	-0-					-0-
08		1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 3			N	-0-					-0-
-----																
BURNETT		WELL #:	92	RRCID ->	023172	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2532 - 2911					
04		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3			N	-0-					-0-
05		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3			N	-0-					-0-
06		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3			N	-0-					-0-
07		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3			N	-0-					-0-
08		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3			N	-0-					-0-
-----																
BURNETT		WELL #:	93	RRCID ->	023173	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2708	PERF.	2460 - 2708					
04		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 3			N	-0-					-0-
05		4547 N	4547	-0-	-0- B	-0-	4547 3			N	-0-					-0-
06		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3			N	-0-					-0-
07		4726 N	4726	-0-	-0- B	-0-	4726 3			N	-0-					-0-
08		4803 N	4803	-0-	-0- B	-0-	4803 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		4162 N	4162	-0-	-0- B	-0-	4162 3			N	-0-					-0-



-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		94	RRCID ->	023174	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2538 - 2834	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831 3		N	-0-			-0-
05		2833 N	2833	-0-	-0- B	-0-	2833 3		N	-0-			-0-
06		2932 N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932 3		N	-0-			-0-
07		3006 N	3006	-0-	-0- B	-0-	3006 3		N	-0-			-0-
08		3066 N	3066	-0-	-0- B	-0-	3066 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2964 N	2964	-0-	-0- B	-0-	2964 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT AG UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	023175	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2495 - 2800	
04		0 N	999	-0-	999 B	-4660	999 3		N	-0-			-0-
05		0 N	827	-0-	827 B	-3833	827 3		N	-0-			-0-
06		0 N	1034	-0-	1034 B	-2799	1034 3		N	-0-			-0-
07		0 N	940	-0-	940 B	-1859	940 3		N	-0-			-0-
08		0 N	966	-0-	966 B	-893	966 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-893						
*09		997 N	844	-0-	-153 B	-0-	844 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		99	RRCID ->	023178	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2370 - 2675	
04		2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215 3		N	-0-			-0-
05		2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234 3		N	-0-			-0-
06		2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210 3		N	-0-			-0-
07		2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407 3		N	-0-			-0-
08		2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2220 N	2195	-0-	-25 B	-0-	2195 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		101	RRCID ->	023180	COMPL. DATE	11/01/1956	TOTAL DEPTH	2924	PERF.	2523 - 2724	
04		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 3		N	-0-			-0-
05		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 3		N	-0-			-0-
06		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3		N	-0-			-0-
07		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3		N	-0-			-0-
08		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		103	RRCID ->	023182	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	2966 - 3157	
04		3161 N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161 3		N	-0-			-0-
05		3723 N	3723	-0-	-0- B	-0-	3723 3		N	-0-			-0-
06		3564 N	3564	-0-	-0- B	-0-	3564 3		N	-0-			-0-
07		3700 N	3700	-0-	-0- B	-0-	3700 3		N	-0-			-0-
08		3649 N	3649	-0-	-0- B	-0-	3649 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		3493 N	3493	-0-	-0- B	-0-	3493 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		104	RRCID ->	023183	COMPL. DATE	09/01/1957	TOTAL DEPTH	3583	PERF.	2975 - 3266	
04		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
05		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
06		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT W UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	023184	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	2611 - 2930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3			N	-0-			-0-
05		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3			N	-0-			-0-
06		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3			N	-0-			-0-
07		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3			N	-0-			-0-
08		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3			N	-0-			-0-
-----														
DEAHL, C. E.				WELL #:	3	RRCID ->	023195	COMPL. DATE	12/05/1929	TOTAL DEPTH	2572	PERF.	N/A	
04		5618 N	5618	-0-	-0- B	-0-	5618 3			N	-0-			-0-
05		5327 N	5327	-0-	-0- B	-0-	5327 3			N	-0-			-0-
06		5333 N	5333	-0-	-0- B	-0-	5333 3			N	-0-			-0-
07		4808 N	4808	-0-	-0- B	-0-	4808 3			N	-0-			-0-
08		5294 N	5294	-0-	-0- B	-0-	5294 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		5340 N	4503	-0-	-837 B	-0-	4503 3			N	-0-			-0-
-----														
DEAHL, G. W.				WELL #:	2	RRCID ->	023197	COMPL. DATE	04/15/1930	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	N/A	
04		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3			N	-0-			-0-
05		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3			N	-0-			-0-
06		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 3			N	-0-			-0-
07		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 3			N	-0-			-0-
08		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1260 N	1047	-0-	-213 B	-0-	1047 3			N	-0-			-0-
-----														
DEAHL, G. W.				WELL #:	3	RRCID ->	023198	COMPL. DATE	03/07/1936	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	N/A	
04		4701 N	4701	-0-	-0- B	-0-	4701 3			N	-0-			-0-
05		4861 N	4861	-0-	-0- B	-0-	4861 3			N	-0-			-0-
06		4893 N	4893	-0-	-0- B	-0-	4893 3			N	-0-			-0-
07		4712 N	4712	-0-	-0- B	-0-	4712 3			N	-0-			-0-
08		4937 N	4937	-0-	-0- B	-0-	4937 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		4890 N	4812	-0-	-78 B	-0-	4812 3			N	-0-			-0-
-----														
DEAHL, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2257 - 3948	
04		2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283 3			N	-0-			-0-
05		2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316 3			N	-0-			-0-
06		2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326 3			N	-0-			-0-
07		2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332 3			N	-0-			-0-
08		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195 3			N	-0-			-0-
-----														
DEAHL, G. W.				WELL #:	10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	N/A	
04		3822 N	3822	-0-	-0- B	-0-	3822 3			N	-0-			-0-
05		3845 N	3845	-0-	-0- B	-0-	3845 3			N	-0-			-0-
06		3793 N	3793	-0-	-0- B	-0-	3793 3			N	-0-			-0-
07		3771 N	3771	-0-	-0- B	-0-	3771 3			N	-0-			-0-
08		4005 N	4005	-0-	-0- B	-0-	4005 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		3531 N	3531	-0-	-0- B	-0-	3531 3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2300 - 2878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
04		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3	N	-0-		-0-
05		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3	N	-0-		-0-
06		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3	N	-0-		-0-
07		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3	N	-0-		-0-
08		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		840 N	784	-0-	-56 B	-0-	784	3	N	-0-		-0-
-----												
FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2296 - 2685
04		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3	N	-0-		-0-
05		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3	N	-0-		-0-
06		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3	N	-0-		-0-
07		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3	N	-0-		-0-
08		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3	N	-0-		-0-
-----												
FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	023209	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2405 - 3010
04		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3	N	-0-		-0-
05		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	N	-0-		-0-
06		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3	N	-0-		-0-
07		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3	N	-0-		-0-
08		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		660 N	581	-0-	-79 B	-0-	581	3	N	-0-		-0-
-----												
FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	023212	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	N/A
04		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
05		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3	N	-0-		-0-
06		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3	N	-0-		-0-
07		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3	N	-0-		-0-
08		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3	N	-0-		-0-
-----												
FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	023213	COMPL. DATE	09/13/1937	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	N/A
04		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
05		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-		-0-
06		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-		-0-
07		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3	N	-0-		-0-
08		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		66	RRCID ->	024002	COMPL. DATE	01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2157 - 2874
04		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3	N	-0-		-0-
05		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3	N	-0-		-0-
06		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3	N	-0-		-0-
07		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3	N	-0-		-0-
08		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BURNETT															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2822 N	2822	-0-	-0-	B	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
05		3288 N	3288	-0-	-0-	B	-0-	3288	3		N	-0-			-0-
06		3127 N	3127	-0-	-0-	B	-0-	3127	3		N	-0-			-0-
07		3178 N	3178	-0-	-0-	B	-0-	3178	3		N	-0-			-0-
08		3140 N	3140	-0-	-0-	B	-0-	3140	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		2978 N	2978	-0-	-0-	B	-0-	2978	3		N	-0-			-0-
-----															
BURNETT L UNIT															
WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545															
04		2890 N	2890	-0-	-0-	B	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
05		2907 N	2907	-0-	-0-	B	-0-	2907	3		N	-0-			-0-
06		2836 N	2836	-0-	-0-	B	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
07		2839 N	2839	-0-	-0-	B	-0-	2839	3		N	-0-			-0-
08		2844 N	2844	-0-	-0-	B	-0-	2844	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		2617 N	2617	-0-	-0-	B	-0-	2617	3		N	-0-			-0-
-----															
RIGGINS, LOYD															
WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A															
04		518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05		602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
06		1575 N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
07		1678 N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
08		1598 N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1420 N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
-----															
RIGGINS U-TEXAS															
WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A															
04		24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
-----															
BRENT															
WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979															
04		561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	145	1	416	3	N	-0-		-0-
05		665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	155	1	510	3	N	-0-		-0-
06		713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	145	1	568	3	N	-0-		-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	145	1	568	3	N	-0-		-0-
08		492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	115	1	377	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	125	1	497	3	N	-0-		-0-
-----															
BRENT															
WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100															
04		800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	135	1	665	3	N	-0-		-0-
05		957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	155	1	802	3	N	-0-		-0-
06		822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	135	1	687	3	N	-0-		-0-
07		943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	155	1	788	3	N	-0-		-0-
08		912 N	912	-0-	-0-	B	-0-	155	1	757	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		883 N	883	-0-	-0-	B	-0-	150	1	733	3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952												
04	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	234	1	1358	3	N	-0-	-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	243	1	1384	3	N	-0-	-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	207	1	1197	3	N	-0-	-0-
07	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	279	1	1537	3	N	-0-	-0-
08	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	261	1	1439	3	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	270	1	1555	3	N	-0-	-0-
-----												
SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280												
04	5174 N	5174	-0-	-0- B	-0-	660	1	4514	3	N	-0-	-0-
05	5266 N	5266	-0-	-0- B	-0-	660	1	4606	3	N	-0-	-0-
06	4993 N	4993	-0-	-0- B	-0-	660	1	4333	3	N	-0-	-0-
07	5146 N	5146	-0-	-0- B	-0-	682	1	4464	3	N	-0-	-0-
08	5122 N	5122	-0-	-0- B	-0-	660	1	4462	3	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	5031 N	5031	-0-	-0- B	-0-	660	1	4371	3	N	-0-	-0-
-----												
SNEED -B- WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380												
04	5532 N	5532	-0-	-0- B	-0-	810	1	4722	3	N	-0-	-0-
05	5759 N	5759	-0-	-0- B	-0-	837	1	4922	3	N	-0-	-0-
06	5376 N	5376	-0-	-0- B	-0-	783	1	4593	3	N	-0-	-0-
07	5667 N	5667	-0-	-0- B	-0-	837	1	4830	3	N	-0-	-0-
08	5531 N	5531	-0-	-0- B	-0-	837	1	4694	3	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	5370 N	5096	-0-	-274 B	-0-	756	1	4340	3	N	-0-	-0-
-----												
SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668												
04	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-	-0-
05	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-	-0-
06	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-	-0-
07	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-	-0-
08	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-	-0-
-----												
SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755												
04	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-	-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-	-0-
06	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-	-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-	-0-
08	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SNEED -B-												WELL #: 4001		RRCID -> 024423		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 2919		PERF. 2110 - 5000	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
04		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	540 1	1295 3	N	-0-	-0-	-0-									
05		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	558 1	1320 3	N	-0-	-0-	-0-									
06		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	504 1	1245 3	N	-0-	-0-	-0-									
07		1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	540 1	1459 3	N	-0-	-0-	-0-									
08		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	558 1	1440 3	N	-0-	-0-	-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										-0-									
*09		1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	504 1	1285 3	N	-0-	-0-	-0-									
-----																					
SNEED -B-												WELL #: 5004		RRCID -> 024424		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 2949		PERF. 2210 - 5037	
04		2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	378 1	2221 3	N	-0-	-0-	-0-									
05		2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	350 1	2054 3	N	-0-	-0-	-0-									
06		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	196 1	1257 3	N	-0-	-0-	-0-									
07		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	28 1	165 3	N	-0-	-0-	-0-									
08		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	126 1	733 3	N	-0-	-0-	-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										-0-									
*09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-	-0-	-0-									
-----																					
SNEED -B-												WELL #: 6001		RRCID -> 024425		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 2797		PERF. 2145 - 5100	
04		3000 N	2053	-0-	-947 B	39767	145 1	1908 3	N	-0-	-0-	-0-									
05		3100 N	2150	-0-	-950 B	38817	150 1	2000 3	N	-0-	-0-	-0-									
06		3000 N	2212	-0-	-788 B	38029	145 1	2067 3	N	-0-	-0-	-0-									
07		3100 N	2111	-0-	-989 B	37040	140 1	1971 3	N	-0-	-0-	-0-									
08		3100 N	2087	-0-	-1013 B	36027	140 1	1947 3	N	-0-	-0-	-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 36027										-0-									
*09		3000 N	2013	-0-	-987 B	35040	145 1	1868 3	N	-0-	-0-	-0-									
-----																					
SNEED -B-												WELL #: 7004		RRCID -> 024426		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2400 - 4705	
04		4710 N	4710	-0-	-0- B	-0-	520 1	4190 3	N	-0-	-0-	-0-									
05		4202 N	4202	-0-	-0- B	-0-	420 1	3782 3	N	-0-	-0-	-0-									
06		4832 N	4832	-0-	-0- B	-0-	520 1	4312 3	N	-0-	-0-	-0-									
07		5666 N	5666	-0-	-0- B	-0-	620 1	5046 3	N	-0-	-0-	-0-									
08		2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	260 1	2145 3	N	-0-	-0-	-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										-0-									
*09		3605 N	3605	-0-	-0- B	-0-	300 1	3305 3	N	-0-	-0-	-0-									
-----																					
SNEED -B-												WELL #: 8061		RRCID -> 024427		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 2215 - 5000	
04		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	116 1	1149 3	N	-0-	-0-	-0-									
05		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	124 1	1184 3	N	-0-	-0-	-0-									
06		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	120 1	1164 3	N	-0-	-0-	-0-									
07		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	120 1	1198 3	N	-0-	-0-	-0-									
08		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	104 1	1138 3	N	-0-	-0-	-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										-0-									
*09		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	120 1	1182 3	N	-0-	-0-	-0-									
-----																					
SNEED -C-												WELL #: 1000		RRCID -> 024428		COMPL. DATE 11/24/1936		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2065 - 5680	
04		4198 N	4198	-0-	-0- B	-0-	648 1	3550 3	N	-0-	-0-	-0-									
05		4691 N	4691	-0-	-0- B	-0-	720 1	3971 3	N	-0-	-0-	-0-									
06		4678 N	4678	-0-	-0- B	-0-	720 1	3958 3	N	-0-	-0-	-0-									
07		4393 N	4393	-0-	-0- B	-0-	648 1	3745 3	N	-0-	-0-	-0-									
08		4791 N	4791	-0-	-0- B	-0-	744 1	4047 3	N	-0-	-0-	-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										-0-									
*09		4617 N	4617	-0-	-0- B	-0-	720 1	3897 3	N	-0-	-0-	-0-									

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-		WELL #:		2050	RRCID ->	024429	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2275 - 4636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	3744	-0-	744 B	3330	957 1	2787	3	N	-0-	-0-	
05		3100 N	4054	-0-	954 B	4284	1023 1	3031	3	N	-0-	-0-	
06		3000 N	4023	-0-	1023 B	5307	990 1	3033	3	N	-0-	-0-	
07		9509 R	4202	-0-	-5307 B	-0-	1023 1	3179	3	N	-0-	-0-	
08		4247 #	4224	-0-	-23 B	-23	1023 1	3201	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
*09		4110 #	4069	-0-	-41 B	-64	990 1	3079	3	N	-0-	-0-	
-----													
SNEED -C-		WELL #:		5040	RRCID ->	024432	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2153 - 5246	
04		2956 N	2956	-0-	-0- B	-0-	290 1	2666	3	N	-0-	-0-	
05		2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	290 1	2609	3	N	-0-	-0-	
06		2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	300 1	2568	3	N	-0-	-0-	
07		2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	300 1	2548	3	N	-0-	-0-	
08		2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	310 1	2573	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
*09		2880 N	2451	-0-	-429 B	-0-	270 1	2181	3	N	-0-	-0-	
-----													
SNEED -C-		WELL #:		6048	RRCID ->	024433	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2045 - 4525	
04		2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	480 1	1991	3	N	-0-	-0-	
05		2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	464 1	2036	3	N	-0-	-0-	
06		2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	480 1	2056	3	N	-0-	-0-	
07		2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	400 1	1958	3	N	-0-	-0-	
08		2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	448 1	2042	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
*09		2550 N	2469	-0-	-81 B	-0-	448 1	2021	3	N	-0-	-0-	
-----													
SNEED -C-		WELL #:		7007	RRCID ->	024434	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2475 - 2927	
04		2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	297 1	2094	3	N	-0-	-0-	
05		2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	319 1	2313	3	N	-0-	-0-	
06		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	242 1	1420	3	N	-0-	-0-	
07		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	330 1	2282	3	N	-0-	-0-	
08		2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	341 1	2287	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
*09		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	319 1	1909	3	N	-0-	-0-	
-----													
SNEED -C-		WELL #:		8041	RRCID ->	024435	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2238 - 5114	
04		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	216 1	1225	3	N	-0-	-0-	
05		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	252 1	1417	3	N	-0-	-0-	
06		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	207 1	1248	3	N	-0-	-0-	
07		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	261 1	1445	3	N	-0-	-0-	
08		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	252 1	1391	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
*09		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	270 1	1396	3	N	-0-	-0-	
-----													
SNEED -C-		WELL #:		1129	RRCID ->	024438	COMPL. DATE	12/19/1937	TOTAL DEPTH	3008	PERF.	2438 - 3008	
04		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	150 1	1293	3	N	-0-	-0-	
05		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	155 1	1330	3	N	-0-	-0-	
06		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	150 1	1151	3	N	-0-	-0-	
07		1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	155 1	1254	3	N	-0-	-0-	
08		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	155 1	1179	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
*09		1290 N	1255	-0-	-35 B	-0-	150 1	1105	3	N	-0-	-0-	

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED G				WELL #: 1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	593	-0-	593	B	593	51	1	542	3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	694	-0-	694	B	1287	78	1	616	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1287										
*09	0	662	-0-	662	B	1949	87	1	575	3	N	-0-		-0-
-----														
WEYMOUTH MS				WELL #: 1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1767 N	1767	-0-	-0-	B	-0-	493	1	1274	3	N	-0-		-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0-	B	-0-	476	1	1337	3	N	-0-		-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	B	-0-	510	1	1184	3	N	-0-		-0-
07	1676 N	1676	-0-	-0-	B	-0-	527	1	1149	3	N	-0-		-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0-	B	-0-	510	1	1217	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	1722 N	1722	-0-	-0-	B	-0-	510	1	1212	3	N	-0-		-0-
-----														
WEYMOUTH MS				WELL #: 2007	RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	5010 #	4424	-0-	-586	B	-7156	960	1	3464	3	N	-0-		-0-
05	5177 #	4954	-0-	-223	B	-7379	992	1	3962	3	N	-0-		-0-
06	0 N	4621	-0-	4621	B	-2758	960	1	3661	3	N	-0-		-0-
07	1911 N	4669	-0-	2758	B	-0-	992	1	3677	3	N	-0-		-0-
08	4743 N	4743	-0-	-0-	B	-0-	960	1	3783	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	4631 N	4631	-0-	-0-	B	-0-	960	1	3671	3	N	-0-		-0-
-----														
WEYMOUTH MS				WELL #: S 3F	RRCID ->	024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-		-0-
05	936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3			N	-0-		-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	3			N	-0-		-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3			N	-0-		-0-
08	986 N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3			N	-0-		-0-
-----														
WEYMOUTH MS				WELL #: 4005	RRCID ->	024443	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
-----														
WEYMOUTH -MS-				WELL #: G 11D	RRCID ->	024444	COMPL. DATE	12/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	150	1	702	3	N	-0-		-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	168	1	710	3	N	-0-		-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	B	-0-	180	1	754	3	N	-0-		-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	186	1	933	3	N	-0-		-0-
08	1049 N	1049	-0-	-0-	B	-0-	186	1	863	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	1127 N	1127	-0-	-0-	B	-0-	180	1	947	3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
POLING MS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3	N	-0-		-0-
05		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3	N	-0-		-0-
06		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3	N	-0-		-0-
07		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3	N	-0-		-0-
08		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3	N	-0-		-0-
POLING MS -B-												
WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3	N	-0-		-0-
07		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-		-0-
08		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3	N	-0-		-0-
BENNETT												
WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600												
04		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	290	1	463	3	N	-0-
05		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	280	1	479	3	N	-0-
06		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	300	1	393	3	N	-0-
07		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	290	1	393	3	N	-0-
08		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	300	1	374	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	280	1	330	3	N	-0-
BIVINS												
WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-
05		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-
06		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-
07		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-
08		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-
BOST												
WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	2691	3			N	-0-
05		2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3			N	-0-
06		2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	3			N	-0-
07		2884 N	2884	-0-	-0- B	-0-	2884	3			N	-0-
08		2851 N	2851	-0-	-0- B	-0-	2851	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-
BOST												
WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BROWN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
04		2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	957 1	1299 3	N	-0-		-0-
05		2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	990 1	1179 3	N	-0-		-0-
06		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	330 1	452 3	N	-0-		-0-
07		2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	924 1	1297 3	N	-0-		-0-
08		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	66 1	118 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-			N	-0-		-0-
BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A												
04		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3		N	-0-		-0-
05		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3		N	-0-		-0-
06		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3		N	-0-		-0-
07		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 3		N	-0-		-0-
08		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1830 N	1619	-0-	-211 B	-0-	1619 3		N	-0-		-0-
BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852												
04		3500 N	3500	-0-	-0- B	-0-	3500 3		N	-0-		-0-
05		1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795 3		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		4916 N	4916	-0-	-0- B	-0-	4916 3		N	-0-		-0-
08		5093 N	5093	-0-	-0- B	-0-	5093 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		4533 N	4533	-0-	-0- B	-0-	4533 3		N	-0-		-0-
BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708												
04		7393 N	7393	-0-	-0- B	-0-	7393 3		N	-0-		-0-
05		8820 N	8820	-0-	-0- B	-0-	8820 3		N	-0-		-0-
06		8514 N	8514	-0-	-0- B	-0-	8514 3		N	-0-		-0-
07		8093 N	8093	-0-	-0- B	-0-	8093 3		N	-0-		-0-
08		8610 N	8610	-0-	-0- B	-0-	8610 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		8235 N	8235	-0-	-0- B	-0-	8235 3		N	-0-		-0-
BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
04		2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199 3		N	-0-		-0-
05		2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418 3		N	-0-		-0-
06		2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352 3		N	-0-		-0-
07		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3		N	-0-		-0-
08		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 3		N	-0-		-0-
BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A												
04		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3		N	-0-		-0-
05		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 3		N	-0-		-0-
06		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 3		N	-0-		-0-
07		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
08		1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT, ESTATE													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3037 N	3037	-0-	-0- B	-0-	3037 3		N	-0-			-0-
05		3564 N	3564	-0-	-0- B	-0-	3564 3		N	-0-			-0-
06		4302 N	4302	-0-	-0- B	-0-	4302 3		N	-0-			-0-
07		5005 N	5005	-0-	-0- B	-0-	5005 3		N	-0-			-0-
08		4946 N	4946	-0-	-0- B	-0-	4946 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		4453 N	4453	-0-	-0- B	-0-	4453 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT, ESTATE													
WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807													
04		2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460 3		N	-0-			-0-
05		2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206 3		N	-0-			-0-
06		2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952 3		N	-0-			-0-
07		2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734 3		N	-0-			-0-
08		3475 N	3475	-0-	-0- B	-0-	3475 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		3752 N	3752	-0-	-0- B	-0-	3752 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT, ESTATE													
WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942													
04		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	104 1	503 3	N	-0-			-0-
05		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	124 1	549 3	N	-0-			-0-
06		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	120 1	539 3	N	-0-			-0-
07		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	124 1	504 3	N	-0-			-0-
08		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	104 1	437 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	116 1	529 3	N	-0-			-0-
-----													
HANNEMAN													
WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295													
04		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
05		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3		N	-0-			-0-
06		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
07		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3		N	-0-			-0-
08		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3		N	-0-			-0-
-----													
JESTER													
WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354													
04		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	364 1	1449 3	N	-0-			-0-
05		2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	403 1	1751 3	N	-0-			-0-
06		2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	377 1	1760 3	N	-0-			-0-
07		2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	403 1	1904 3	N	-0-			-0-
08		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	377 1	1811 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	390 1	1806 3	N	-0-			-0-
-----													
KILGORE A													
WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690													
04		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-			-0-
05		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
06		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
07		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
08		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KILGORE B		WELL #:		1010	RRCID ->	024509	COMPL. DATE	03/26/1947	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3057 - 3540			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	196 1	1034 3	N		-0-			-0-
05		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	210 1	1197 3	N		-0-			-0-
06		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	210 1	1193 3	N		-0-			-0-
07		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	217 1	1143 3	N		-0-			-0-
08		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	210 1	1144 3	N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	196 1	1093 3	N		-0-			-0-
-----														
KILGORE		WELL #:		1016	RRCID ->	024510	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2910 - 5124			
04		3000 N	1937	-0-	-1063 B	774	1937 3		N		-0-			-0-
05		2836 N	2062	-0-	-774 B	-0-	2062 3		N		-0-			-0-
06		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984 3		N		-0-			-0-
07		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073 3		N		-0-			-0-
08		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3		N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 3		N		-0-			-0-
-----														
KILGORE		WELL #:		1056	RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF. 2685 - 5299			
04		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	104 1	621 3	N		-0-			-0-
05		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	96 1	667 3	N		-0-			-0-
06		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	84 1	589 3	N		-0-			-0-
07		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	124 1	555 3	N		-0-			-0-
08		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	124 1	568 3	N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	116 1	558 3	N		-0-			-0-
-----														
KILGORE		WELL #:		1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2698 - 4984			
04		3000 N	2139	-0-	-861 B	2804	210 1	1929 3	N		-0-			-0-
05		3100 N	2282	-0-	-818 B	1986	217 1	2065 3	N		-0-			-0-
06		3000 N	2202	-0-	-798 B	1188	210 1	1992 3	N		-0-			-0-
07		3100 N	2216	-0-	-884 B	304	210 1	2006 3	N		-0-			-0-
08		2534 N	2230	-0-	-304 B	-0-	210 1	2020 3	N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	210 1	1986 3	N		-0-			-0-
-----														
MASSEY		WELL #:		1015	RRCID ->	024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF. 2902 - 3400			
04		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	510 1	1515 3	N		-0-			-0-
05		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	527 1	1510 3	N		-0-			-0-
06		1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	510 1	1466 3	N		-0-			-0-
07		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	527 1	1134 3	N		-0-			-0-
08		1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	527 1	1470 3	N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	510 1	1456 3	N		-0-			-0-
-----														
MASTERSON		WELL #:		1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	240 1	586 3	N		-0-			-0-
05		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	248 1	618 3	N		-0-			-0-
06		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	200 1	515 3	N		-0-			-0-
07		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	232 1	636 3	N		-0-			-0-
08		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	216 1	584 3	N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	200 1	519 3	N		-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
MASTERTSON			WELL #:	1085	RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	594 1	747 3	N	-0-			-0-
05		2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	837 1	1426 3	N	-0-			-0-
06		2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	810 1	1272 3	N	-0-			-0-
07		2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	810 1	1396 3	N	-0-			-0-
08		2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	810 1	1524 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	756 1	1419 3	N	-0-			-0-
-----													
MCBRIDE			WELL #:	1104	RRCID ->	024520	COMPL. DATE	10/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	140 1	829 3	N	-0-			-0-
06		2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	420 1	2394 3	N	-0-			-0-
07		2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	406 1	2321 3	N	-0-			-0-
08		2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	406 1	2177 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	406 1	1839 3	N	-0-			-0-
-----													
POLING			WELL #:	1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	2160 - 2768	
04		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
05		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
06		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
07		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
08		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3		N	-0-			-0-
-----													
PURVIN			WELL #:	1069	RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2600 - 5443	
04		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	196 1	1906 3	N	-0-			-0-
05		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	84 1	656 3	N	-0-			-0-
06		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	119 1	1407 3	N	-0-			-0-
07		1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	203 1	1673 3	N	-0-			-0-
08		1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	217 1	1645 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	203 1	1550 3	N	-0-			-0-
-----													
ROCKWELL			WELL #:	1102	RRCID ->	024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF.	N/A	
04		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	42 1	56 3	N	-0-			-0-
05		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	70 1	588 3	N	-0-			-0-
06		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	210 1	1217 3	N	-0-			-0-
07		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	203 1	888 3	N	-0-			-0-
08		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	203 1	850 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	203 1	779 3	N	-0-			-0-
-----													
SANFORD A			WELL #:	1013	RRCID ->	024529	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	2315 - 2863	
04		6692 N	6692	-0-	-0- B	-0-	6692 3		N	-0-			-0-
05		6855 N	6855	-0-	-0- B	-0-	6855 3		N	-0-			-0-
06		6318 N	6318	-0-	-0- B	-0-	6318 3		N	-0-			-0-
07		6532 N	6532	-0-	-0- B	-0-	6532 3		N	-0-			-0-
08		6297 N	6297	-0-	-0- B	-0-	6297 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		6330 N	5579	-0-	-751 B	-0-	5579 3		N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SANFORD		WELL #:		1014	RRCID ->	024530	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	4639	PERF. 2192 - 2701			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945 3			N	-0-			-0-
05		2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337 3			N	-0-			-0-
06		2603 N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603 3			N	-0-			-0-
07		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384 3			N	-0-			-0-
08		2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		2610 N	1405	-0-	-1205 B	-0-	1405 3			N	-0-			-0-
-----														
SANFORD		WELL #:		2014	RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF. 2214 - 2767			
04		2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-	2934 3			N	-0-			-0-
05		2945 N	2945	-0-	-0- B	-0-	2945 3			N	-0-			-0-
06		2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903 3			N	-0-			-0-
07		2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727 3			N	-0-			-0-
08		3019 N	3019	-0-	-0- B	-0-	3019 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		2963 N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963 3			N	-0-			-0-
-----														
SANFORD		WELL #:		1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF. N/A			
04		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 3			N	-0-			-0-
05		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3			N	-0-			-0-
06		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3			N	-0-			-0-
07		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3			N	-0-			-0-
08		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3			N	-0-			-0-
-----														
SNEED		WELL #:		1003	RRCID ->	024533	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2128 - 4866			
04		3698 N	3698	-0-	-0- B	-0-	551 1	3147 3		N	-0-			-0-
05		3907 N	3907	-0-	-0- B	-0-	570 1	3337 3		N	-0-			-0-
06		3627 N	3627	-0-	-0- B	-0-	551 1	3076 3		N	-0-			-0-
07		3797 N	3797	-0-	-0- B	-0-	551 1	3246 3		N	-0-			-0-
08		3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	589 1	3153 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		3542 N	3542	-0-	-0- B	-0-	551 1	2991 3		N	-0-			-0-
-----														
SNEED E		WELL #:		1006	RRCID ->	024534	COMPL. DATE	10/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	189 1	789 3		N	-0-			-0-
05		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	217 1	950 3		N	-0-			-0-
06		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	210 1	929 3		N	-0-			-0-
07		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	217 1	955 3		N	-0-			-0-
08		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	217 1	937 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	210 1	868 3		N	-0-			-0-
-----														
SNEED		WELL #:		1024	RRCID ->	024539	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2400 - 4384			
04		1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	300 1	1644 3		N	-0-			-0-
05		2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	300 1	1808 3		N	-0-			-0-
06		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	290 1	1817 3		N	-0-			-0-
07		2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	300 1	1785 3		N	-0-			-0-
08		2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	310 1	1961 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	280 1	2060 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED													
//CONT.// 760218													
SNEED												WELL #: 1025	
RRCID -> 024540												COMPL. DATE 07/17/1997	
TOTAL DEPTH 3049												PERF. 2360 - 4900	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	300 1	2106 3	N	-0-			-0-
05		2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	310 1	2211 3	N	-0-			-0-
06		2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	290 1	2152 3	N	-0-			-0-
07		2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	290 1	2212 3	N	-0-			-0-
08		2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	310 1	2197 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	300 1	2132 3	N	-0-			-0-
SNEED												WELL #: 1026	
RRCID -> 024541												COMPL. DATE 03/14/1997	
TOTAL DEPTH 3100												PERF. 2328 - 4755	
04		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	290 1	1919 3	N	-0-			-0-
05		2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	310 1	2010 3	N	-0-			-0-
06		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	300 1	1925 3	N	-0-			-0-
07		2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	310 1	1847 3	N	-0-			-0-
08		2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	310 1	1789 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	300 1	2000 3	N	-0-			-0-
SNEED												WELL #: 1027	
RRCID -> 024542												COMPL. DATE 01/22/1997	
TOTAL DEPTH 3168												PERF. 2465 - 5018	
04		3179 N	3179	-0-	-0- B	-0-	448 1	2731 3	N	-0-			-0-
05		3302 N	3302	-0-	-0- B	-0-	448 1	2854 3	N	-0-			-0-
06		3223 N	3223	-0-	-0- B	-0-	432 1	2791 3	N	-0-			-0-
07		3540 N	3540	-0-	-0- B	-0-	448 1	3092 3	N	-0-			-0-
08		3298 N	3298	-0-	-0- B	-0-	448 1	2850 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		3210 N	3160	-0-	-50 B	-0-	416 1	2744 3	N	-0-			-0-
SNEED F												WELL #: 1037	
RRCID -> 024545												COMPL. DATE 05/08/1997	
TOTAL DEPTH 3203												PERF. 2324 - 5017	
04		3900 N	3900	-0-	-0- B	-0-	522 1	3378 3	N	-0-			-0-
05		4082 N	4082	-0-	-0- B	-0-	540 1	3542 3	N	-0-			-0-
06		3755 N	3755	-0-	-0- B	-0-	450 1	3305 3	N	-0-			-0-
07		4407 N	4407	-0-	-0- B	-0-	558 1	3849 3	N	-0-			-0-
08		4423 N	4423	-0-	-0- B	-0-	558 1	3865 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		5012 N	5012	-0-	-0- B	-0-	540 1	4472 3	N	-0-			-0-
SNEED												WELL #: 1044	
RRCID -> 024547												COMPL. DATE 07/08/1997	
TOTAL DEPTH 3162												PERF. 2322 - 5358	
04		4930 N	4930	-0-	-0- B	-0-	696 1	4234 3	N	-0-			-0-
05		5433 N	5433	-0-	-0- B	-0-	720 1	4713 3	N	-0-			-0-
06		4358 N	4358	-0-	-0- B	-0-	600 1	3758 3	N	-0-			-0-
07		5403 N	5403	-0-	-0- B	-0-	720 1	4683 3	N	-0-			-0-
08		4000 N	4000	-0-	-0- B	-0-	528 1	3472 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		5054 N	5054	-0-	-0- B	-0-	672 1	4382 3	N	-0-			-0-
SNEED F												WELL #: 1050	
RRCID -> 024550												COMPL. DATE 06/18/1997	
TOTAL DEPTH 2820												PERF. 2191 - 4838	
04		8328 N	8328	-0-	-0- B	-0-	2280 1	6048 3	N	-0-			-0-
05		8662 N	8662	-0-	-0- B	-0-	2356 1	6306 3	N	-0-			-0-
06		8493 N	8493	-0-	-0- B	-0-	2280 1	6213 3	N	-0-			-0-
07		8525 N	8525	-0-	-0- B	-0-	2204 1	6321 3	N	-0-			-0-
08		8225 N	8225	-0-	-0- B	-0-	2356 1	5869 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		8355 N	8355	-0-	-0- B	-0-	2280 1	6075 3	N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
STATE		WELL #:		3007C	RRCID ->	024552	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	250	1	606	3	N	-0-			-0-
05	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	200	1	754	3	N	-0-			-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	300	1	1445	3	N	-0-			-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	290	1	1277	3	N	-0-			-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	290	1	949	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	1740 N	1454	-0-	-286 B	-0-	290	1	1164	3	N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON A		WELL #:		1027	RRCID ->	024559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON		WELL #:		1063	RRCID ->	024560	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 2403 -	5270		
04	3000 N	2129	-0-	-871 B	31476	360	1	1769	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2107	-0-	-993 B	30483	372	1	1735	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2094	-0-	-906 B	29577	348	1	1746	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2279	-0-	-821 B	28756	372	1	1907	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2225	-0-	-875 B	27881	360	1	1865	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				27881										
*09	3000 N	2183	-0-	-817 B	27064	360	1	1823	3	N	-0-			-0-
-----														
WALKER -A-		WELL #:		1005	RRCID ->	024561	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2877	PERF. 1945 -	5000		
04	3067 N	3067	-0-	-0- B	-0-	270	1	2797	3	N	-0-			-0-
05	3332 N	3332	-0-	-0- B	-0-	290	1	3042	3	N	-0-			-0-
06	3197 N	3197	-0-	-0- B	-0-	280	1	2917	3	N	-0-			-0-
07	3064 N	3064	-0-	-0- B	-0-	260	1	2804	3	N	-0-			-0-
08	3316 N	3316	-0-	-0- B	-0-	300	1	3016	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	3064 N	3064	-0-	-0- B	-0-	290	1	2774	3	N	-0-			-0-
-----														
WALKER -A-		WELL #:		1006	RRCID ->	024562	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2095 -	4893		
04	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	300	1	1643	3	N	-0-			-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	300	1	1609	3	N	-0-			-0-
06	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	270	1	1565	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3225	-0-	125 B	125	300	1	2925	3	N	-0-			-0-
08	2118 N	1993	-0-	-125 B	-0-	310	1	1683	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	300	1	1742	3	N	-0-			-0-
-----														
ZOFNESS		WELL #:		2055	RRCID ->	024564	COMPL. DATE	08/23/1971	TOTAL DEPTH	3735	PERF. N/A			
04	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	330	1	1820	3	N	-0-			-0-
05	5126 N	5126	-0-	-0- B	-0-	682	1	4444	3	N	-0-			-0-
06	4532 N	4532	-0-	-0- B	-0-	638	1	3894	3	N	-0-			-0-
07	3502 N	3502	-0-	-0- B	-0-	660	1	2842	3	N	-0-			-0-
08	3200 N	3200	-0-	-0- B	-0-	660	1	2540	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	4530 N	2989	-0-	-1541 B	-0-	660	1	2329	3	N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
04		60 N	17	-0-	-43 B	-0-	17	3	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3	N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		60 N	17	-0-	-43 B	-0-	17	3	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3	N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	725	1	1039	3	N	-0-
05		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	775	1	1147	3	N	-0-
06		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	350	1	701	3	N	-0-
07		2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	750	1	1485	3	N	-0-
08		2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	750	1	1280	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	575	1	1182	3	N	-0-
-----												
STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254												
04		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	289	1	703	3	N	-0-
05		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	272	1	1116	3	N	-0-
06		2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	510	1	2373	3	N	-0-
07		2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	493	1	1985	3	N	-0-
08		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	493	1	1913	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	493	1	2069	3	N	-0-
-----												
BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3		N	-0-	-0-
05		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3		N	-0-	-0-
06		1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3		N	-0-	-0-
07		2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	3		N	-0-	-0-
08		2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3		N	-0-	-0-
-----												
STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	754	1	439	3	N	-0-
05		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	468	1	388	3	N	-0-
06		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	780	1	1433	3	N	-0-
07		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	728	1	903	3	N	-0-
08		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED, J. T.		WELL #:		1045A	RRCID ->	035462	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	2398 - 3168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3362 N	3362	-0-	-0- B	-0-	572 1	2790 3	N		-0-			-0-
05		3760 N	3760	-0-	-0- B	-0-	528 1	3232 3	N		-0-			-0-
06		4414 N	4414	-0-	-0- B	-0-	594 1	3820 3	N		-0-			-0-
07		4797 N	4797	-0-	-0- B	-0-	682 1	4115 3	N		-0-			-0-
08		3494 N	3494	-0-	-0- B	-0-	572 1	2922 3	N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		4410 N	4108	-0-	-302 B	-0-	638 1	3470 3	N		-0-			-0-
-----														
SNEED		WELL #:		1009 A	RRCID ->	035463	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2400 - 4938		
04		3401 N	3401	-0-	-0- B	-0-	551 1	2850 3	N		-0-			-0-
05		2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-	589 1	2336 3	N		-0-			-0-
06		3135 N	3135	-0-	-0- B	-0-	570 1	2565 3	N		-0-			-0-
07		3289 N	3289	-0-	-0- B	-0-	589 1	2700 3	N		-0-			-0-
08		3252 N	3252	-0-	-0- B	-0-	589 1	2663 3	N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		3177 N	3177	-0-	-0- B	-0-	570 1	2607 3	N		-0-			-0-
-----														
SNEED -C-		WELL #:		4039 A	RRCID ->	035465	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2168 - 5058		
04		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	435 1	842 3	N		-0-			-0-
05		1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	450 1	948 3	N		-0-			-0-
06		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	450 1	878 3	N		-0-			-0-
07		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	465 1	1017 3	N		-0-			-0-
08		1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	465 1	1007 3	N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1320 N	165	-0-	-1155 B	-0-	45 1	120 3	N		-0-			-0-
-----														
BEAVERS		WELL #:		A 1	RRCID ->	035619	COMPL. DATE	03/18/1965	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2622 - 2804		
04		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N		-0-			-0-
05		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N		-0-			-0-
06		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3		N		-0-			-0-
07		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N		-0-			-0-
08		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3		N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N		-0-			-0-
-----														
SNEED -D-		WELL #:		4065 B	RRCID ->	036086	COMPL. DATE	05/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	150 1	718 3	N		-0-			-0-
05		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	155 1	673 3	N		-0-			-0-
06		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	140 1	744 3	N		-0-			-0-
07		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	145 1	893 3	N		-0-			-0-
08		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	155 1	925 3	N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	150 1	855 3	N		-0-			-0-
-----														
SNEED		WELL #:		2028	RRCID ->	036635	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2055 - 3694		
04		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	174 1	901 3	N		-0-			-0-
05		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	162 1	828 3	N		-0-			-0-
06		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	162 1	834 3	N		-0-			-0-
07		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	168 1	927 3	N		-0-			-0-
08		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	162 1	863 3	N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		990 N	943	-0-	-47 B	-0-	162 1	781 3	N		-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KILGORE C		WELL #:		2031	RRCID ->	039874	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2930 - 4715	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	90 1	1141 3	N	-0-			-0-
05		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	93 1	1173 3	N	-0-			-0-
06		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	90 1	1131 3	N	-0-			-0-
07		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	93 1	1138 3	N	-0-			-0-
08		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	87 1	958 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	90 1	1011 3	N	-0-			-0-
-----													
BENNETT, A.F.		WELL #:		2006	RRCID ->	040380	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2496 - 2830	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		2037	RRCID ->	043405	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1749 - 1807	
04		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	187 1	275 3	N	-0-			-0-
05		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	275 1	410 3	N	-0-			-0-
06		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	253 1	690 3	N	-0-			-0-
07		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	319 1	1134 3	N	-0-			-0-
08		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	330 1	1260 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	319 1	1193 3	N	-0-			-0-
-----													
KIRBY		WELL #:		C 3	RRCID ->	046531	COMPL. DATE	06/11/1969	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2695 - 2780	
04		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	45 1	254 3	N	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	45 1	73 3	N	-0-			-0-
06		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
07		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
08		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	15 1	647 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-			-0-
-----													
KIRBY		WELL #:		F 2	RRCID ->	046532	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2748 - 2760	
04		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	30 1	244 3	N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	30 1	71 3	N	-0-			-0-
06		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
07		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
08		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	10 1	622 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
-----													
NEIGHBORS		WELL #:		2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2881 - 2960	
04		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
05		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3		N	-0-			-0-
06		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
07		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
08		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BURNETT		WELL #:	108	RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2960 - 3098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3		N	-0-			-0-
06	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
07	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3		N	-0-			-0-
08	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1830 N	1812	-0-	-18 B	-0-	1812 3		N	-0-			-0-
-----												
SNEED MS		WELL #:	2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	2350 - 3016	
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3		N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:	112	RRCID ->	070895	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2302 - 2706	
04	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURNETT G UNIT		WELL #:	113	RRCID ->	070896	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2198 - 2500	
04	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-			-0-
05	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3		N	-0-			-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
-----												
SNEED INJ.		WELL #:	1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3756 - 3950	
04	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #:	1023 B	RRCID ->	108004	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2336 - 4618	
04	3215 N	3215	-0-	-0- B	-0-	435 1	2780 3	N	-0-			-0-
05	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	465 1	2196 3	N	-0-			-0-
06	2947 N	2947	-0-	-0- B	-0-	420 1	2527 3	N	-0-			-0-
07	3323 N	3323	-0-	-0- B	-0-	465 1	2858 3	N	-0-			-0-
08	2964 N	2964	-0-	-0- B	-0-	450 1	2514 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	2970 N	2970	-0-	-0- B	-0-	450 1	2520 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-		WELL #:		1047	RRCID ->	128680	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	2531	PERF. 1588 - 3668	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	300	1	1047	3	N	-0-
05		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	310	1	1031	3	N	-0-
06		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	300	1	1000	3	N	-0-
07		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	290	1	1213	3	N	-0-
08		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	310	1	1475	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	290	1	1472	3	N	-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		1049 A	RRCID ->	128914	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2018 - 4255	
04		4828 N	4828	-0-	-0- B	-0-	840	1	3988	3	N	-0-
05		5090 N	5090	-0-	-0- B	-0-	840	1	4250	3	N	-0-
06		2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	588	1	2350	3	N	-0-
07		2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	868	1	1901	3	N	-0-
08		2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	840	1	1966	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		2940 N	2619	-0-	-321 B	-0-	812	1	1807	3	N	-0-
-----												
MONTGOMERY		WELL #:		2113	RRCID ->	129998	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	3618	PERF. 2735 - 2923	
04		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-
05		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-
06		3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3			N	-0-
07		3769 N	3769	-0-	-0- B	-0-	3769	3			N	-0-
08		3738 N	3738	-0-	-0- B	-0-	3738	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		3390 N	3390	-0-	-0- B	-0-	3390	3			N	-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		115	RRCID ->	130057	COMPL. DATE	01/01/1989	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2714 - 2792	
04		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-
05		3073 N	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	3			N	-0-
06		3136 N	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	3			N	-0-
07		3156 N	3156	-0-	-0- B	-0-	3156	3			N	-0-
08		3478 N	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		3368 N	3368	-0-	-0- B	-0-	3368	3			N	-0-
-----												
SNEED -D-		WELL #:		1070B	RRCID ->	130814	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4385	PERF. 2510 - 2928	
04		2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	252	1	2228	3	N	-0-
05		3520 N	3520	-0-	-0- B	-0-	360	1	3160	3	N	-0-
06		3367 N	3367	-0-	-0- B	-0-	348	1	3019	3	N	-0-
07		3505 N	3505	-0-	-0- B	-0-	372	1	3133	3	N	-0-
08		3420 N	3420	-0-	-0- B	-0-	348	1	3072	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		3360 N	2853	-0-	-507 B	-0-	264	1	2589	3	N	-0-
-----												
SNEED F		WELL #:		1049	RRCID ->	132390	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	3234	PERF. 2190 - 5172	
04		3000 N	2267	-0-	-733 B	57087	336	1	1931	3	N	-0-
05		3100 N	2359	-0-	-741 B	56346	360	1	1999	3	N	-0-
06		3000 N	2160	-0-	-840 B	55506	336	1	1824	3	N	-0-
07		3100 N	2200	-0-	-900 B	54606	336	1	1864	3	N	-0-
08		3100 N	2405	-0-	-695 B	53911	360	1	2045	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 53911										
*09		3000 N	2344	-0-	-656 B	53255	336	1	2008	3	N	-0-

-----																
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
KIRBY -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132393	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2760 - 2864					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3			N	-0-					20
05		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3			N	-0-					20
06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	250 3			N	20					20
07		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	460 3	22 9		N	20	20 1				20
08		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3			N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3			N	-0-					20
-----																
SNEED F		WELL #:		1020A	RRCID ->	132842	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2418 - 3190					
04		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	240 1	1484 3		N	-0-					-0-
05		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	248 1	1626 3		N	-0-					-0-
06		1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	240 1	1613 3		N	-0-					-0-
07		1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	248 1	1615 3		N	-0-					-0-
08		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	248 1	1420 3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09		1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	240 1	1406 3		N	-0-					-0-
-----																
ZOFNESS		WELL #:		1055A	RRCID ->	132843	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	5347	PERF. 2054 - 3210					
04		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	2 1	1896 3		N	-0-					-0-
05		2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	360 1	1928 3		N	-0-					-0-
06		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	360 1	2002 3		N	-0-					-0-
07		2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	360 1	1944 3		N	-0-					-0-
08		2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	360 1	1817 3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09		2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	348 1	1666 3		N	-0-					-0-
-----																
BROWN		WELL #:		1036A	RRCID ->	132844	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	4972	PERF. 2358 - 3200					
04		2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	330 1	1792 3		N	-0-					-0-
05		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	319 1	1805 3		N	-0-					-0-
06		2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	308 1	1900 3		N	-0-					-0-
07		2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	341 1	2151 3		N	-0-					-0-
08		2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	330 1	2203 3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09		2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	330 1	2195 3		N	-0-					-0-
-----																
BROWN		WELL #:		1022A	RRCID ->	133232	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2495 - 3246					
04		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	243 1	1109 3		N	-0-					-0-
05		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	252 1	1178 3		N	-0-					-0-
06		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	252 1	1196 3		N	-0-					-0-
07		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	279 1	1202 3		N	-0-					-0-
08		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	270 1	1195 3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09		1440 N	1311	-0-	-129 B	-0-	261 1	1050 3		N	-0-					-0-
-----																
SNEED MS		WELL #:		1022	RRCID ->	134528	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	5063	PERF. 2402 - 3216					
04		2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	450 1	1716 3		N	-0-					-0-
05		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	465 1	1726 3		N	-0-					-0-
06		2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	435 1	1741 3		N	-0-					-0-
07		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	465 1	1906 3		N	-0-					-0-
08		2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	450 1	1930 3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	390 1	1972 3		N	-0-					-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF. 2454 - 3136		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 3		N	-0-			-0-
05		2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310 3		N	-0-			-0-
06		2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 3		N	-0-			-0-
07		2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 3		N	-0-			-0-
08		2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 3		N	-0-			-0-
-----													
SNEED F		WELL #:		1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2225 - 5213		
04		4486 N	4486	-0-	-0- B	-0-	638 1	3848 3	N	-0-			-0-
05		4745 N	4745	-0-	-0- B	-0-	682 1	4063 3	N	-0-			-0-
06		4466 N	4466	-0-	-0- B	-0-	660 1	3806 3	N	-0-			-0-
07		4856 N	4856	-0-	-0- B	-0-	682 1	4174 3	N	-0-			-0-
08		5052 N	5052	-0-	-0- B	-0-	682 1	4370 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		4848 N	4848	-0-	-0- B	-0-	660 1	4188 3	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT ESTATE A		WELL #:		1060	RRCID ->	136047	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3889	PERF. 2182 - 2653		
04		7507 N	7507	-0-	-0- B	-0-	7507 3		N	-0-			-0-
05		7935 N	7935	-0-	-0- B	-0-	7935 3		N	-0-			-0-
06		7258 N	7258	-0-	-0- B	-0-	7258 3		N	-0-			-0-
07		5881 N	5881	-0-	-0- B	-0-	5881 3		N	-0-			-0-
08		6643 N	6643	-0-	-0- B	-0-	6643 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		5198 N	5198	-0-	-0- B	-0-	5198 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 1833 - 2893		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BROWN B		WELL #:		1034A	RRCID ->	137285	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2480 - 4772		
04		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	290 1	1078 3	N	-0-			-0-
05		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	300 1	1057 3	N	-0-			-0-
06		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	290 1	1069 3	N	-0-			-0-
07		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	310 1	1269 3	N	-0-			-0-
08		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	300 1	1233 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	290 1	1161 3	N	-0-			-0-
-----													
SNEED		WELL #:		1043A	RRCID ->	137717	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2024 - 4915		
04		3499 N	3499	-0-	-0- B	-0-	520 1	2979 3	N	-0-			-0-
05		3996 N	3996	-0-	-0- B	-0-	620 1	3376 3	N	-0-			-0-
06		3708 N	3708	-0-	-0- B	-0-	560 1	3148 3	N	-0-			-0-
07		3857 N	3857	-0-	-0- B	-0-	600 1	3257 3	N	-0-			-0-
08		3986 N	3986	-0-	-0- B	-0-	620 1	3366 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		3720 N	3413	-0-	-307 B	-0-	540 1	2873 3	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BROWN		WELL #:		1104A	RRCID ->	140817	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2670 - 3221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
05		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
06		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3		N	-0-			-0-
07		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
08		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 3		N	-0-			-0-
-----													
STATE -CR-		WELL #:		404B	RRCID ->	141799	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5436	PERF.	3607 - 5436	
04		5549 N	5549	-0-	-0- B	-0-	1222 1	4327 3	N	-0-			-0-
05		6662 N	6662	-0-	-0- B	-0-	1410 1	5252 3	N	-0-			-0-
06		6650 N	6650	-0-	-0- B	-0-	1410 1	5240 3	N	-0-			-0-
07		6539 N	6539	-0-	-0- B	-0-	1363 1	5176 3	N	-0-			-0-
08		6335 N	6335	-0-	-0- B	-0-	1363 1	4972 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		6446 N	6446	-0-	-0- B	-0-	1410 1	5036 3	N	-0-			-0-
-----													
BALLARD		WELL #:		3045	RRCID ->	142390	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	3592	PERF.	2804 - 2867	
04		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
05		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3		N	-0-			-0-
06		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3		N	-0-			-0-
07		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3		N	-0-			-0-
08		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		780 N	706	-0-	-74 B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
-----													
POLING		WELL #:		1022A	RRCID ->	142749	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2274 - 2739	
04		2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	120 1	2598 3	N	-0-			-0-
05		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	112 1	1911 3	N	-0-			-0-
06		2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	120 1	2139 3	N	-0-			-0-
07		2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	124 1	2640 3	N	-0-			-0-
08		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	72 1	1592 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	32 1	792 3	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT Y UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	146366	COMPL. DATE	10/12/1956	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2666 - 3044	
04		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3		N	-0-			-0-
05		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3		N	-0-			-0-
06		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3		N	-0-			-0-
07		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3		N	-0-			-0-
08		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3		N	-0-			-0-
-----													
STATE-WRIGHT		WELL #:		205-A	RRCID ->	146919	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	2169 - 2350	
04		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	196 1	784 3	N	-0-			-0-
05		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	196 1	720 3	N	-0-			-0-
06		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	182 1	595 3	N	-0-			-0-
07		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	217 1	582 3	N	-0-			-0-
08		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	210 1	560 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	203 1	630 3	N	-0-			-0-



-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
STATE -CR-		WELL #:		503-B	RRCID ->	147507	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	2824 - 5306		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		6506 N	6506	-0-	-0- B	-0-	-0-	1450 1	5056 3	N	-0-			-0-
05		7110 N	7110	-0-	-0- B	-0-	-0-	1550 1	5560 3	N	-0-			-0-
06		6932 N	6932	-0-	-0- B	-0-	-0-	1500 1	5432 3	N	-0-			-0-
07		7166 N	7166	-0-	-0- B	-0-	-0-	1550 1	5616 3	N	-0-			-0-
08		5957 N	5957	-0-	-0- B	-0-	-0-	1200 1	4757 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		6999 N	6999	-0-	-0- B	-0-	-0-	1500 1	5499 3	N	-0-			-0-
-----														
DEAHL, G. W.		WELL #:		4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2221 - 4204		
04		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
05		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
06		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
07		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
08		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
-----														
BENNETT, A. F.		WELL #:		1-R	RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2300 - 3100		
04		4083 N	4083	-0-	-0- B	-0-	-0-	4083 3		N	-0-			-0-
05		4798 N	4798	-0-	-0- B	-0-	-0-	4798 3		N	-0-			-0-
06		4705 N	4705	-0-	-0- B	-0-	-0-	4705 3		N	-0-			-0-
07		3779 N	3779	-0-	-0- B	-0-	-0-	3779 3		N	-0-			-0-
08		4577 N	4577	-0-	-0- B	-0-	-0-	4577 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		4710 N	3787	-0-	-923 B	-0-	-0-	3787 3		N	-0-			-0-
-----														
STATE -CR-		WELL #:		701B	RRCID ->	150682	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2160 - 5750		
04		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	-0-	200 1	666 3	N	-0-			-0-
05		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	-0-	325 1	1076 3	N	-0-			-0-
06		2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	-0-	625 1	1609 3	N	-0-			-0-
07		2963 N	2963	-0-	-0- B	-0-	-0-	675 1	2288 3	N	-0-			-0-
08		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	-0-	550 1	1725 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		2220 N	1933	-0-	-287 B	-0-	-0-	550 1	1383 3	N	-0-			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		2119A	RRCID ->	151349	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	2272 - 2920		
04		3465 N	3465	-0-	-0- B	-0-	-0-	3465 3		N	-0-			-0-
05		4005 N	4005	-0-	-0- B	-0-	-0-	4005 3		N	-0-			-0-
06		4026 N	4026	-0-	-0- B	-0-	-0-	4026 3		N	-0-			-0-
07		4339 N	4339	-0-	-0- B	-0-	-0-	4339 3		N	-0-			-0-
08		4356 N	4356	-0-	-0- B	-0-	-0-	4356 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		4171 N	4171	-0-	-0- B	-0-	-0-	4171 3		N	-0-			-0-
-----														
BENNETT B		WELL #:		1022A	RRCID ->	153015	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	2758 - 6175		
04		2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	-0-	260 1	1824 3	N	-0-			-0-
05		1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	-0-	310 1	1668 3	N	-0-			-0-
06		1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	-0-	290 1	1543 3	N	-0-			-0-
07		2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	-0-	280 1	1902 3	N	-0-			-0-
08		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	-0-	300 1	1578 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		1830 N	1681	-0-	-149 B	-0-	-0-	250 1	1431 3	N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
NEILD //CONT.// 760218														
WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		3453 N	3453	-0-	-0- B	-0-	630 1	2823 3		N	-0-			-0-
05		3621 N	3621	-0-	-0- B	-0-	651 1	2970 3		N	-0-			-0-
06		3613 N	3613	-0-	-0- B	-0-	630 1	2983 3		N	-0-			-0-
07		3603 N	3603	-0-	-0- B	-0-	651 1	2952 3		N	-0-			-0-
08		3595 N	3595	-0-	-0- B	-0-	651 1	2944 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		3600 N	3274	-0-	-326 B	-0-	588 1	2686 3		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT														
WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848														
04		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3			N	-0-			-0-
05		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3			N	-0-			-0-
06		1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838 3			N	-0-			-0-
07		1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 3			N	-0-			-0-
08		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT														
WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959														
04		2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125 3			N	-0-			-0-
05		2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291 3			N	-0-			-0-
06		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301 3			N	-0-			-0-
07		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331 3			N	-0-			-0-
08		2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333 3			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT														
WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677														
04		2914 N	2914	-0-	-0- B	-0-	2914 3			N	-0-			-0-
05		4622 N	4622	-0-	-0- B	-0-	4622 3			N	-0-			-0-
06		4317 N	4317	-0-	-0- B	-0-	4317 3			N	-0-			-0-
07		4583 N	4583	-0-	-0- B	-0-	4583 3			N	-0-			-0-
08		4671 N	4671	-0-	-0- B	-0-	4671 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		4298 N	4298	-0-	-0- B	-0-	4298 3			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT														
WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822														
04		3788 N	3788	-0-	-0- B	-0-	3788 3			N	-0-			-0-
05		4193 N	4193	-0-	-0- B	-0-	4193 3			N	-0-			-0-
06		4254 N	4254	-0-	-0- B	-0-	4254 3			N	-0-			-0-
07		4353 N	4353	-0-	-0- B	-0-	4353 3			N	-0-			-0-
08		4592 N	4592	-0-	-0- B	-0-	4592 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		4421 N	4421	-0-	-0- B	-0-	4421 3			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT														
WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735														
04		7978 N	7978	-0-	-0- B	-0-	7978 3			N	-0-			-0-
05		7477 N	7477	-0-	-0- B	-0-	7477 3			N	-0-			-0-
06		8087 N	8087	-0-	-0- B	-0-	8087 3			N	-0-			-0-
07		8039 N	8039	-0-	-0- B	-0-	8039 3			N	-0-			-0-
08		8140 N	8140	-0-	-0- B	-0-	8140 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		7417 N	7417	-0-	-0- B	-0-	7417 3			N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
THOMPSON B			WELL #:	1025A	RRCID ->	157028	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	2741 - 3342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	210 1	1158 3	N	-0-		-0-	
05		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	217 1	1226 3	N	-0-		-0-	
06		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	210 1	1197 3	N	-0-		-0-	
07		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	217 1	1213 3	N	-0-		-0-	
08		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	203 1	1142 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	210 1	1237 3	N	-0-		-0-	
-----													
BURNETT			WELL #:	A 5R	RRCID ->	159591	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	1985 - 5000	
04		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3		N	-0-		-0-	
05		2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445 3		N	-0-		-0-	
06		2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944 3		N	-0-		-0-	
07		3081 N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081 3		N	-0-		-0-	
08		2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565 3		N	-0-		-0-	
-----													
FUQUA			WELL #:	9	RRCID ->	159657	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2512 - 2710	
04		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-		-0-	
05		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-		-0-	
06		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-		-0-	
07		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-		-0-	
08		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		390 N	283	-0-	-107 B	-0-	283 3		N	-0-		-0-	
-----													
DEAHL, G. W.			WELL #:	12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	1912 - 4545	
04		3251 N	3251	-0-	-0- B	-0-	3251 3		N	-0-		-0-	
05		3086 N	3086	-0-	-0- B	-0-	3086 3		N	-0-		-0-	
06		2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	2854 3		N	-0-		-0-	
07		3026 N	3026	-0-	-0- B	-0-	3026 3		N	-0-		-0-	
08		3269 N	3269	-0-	-0- B	-0-	3269 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285 3		N	-0-		-0-	
-----													
BURNETT			WELL #:	25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2425 - 2850	
04		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-		-0-	
05		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-		-0-	
06		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-		-0-	
07		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-		-0-	
08		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-		-0-	
-----													
BURNETT C UNIT			WELL #:	12R	RRCID ->	167455	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	2695	PERF.	2390 - 2695	
04		2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302 3		N	-0-		-0-	
05		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969 3		N	-0-		-0-	
06		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275 3		N	-0-		-0-	
07		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312 3		N	-0-		-0-	
08		2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3		N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-		WELL #:		9008B	RRCID ->	167660	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2430 -	5219
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	290 1	2052 3	N	-0-		-0-
05		2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	310 1	1861 3	N	-0-		-0-
06		2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	300 1	2164 3	N	-0-		-0-
07		2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	310 1	2231 3	N	-0-		-0-
08		2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	300 1	1850 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	300 1	1973 3	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		33R	RRCID ->	167906	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2615 -	2976
04		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3		N	-0-		-0-
05		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3		N	-0-		-0-
06		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3		N	-0-		-0-
07		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3		N	-0-		-0-
08		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT AF UNIT		WELL #:		14R	RRCID ->	168233	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 2520 -	2876
04		2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611 3		N	-0-		-0-
05		2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205 3		N	-0-		-0-
06		2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509 3		N	-0-		-0-
07		2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319 3		N	-0-		-0-
08		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2520 N	2029	-0-	-491 B	-0-	2029 3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT F UNIT		WELL #:		75RH	RRCID ->	169451	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 1927 -	3925
04		2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875 3		N	-0-		-0-
05		4403 N	4403	-0-	-0- B	-0-	4403 3		N	-0-		-0-
06		4602 N	4602	-0-	-0- B	-0-	4602 3		N	-0-		-0-
07		4431 N	4431	-0-	-0- B	-0-	4431 3		N	-0-		-0-
08		4422 N	4422	-0-	-0- B	-0-	4422 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		4590 N	4268	-0-	-322 B	-0-	4268 3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		A 10R	RRCID ->	170267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 1885 -	5002
04		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010 3		N	-0-		-0-
05		3757 N	3757	-0-	-0- B	-0-	3757 3		N	-0-		-0-
06		3641 N	3641	-0-	-0- B	-0-	3641 3		N	-0-		-0-
07		3672 N	3672	-0-	-0- B	-0-	3672 3		N	-0-		-0-
08		4028 N	4028	-0-	-0- B	-0-	4028 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3918 N	3918	-0-	-0- B	-0-	3918 3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2219 -	2593
04		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 3		N	-0-		-0-
05		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268 3		N	-0-		-0-
06		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231 3		N	-0-		-0-
07		2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082 3		N	-0-		-0-
08		2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2220 N	2160	-0-	-60 B	-0-	2160 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT I UNIT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3		N	-0-		-0-	
05		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3		N	-0-		-0-	
06		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3		N	-0-		-0-	
07		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3		N	-0-		-0-	
08		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3		N	-0-		-0-	
-----													
BURNETT													
WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045													
04		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 3		N	-0-		-0-	
05		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3		N	-0-		-0-	
06		1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 3		N	-0-		-0-	
07		1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 3		N	-0-		-0-	
08		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 3		N	-0-		-0-	
-----													
BURNETT													
WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462													
04		1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658 3		N	-0-		-0-	
05		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3		N	-0-		-0-	
06		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3		N	-0-		-0-	
07		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 3		N	-0-		-0-	
08		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1860 N	1812	-0-	-48 B	-0-	1812 3		N	-0-		-0-	
-----													
BRENT													
WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209													
04		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	168 1	1363 3	N	-0-		-0-	
05		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	174 1	1295 3	N	-0-		-0-	
06		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	180 1	1423 3	N	-0-		-0-	
07		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	186 1	1449 3	N	-0-		-0-	
08		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	180 1	1459 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	180 1	1396 3	N	-0-		-0-	
-----													
NIELD D													
WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7700			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7700			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7700			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7700			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7700			N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			7700								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7700			N	-0-		-0-	
-----													
BURNETT													
WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900													
04		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3		N	-0-		-0-	
05		2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818 3		N	-0-		-0-	
06		2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639 3		N	-0-		-0-	
07		2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524 3		N	-0-		-0-	
08		2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637 3		N	-0-		-0-	

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
DEAHL, G. W.		WELL #:		13H	RRCID ->	179636	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2250 - 3900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3			N	-0-			-0-
05		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3			N	-0-			-0-
06		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3			N	-0-			-0-
07		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3			N	-0-			-0-
08		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3			N	-0-			-0-
-----														
FUQUA		WELL #:		10	RRCID ->	179981	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2395 - 2944		
04		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3			N	-0-			-0-
05		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3			N	-0-			-0-
06		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3			N	-0-			-0-
07		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 3			N	-0-			-0-
08		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		117	RRCID ->	180124	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	2994	PERF.	2029 - 5000		
04		1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 3			N	-0-			-0-
05		1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 3			N	-0-			-0-
06		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578 3			N	-0-			-0-
07		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 3			N	-0-			-0-
08		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		116	RRCID ->	181461	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2205 - 2900		
04		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3			N	-0-			-0-
05		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 3			N	-0-			-0-
06		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3			N	-0-			-0-
07		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 3			N	-0-			-0-
08		1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT B UNIT		WELL #:		85R	RRCID ->	189166	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2400 - 2810		
04		2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441 3			N	-0-			-0-
05		2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352 3			N	-0-			-0-
06		2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340 3			N	-0-			-0-
07		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 3			N	-0-			-0-
08		2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079 3			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT K UNIT		WELL #:		119	RRCID ->	189588	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2188 - 2650		
04		2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333 3			N	-0-			-0-
05		2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475 3			N	-0-			-0-
06		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413 3			N	-0-			-0-
07		2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324 3			N	-0-			-0-
08		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830 3	N	-0-		-0-
05		872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872 3	N	-0-		-0-
06		853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	853 3	N	-0-		-0-
07		869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	869 3	N	-0-		-0-
08		888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		840 N	830	-0-	-10	B	-0-	830 3	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT N UNIT												
WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595												
04		1897 N	1897	-0-	-0-	B	-0-	1897 3	N	-0-		-0-
05		1902 N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902 3	N	-0-		-0-
06		2016 N	2016	-0-	-0-	B	-0-	2016 3	N	-0-		-0-
07		2071 N	2071	-0-	-0-	B	-0-	2071 3	N	-0-		-0-
08		2018 N	2018	-0-	-0-	B	-0-	2018 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1811 N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811 3	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT AG UNIT												
WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557												
04		334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
SNEED E												
WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200												
04		5250 N	5250	-0-	-0-	B	-0-	360 1	4890 3	N	-0-	-0-
05		5000 N	5000	-0-	-0-	B	-0-	336 1	4664 3	N	-0-	-0-
06		4922 N	4922	-0-	-0-	B	-0-	324 1	4598 3	N	-0-	-0-
07		5296 N	5296	-0-	-0-	B	-0-	360 1	4936 3	N	-0-	-0-
08		4826 N	4826	-0-	-0-	B	-0-	324 1	4502 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		5300 N	5300	-0-	-0-	B	-0-	360 1	4940 3	N	-0-	-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350												
04		1532 N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532 3	N	-0-		-0-
05		860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	860 3	N	-0-		-0-
06		899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	899 3	N	-0-		-0-
07		910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	910 3	N	-0-		-0-
08		900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811 3	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270												
04		1724 N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724 3	N	-0-		-0-
05		1781 N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1781 3	N	-0-		-0-
06		1711 N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711 3	N	-0-		-0-
07		1784 N	1784	-0-	-0-	B	-0-	1784 3	N	-0-		-0-
08		1738 N	1738	-0-	-0-	B	-0-	1738 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1640 N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1640 3	N	-0-		-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-		WELL #:		2047H	RRCID ->	265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	1897 - 4482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	290 1	1484 3	N	-0-			-0-
05		2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	290 1	1761 3	N	-0-			-0-
06		2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	290 1	2057 3	N	-0-			-0-
07		2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	310 1	2485 3	N	-0-			-0-
08		2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	280 1	2560 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		2340 N	604	-0-	-1736 B	-0-	60 1	544 3	N	-0-			-0-
-----													
BRENT		WELL #:		3021H	RRCID ->	265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	2622 - 5524	
-----													
04		2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	336 1	1731 3	N	-0-			-0-
05		2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	372 1	1799 3	N	-0-			-0-
06		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	288 1	1499 3	N	-0-			-0-
07		2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	360 1	1792 3	N	-0-			-0-
08		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	360 1	1742 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	360 1	1683 3	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT I UNIT		WELL #:		2078	RRCID ->	265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2217 - 4875	
-----													
04		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3		N	-0-			-0-
05		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BROWN D		WELL #:		2036AH	RRCID ->	265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	2400 - 3865	
-----													
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	24 1	46 3	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		2053H	RRCID ->	265537	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2488 - 4328	
-----													
04		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3		N	-0-			-0-
05		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3		N	-0-			-0-
06		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
07		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
08		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		2035H	RRCID ->	265540	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2406 - 5008	
-----													
04		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3		N	-0-			-0-
05		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3		N	-0-			-0-
06		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
07		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3		N	-0-			-0-
08		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT ESTATE A													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
05		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
07		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
08		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3		N	-0-			-0-
ROCKWELL													
WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500													
04		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3		N	-0-			-0-
05		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
06		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
07		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3		N	-0-			-0-
08		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		990 N	979	-0-	-11 B	-0-	979 3		N	-0-			-0-
NIELD D													
WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519													
04		2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	336 1	2165 3	N	-0-			-0-
05		2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	336 1	2344 3	N	-0-			-0-
06		1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	204 1	1503 3	N	-0-			-0-
07		3041 N	3041	-0-	-0- B	-0-	372 1	2669 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	3177	-0-	77 B	77	372 1	2805 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2759 N	2682	-0-	-77 B	-0-	336 1	2346 3	N	-0-			-0-
SNEED JT													
WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867													
04		1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	216 1	1760 3	N	-0-			-0-
05		2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	372 1	2513 3	N	-0-			-0-
06		2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	360 1	2319 3	N	-0-			-0-
07		2709 N	2709	-0-	-0- B	-0-	372 1	2337 3	N	-0-			-0-
08		2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	360 1	2210 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	336 1	2048 3	N	-0-			-0-
BURNETT AE UNIT													
WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900													
04		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301 3		N	-0-			-0-
05		3704 N	3704	-0-	-0- B	-0-	3704 3		N	-0-			-0-
06		3506 N	3506	-0-	-0- B	-0-	3506 3		N	-0-			-0-
07		3777 N	3777	-0-	-0- B	-0-	3777 3		N	-0-			-0-
08		3731 N	3731	-0-	-0- B	-0-	3731 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		3283 N	3283	-0-	-0- B	-0-	3283 3		N	-0-			-0-
SNEED													
WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100													
04		3000 N	954	-0-	-2046 B	853	264 1	690 3	N	-0-			-0-
05		2167 N	1314	-0-	-853 B	-0-	336 1	978 3	N	-0-			-0-
06		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	360 1	977 3	N	-0-			-0-
07		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	240 1	668 3	N	-0-			-0-
08		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	144 1	471 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	204 1	726 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
//CONT.// 760218											
SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	24 1	61 3	N	-0-	-0-
05		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	348 1	952 3	N	-0-	-0-
06		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	324 1	851 3	N	-0-	-0-
07		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	360 1	946 3	N	-0-	-0-
08		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	324 1	866 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09		1170 N	1088	-0-	-82 B	-0-	312 1	776 3	N	-0-	-0-
SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560											
04		3000 N	1733	-0-	-1267 B	22562	360 1	1373 3	N	-0-	-0-
05		3100 N	1743	-0-	-1357 B	21205	336 1	1407 3	N	-0-	-0-
06		3000 N	1705	-0-	-1295 B	19910	348 1	1357 3	N	-0-	-0-
07		3100 N	1367	-0-	-1733 B	18177	252 1	1115 3	N	-0-	-0-
08		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	15077			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 15077									
*09		3000 N	95	-0-	-2905 B	12172	12 1	83 3	N	-0-	-0-
SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100											
04		2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	336 1	1910 3	N	-0-	-0-
05		2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	372 1	2081 3	N	-0-	-0-
06		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	360 1	1895 3	N	-0-	-0-
07		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	360 1	1062 3	N	-0-	-0-
08		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	360 1	2237 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	84 1	556 3	N	-0-	-0-
BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088											
04		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	360 1	894 3	N	-0-	-0-
05		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	372 1	938 3	N	-0-	-0-
06		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	348 1	906 3	N	-0-	-0-
07		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	360 1	927 3	N	-0-	-0-
08		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	348 1	857 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09		1260 N	1101	-0-	-159 B	-0-	324 1	777 3	N	-0-	-0-
BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850											
04		3480 #	13	-0-	-3467 B	-10739	13 3		N	-0-	-0-
05		3379 #	859	-0-	-2520 B	-13259	859 3		N	-0-	-0-
06		0 N	3947	-0-	3947 B	-9312	3947 3		N	-0-	-0-
07		0 N	3772	-0-	3772 B	-5540	3772 3		N	-0-	-0-
08		0 N	3550	-0-	3550 B	-1990	3550 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1990									
*09		1214 N	3204	-0-	1990 B	-0-	3204 3		N	-0-	-0-
SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035											
04		3000 N	218	-0-	-2782 B	9756	60 1	158 3	N	-0-	-0-
05		3100 N	53	-0-	-3047 B	6709	10 1	43 3	N	-0-	-0-
06		3000 N	1621	-0-	-1379 B	5330	250 1	1371 3	N	-0-	-0-
07		3100 N	1727	-0-	-1373 B	3957	270 1	1457 3	N	-0-	-0-
08		3100 N	1645	-0-	-1455 B	2502	270 1	1375 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 2502									
*09		3000 N	1782	-0-	-1218 B	1284	300 1	1482 3	N	-0-	-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KILGORE		WELL #:		2029H	RRCID ->	267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2670 - 5500			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BALLARD		WELL #:		4045	RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2720 - 2992			
04	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
-----														
BEAVERS		WELL #:		2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2470 - 2710			
04	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
-----														
SNEED		WELL #:		2043H	RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2303 - 4910			
04	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	336	1	459	3	N	-0-		-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	336	1	507	3	N	-0-		-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	B	-0-	324	1	400	3	N	-0-		-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	360	1	459	3	N	-0-		-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	228	1	300	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	720 N	-0-	-0-	-720	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BURNETT M UNIT		WELL #:		2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1805 - 4131			
04	0 N	4218	-0-	4218	B	-2432	4218	3		N	-0-			-0-
05	1696 N	4128	-0-	2432	B	-0-	4128	3		N	-0-			-0-
06	4075 N	4075	-0-	-0-	B	-0-	4075	3		N	-0-			-0-
07	4008 N	4008	-0-	-0-	B	-0-	4008	3		N	-0-			-0-
08	4348 N	4348	-0-	-0-	B	-0-	4348	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	4058 N	4058	-0-	-0-	B	-0-	4058	3		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		2050H	RRCID ->	269983	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 1922 - 4750			
04	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	2096 N	2096	-0-	-0-	B	-0-	2096	3		N	-0-			-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05		1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
06		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
07		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
08		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
-----																	
BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770																	
04		5760 #	3525	-0-	-2235 B	-6991	3525	3			N	-0-					-0-
05		5952 #	5300	-0-	-652 B	-7643	5300	3			N	-0-					-0-
06		0 N	5829	-0-	5829 B	-1814	5829	3			N	-0-					-0-
07		3222 N	5036	-0-	1814 B	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
08		5279 N	5279	-0-	-0- B	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		4097 N	4097	-0-	-0- B	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
-----																	
BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046																	
04		6856 N	6856	-0-	-0- B	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
05		6339 N	6339	-0-	-0- B	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
06		6612 N	6612	-0-	-0- B	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
07		6677 N	6677	-0-	-0- B	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
08		7495 N	7495	-0-	-0- B	-0-	7495	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		6480 N	6480	-0-	-0- B	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
-----																	
BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730																	
04		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
05		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06		1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
-----																	
BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955																	
04		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05		4105 N	4105	-0-	-0- B	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
06		2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07		4625 N	4625	-0-	-0- B	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
08		4849 N	4849	-0-	-0- B	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
-----																	
BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348																	
04		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05		3306 N	3306	-0-	-0- B	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06		4006 N	4006	-0-	-0- B	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
07		3357 N	3357	-0-	-0- B	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
08		3476 N	3476	-0-	-0- B	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		3170 N	3170	-0-	-0- B	-0-	3170	3			N	-0-					-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	1917	- 3305
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		5104 N	5104	-0-	-0- B	-0-	5104 3	N	-0-			-0-	
05		8755 N	8755	-0-	-0- B	-0-	8755 3	N	-0-			-0-	
06		7846 N	7846	-0-	-0- B	-0-	7846 3	N	-0-			-0-	
07		8298 N	8298	-0-	-0- B	-0-	8298 3	N	-0-			-0-	
08		8188 N	8188	-0-	-0- B	-0-	8188 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		7911 N	7911	-0-	-0- B	-0-	7911 3	N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT		WELL #:		2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF.	1963	- 4900
04		0 N	1678	-0-	1678 B	-1553	1678 3	N	-0-			-0-	
05		1113 N	2666	-0-	1553 B	-0-	2666 3	N	-0-			-0-	
06		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3	N	-0-			-0-	
07		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-			-0-	
08		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952 3	N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT J UNIT		WELL #:		2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	1973	- 4800
04		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 3	N	-0-			-0-	
05		1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 3	N	-0-			-0-	
06		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 3	N	-0-			-0-	
07		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3	N	-0-			-0-	
08		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT Q		WELL #:		2042	RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2154	- 4800
04		5217 N	5217	-0-	-0- B	-0-	5217 3	N	-0-			-0-	
05		3570 N	3570	-0-	-0- B	-0-	3570 3	N	-0-			-0-	
06		5573 N	5573	-0-	-0- B	-0-	5573 3	N	-0-			-0-	
07		5844 N	5844	-0-	-0- B	-0-	5844 3	N	-0-			-0-	
08		5255 N	5255	-0-	-0- B	-0-	5255 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		5244 N	5244	-0-	-0- B	-0-	5244 3	N	-0-			-0-	
-----													
SANFORD A		WELL #:		2013	RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF.	2049	- 4800
04		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 3	N	-0-			-0-	
05		1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820 3	N	-0-			-0-	
06		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952 3	N	-0-			-0-	
07		2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030 3	N	-0-			-0-	
08		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 3	N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT		WELL #:		2040	RRCID ->	273889	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	2641	PERF.	2075	- 4815
04		2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394 3	N	-0-			-0-	
05		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 3	N	-0-			-0-	
06		3280 N	3280	-0-	-0- B	-0-	3280 3	N	-0-			-0-	
07		3347 N	3347	-0-	-0- B	-0-	3347 3	N	-0-			-0-	
08		4543 N	4543	-0-	-0- B	-0-	4543 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		3991 N	3991	-0-	-0- B	-0-	3991 3	N	-0-			-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT C UNIT		WELL #:		2034	RRCID ->	273900	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2096 - 4496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826 3	N	-0-			-0-
05		2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003 3	N	-0-			-0-
06		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413 3	N	-0-			-0-
07		2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	2527 3	N	-0-			-0-
08		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2400 N	2099	-0-	-301 B	-0-	2099 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2059	RRCID ->	273904	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	2605	PERF. 2152 - 3550	
04		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-			-0-
05		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3	N	-0-			-0-
06		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 3	N	-0-			-0-
07		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 3	N	-0-			-0-
08		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2023	RRCID ->	273937	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2115 - 4850	
04		3300 N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300 3	N	-0-			-0-
05		3681 N	3681	-0-	-0- B	-0-	3681 3	N	-0-			-0-
06		3457 N	3457	-0-	-0- B	-0-	3457 3	N	-0-			-0-
07		3317 N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317 3	N	-0-			-0-
08		2879 N	2879	-0-	-0- B	-0-	2879 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2033	RRCID ->	274014	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	2716	PERF. 2198 - 4810	
04		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
05		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3	N	-0-			-0-
06		7094 N	7094	-0-	-0- B	-0-	7094 3	N	-0-			-0-
07		7800 N	7800	-0-	-0- B	-0-	7800 3	N	-0-			-0-
08		7089 N	7089	-0-	-0- B	-0-	7089 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		6328 N	6328	-0-	-0- B	-0-	6328 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2027	RRCID ->	274015	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	2572	PERF. 2195 - 4030	
04		6002 N	6002	-0-	-0- B	-0-	6002 3	N	-0-			-0-
05		9032 N	9032	-0-	-0- B	-0-	9032 3	N	-0-			-0-
06		8695 N	8695	-0-	-0- B	-0-	8695 3	N	-0-			-0-
07		8062 N	8062	-0-	-0- B	-0-	8062 3	N	-0-			-0-
08		7783 N	7783	-0-	-0- B	-0-	7783 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		8700 N	6973	-0-	-1727 B	-0-	6973 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT B UNIT		WELL #:		2021	RRCID ->	274017	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	2597	PERF. 2198 - 3587	
04		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
07		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 3	N	-0-			-0-
08		4540 N	4540	-0-	-0- B	-0-	4540 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		5138 N	5138	-0-	-0- B	-0-	5138 3	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		2080	RRCID ->	274542	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2148 - 4767	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4249 N	4249	-0-	-0- B	-0-	4249 3		N	-0-			-0-
05		4863 N	4863	-0-	-0- B	-0-	4863 3		N	-0-			-0-
06		9105 N	9105	-0-	-0- B	-0-	9105 3		N	-0-			-0-
07		5547 N	5547	-0-	-0- B	-0-	5547 3		N	-0-			-0-
08		5539 N	5539	-0-	-0- B	-0-	5539 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		9120 N	5274	-0-	-3846 B	-0-	5274 3		N	-0-			-0-
-----													
DEAHL CE		WELL #:		4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	1985 - 4708	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		WELL #:		780000	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2554 - 2664	
04		210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05		310 N	190	-0-	-120 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
06		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
07		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
08		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		390 N	320	-0-	-70 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
-----													
SULLIVAN - WELLS		WELL #:		828720	RRCID ->	088103	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2846 - 3080	
04		3840 N	2504	-0-	-1336 B	-0-	2504 2		N	-0-			-0-
05		3937 N	1625	-0-	-2312 B	-0-	1625 2		N	-0-			-0-
06		3431 N	3431	-0-	-0- B	-0-	3431 2		N	-0-			-0-
07		4440 N	4440	-0-	-0- B	-0-	4440 2		N	-0-			-0-
08		3079 N	3079	-0-	-0- B	-0-	3079 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		3892 N	3892	-0-	-0- B	-0-	3892 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		WELL #:		837450	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		510 N	299	-0-	-211 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
05		372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
06		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2		N	-0-			-0-
07		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 2		N	-0-			-0-
08		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		840 N	774	-0-	-66 B	-0-	774 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		360 N	170	-0-	-190 B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
05		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
06		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
07		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
08		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY												
TAYLOR RANCH -HJC-												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 837450												
WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		840 N	359	-0-	-481 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
05		837 N	289	-0-	-548 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
06		780 N	730	-0-	-50 B	-0-	730 2	N	-0-			-0-
07		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2	N	-0-			-0-
08		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH -HJC-												
WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1200 N	807	-0-	-393 B	-0-	807 2	N	-0-			-0-
05		992 N	649	-0-	-343 B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
06		1759 N	1524	-0-	-235 B	-0-	1524 2	N	-0-			-0-
07		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 2	N	-0-			-0-
08		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1496 N	1477	-0-	-19 B	-0-	1477 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH -HJC-												
WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		780 N	774	-0-	-6 B	-0-	774 2	N	-0-			-0-
05		775 N	451	-0-	-324 B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
06		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2	N	-0-			-0-
07		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-			-0-
08		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		900 N	823	-0-	-77 B	-0-	823 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH -HJC-												
WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		750 N	307	-0-	-443 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
05		682 N	310	-0-	-372 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
06		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-			-0-
07		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-			-0-
08		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH -HJC-												
WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A												
04		780 N	356	-0-	-424 B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
05		837 N	293	-0-	-544 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
06		780 N	718	-0-	-62 B	-0-	718 2	N	-0-			-0-
07		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-			-0-
08		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		720 N	526	-0-	-194 B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH -HJC-												
WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		420 N	179	-0-	-241 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
05		434 N	136	-0-	-298 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
06		390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
07		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
08		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-



-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450									
STEED, N. A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	025330	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		360 N	169	-0-	-191 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
05		372 N	143	-0-	-229 B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
06		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
07		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
08		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #:		32	RRCID ->	025333	COMPL. DATE	04/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----													
04		1530 N	1293	-0-	-237 B	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	684	-0-	-370 B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1605	-0-	-45 B	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
07		1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
08		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1620 N	1505	-0-	-115 B	-0-	1505 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----													
04		750 N	627	-0-	-123 B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
05		496 N	405	-0-	-91 B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
06		900 N	863	-0-	-37 B	-0-	863 2		N	-0-			-0-
07		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2		N	-0-			-0-
08		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		870 N	810	-0-	-60 B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		37	RRCID ->	025338	COMPL. DATE	10/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----													
04		300 N	155	-0-	-145 B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
05		155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
06		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
07		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
08		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		38	RRCID ->	025339	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----													
04		420 N	242	-0-	-178 B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
05		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
06		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2		N	-0-			-0-
07		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
08		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		540 N	486	-0-	-54 B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		41	RRCID ->	025342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----													
04		1410 N	1333	-0-	-77 B	-0-	1333 2		N	-0-			-0-
05		1333 N	773	-0-	-560 B	-0-	773 2		N	-0-			-0-
06		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
07		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
08		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1590 N	1434	-0-	-156 B	-0-	1434 2		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		1080 N	933	-0-	-147 B	-0-	933 2	N	-0-			-0-
05		961 N	732	-0-	-229 B	-0-	732 2	N	-0-			-0-
06		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 2	N	-0-			-0-
07		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 2	N	-0-			-0-
08		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1410 N	1160	-0-	-250 B	-0-	1160 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		26	RRCID ->	025345	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		480 N	214	-0-	-266 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
05		465 N	290	-0-	-175 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
06		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
07		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
08		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	346	-0-	-104 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		27	RRCID ->	025346	COMPL. DATE	11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1290 N	627	-0-	-663 B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
05		1457 N	879	-0-	-578 B	-0-	879 2	N	-0-			-0-
06		1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 2	N	-0-			-0-
07		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 2	N	-0-			-0-
08		1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1410 N	1329	-0-	-81 B	-0-	1329 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		5	RRCID ->	025348	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		930 N	399	-0-	-531 B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
05		930 N	406	-0-	-524 B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
06		870 N	867	-0-	-3 B	-0-	867 2	N	-0-			-0-
07		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 2	N	-0-			-0-
08		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		870 N	820	-0-	-50 B	-0-	820 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		6	RRCID ->	025349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		600 N	252	-0-	-348 B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
05		589 N	227	-0-	-362 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
06		570 N	543	-0-	-27 B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
07		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-			-0-
08		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		7	RRCID ->	025350	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1380 N	566	-0-	-814 B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
05		1302 N	548	-0-	-754 B	-0-	548 2	N	-0-			-0-
06		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 2	N	-0-			-0-
07		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 2	N	-0-			-0-
08		1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1260 N	1189	-0-	-71 B	-0-	1189 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY																		
TAYLOR RANCH /WHT/																		
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																		
//CONT.// 837450																		
WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		870 N	342	-0-	-528 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-	
05		620 N	288	-0-	-332 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-	
06		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-	
07		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-	
08		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-	
-----																		
TAYLOR RANCH /WHT/																		
WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		240 N	108	-0-	-132 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-	
05		186 N	90	-0-	-96 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-	
06		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-	
07		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-	
08		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-	
-----																		
TAYLOR RANCH /WHT/																		
WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		210 N	109	-0-	-101 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-	
05		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-	
06		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-	
07		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-	
08		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-	
-----																		
TAYLOR RANCH /WHT/																		
WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		600 N	300	-0-	-300 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-	
05		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-	
06		660 N	466	-0-	-194 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-	
07		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-	
08		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-	
-----																		
TAYLOR RANCH /WHT/																		
WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		1770 N	1506	-0-	-264 B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-	
05		1333 N	971	-0-	-362 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-	
06		2040 N	2000	-0-	-40 B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-	
07		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	2			N	-0-					-0-	
08		1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		1888 N	1844	-0-	-44 B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-	
-----																		
TAYLOR RANCH /WHT/																		
WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		180 N	84	-0-	-96 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-	
05		155 N	73	-0-	-82 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-	
06		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-	
07		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-	
08		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		240 N	209	-0-	-31 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST															
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY															
TAYLOR RANCH /WHT/															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 837450															
WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		180 N	69	-0-	-111 B	-0-	69	2		N	-0-				-0-
05		155 N	11	-0-	-144 B	-0-	11	2		N	-0-				-0-
06		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2		N	-0-				-0-
07		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-				-0-
08		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		150 N	48	-0-	-102 B	-0-	48	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/															
WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		300 N	189	-0-	-111 B	-0-	189	2		N	-0-				-0-
05		310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	2		N	-0-				-0-
06		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-				-0-
07		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-				-0-
08		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		480 N	399	-0-	-81 B	-0-	399	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/															
WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		300 N	175	-0-	-125 B	-0-	175	2		N	-0-				-0-
05		310 N	187	-0-	-123 B	-0-	187	2		N	-0-				-0-
06		300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2		N	-0-				-0-
07		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-				-0-
08		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/															
WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1320 N	553	-0-	-767 B	-0-	553	2		N	-0-				-0-
05		1271 N	465	-0-	-806 B	-0-	465	2		N	-0-				-0-
06		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2		N	-0-				-0-
07		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2		N	-0-				-0-
08		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1260 N	1041	-0-	-219 B	-0-	1041	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/															
WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1080 N	142	-0-	-938 B	-0-	142	2		N	-0-				-0-
05		806 N	122	-0-	-684 B	-0-	122	2		N	-0-				-0-
06		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2		N	-0-				-0-
07		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2		N	-0-				-0-
08		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/															
WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1350 N	583	-0-	-767 B	-0-	583	2		N	-0-				-0-
05		1302 N	667	-0-	-635 B	-0-	667	2		N	-0-				-0-
06		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2		N	-0-				-0-
07		1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2		N	-0-				-0-
08		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1197 N	1046	-0-	-151 B	-0-	1046	2		N	-0-				-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		3	RRCID ->	025371	COMPL. DATE	06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		840 N	333	-0-	-507 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
05		837 N	378	-0-	-459 B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
06		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2	N	-0-			-0-
07		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2	N	-0-			-0-
08		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		780 N	320	-0-	-460 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		12	RRCID ->	035807	COMPL. DATE	04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		960 N	666	-0-	-294 B	-0-	666 2	N	-0-			-0-
05		837 N	414	-0-	-423 B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
06		1170 N	946	-0-	-224 B	-0-	946 2	N	-0-			-0-
07		682 N	355	-0-	-327 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
08		403 N	6	-0-	-397 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		960 N	892	-0-	-68 B	-0-	892 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		40	RRCID ->	040313	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2728 - 2750
04		720 N	346	-0-	-374 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
05		682 N	384	-0-	-298 B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
06		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2	N	-0-			-0-
07		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-			-0-
08		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		840 N	590	-0-	-250 B	-0-	590 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2620 - 2660
04		690 N	283	-0-	-407 B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
05		589 N	111	-0-	-478 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
06		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2	N	-0-			-0-
07		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 2	N	-0-			-0-
08		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2618 - 2640
04		510 N	279	-0-	-231 B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
05		341 N	256	-0-	-85 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
06		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-			-0-
07		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2	N	-0-			-0-
08		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2700 - 2731
04		330 N	186	-0-	-144 B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
05		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
06		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
07		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2	N	-0-			-0-
08		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599 2	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450									
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF.	2594 - 2654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		390 N	185	-0-	-205 B	-0-	9 1	175 2	N	1			95
							1 9						
05		403 N	237	-0-	-166 B	-0-	9 1	227 2	N	1			96
							1 9						
06		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	9 1	425 2	N	1			97
							1 9						
07		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	9 1	436 2	N	1			98
							1 9						
08		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	9 1	424 2	N	1			99
							1 9						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		450 N	408	-0-	-42 B	-0-	9 1	398 2	N	1			100
							1 9						
-----													
TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2509 - 2594	
04		870 N	681	-0-	-189 B	-0-	681 2		N	-0-			-0-
05		682 N	616	-0-	-66 B	-0-	616 2		N	-0-			-0-
06		1080 N	1069	-0-	-11 B	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
07		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
08		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1080 N	1022	-0-	-58 B	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2543 - 2637	
04		810 N	338	-0-	-472 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
05		775 N	366	-0-	-409 B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
06		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2		N	-0-			-0-
07		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2		N	-0-			-0-
08		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		750 N	722	-0-	-28 B	-0-	722 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2600 - 2643	
04		870 N	370	-0-	-500 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
05		837 N	298	-0-	-539 B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
06		810 N	714	-0-	-96 B	-0-	714 2		N	-0-			-0-
07		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
08		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		9 R	RRCID ->	080091	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2656 - 2730	
04	INC	G-10	203	-0-	203 B	203	197 2	6 9	Y	5			91
05		589 N	386	-0-	-203 B	-0-	380 2	6 9	Y	5			96
06		510 N	466	-0-	-44 B	-0-	460 2	6 9	Y	5			101
07		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	510 2	6 9	Y	5			106
08		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	507 2	6 9	Y	5			111
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	478 2	6 9	Y	5			116

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450										
TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2474 - 2558		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1830 N	929	-0-	-901 B	-0-	929	2			N	-0-			-0-
05	1457 N	1446	-0-	-11 B	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
06	2130 N	1985	-0-	-145 B	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
07	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
08	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2392 - 2454		
04	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
06	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
08	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2490 - 3060		
04	3060 N	1662	-0-	-1398 B	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	1620	-0-	-302 B	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
06	3684 N	3684	-0-	-0- B	-0-	3684	2			N	-0-			-0-
07	3843 N	3843	-0-	-0- B	-0-	3843	2			N	-0-			-0-
08	3808 N	3808	-0-	-0- B	-0-	3808	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3690 N	3467	-0-	-223 B	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	2654 - 2720		
04	1050 N	540	-0-	-510 B	-0-	540	2			N	-0-			-0-
05	1116 N	724	-0-	-392 B	-0-	724	2			N	-0-			-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1260 N	1066	-0-	-194 B	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		19 R	RRCID ->	116508	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2474 - 2642		
04	630 N	264	-0-	-366 B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
05	620 N	218	-0-	-402 B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
06	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-			-0-
08	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	373	-0-	-197 B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID ->	118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2544 - 2720		
04	660 N	260	-0-	-400 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
05	620 N	200	-0-	-420 B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
06	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-			-0-
08	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	414	-0-	-156 B	-0-	414	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450										
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID ->	166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2632 - 2754		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	750 N	278	-0-	-472 B	-0-	278	2	N	-0-	-0-				
05	682 N	309	-0-	-373 B	-0-	309	2	N	-0-	-0-				
06	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2	N	-0-	-0-				
07	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2	N	-0-	-0-				
08	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2	N	-0-	-0-				
-----														
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID ->	203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2569 - 2650		
04	1200 N	480	-0-	-720 B	-0-	480	2	N	-0-	-0-				
05	1085 N	375	-0-	-710 B	-0-	375	2	N	-0-	-0-				
06	1050 N	950	-0-	-100 B	-0-	950	2	N	-0-	-0-				
07	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2	N	-0-	-0-				
08	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2	N	-0-	-0-				
-----														
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID ->	223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2392 - 2468		
04	1380 N	958	-0-	-422 B	-0-	958	2	N	-0-	-0-				
05	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2	N	-0-	-0-				
06	1560 N	1460	-0-	-100 B	-0-	1460	2	N	-0-	-0-				
07	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2	N	-0-	-0-				
08	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1470 N	1442	-0-	-28 B	-0-	1442	2	N	-0-	-0-				
-----														
TAYLOR PROPERTIES		838425												
TAYLOR FEE		WELL #:		2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-	-0-				
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-	-0-				
06	540 N	474	-0-	-66 B	-0-	474	2	N	-0-	-0-				
07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2	N	-0-	-0-				
08	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2	N	-0-	-0-				
-----														
TAYLOR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2	N	-0-	-0-				
05	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-	-0-				
06	3000 N	3450	-0-	450 B	450	3450	2	N	-0-	-0-				
07	3100 N	3218	-0-	118 B	568	3218	2	N	-0-	-0-				
08	3100 N	2740	-0-	-360 B	208	2740	2	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		208											
09	2201	2604	-0-	403 B	611	2604	2	N	-0-	-0-				
-----														
TAYLOR FEE		WELL #:		4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-				
05	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-	-0-				
06	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2	N	-0-	-0-				
07	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	2738	2	N	-0-	-0-				
08	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	2	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	2	N	-0-	-0-				



-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
TAYLOR PROPERTIES		//CONT.//		838425										
ACKERMAN, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		840 N	783	-0-	-57 B	-0-	783 2			N	-0-			-0-
05		651 N	360	-0-	-291 B	-0-	360 2			N	-0-			-0-
06		1080 N	956	-0-	-124 B	-0-	956 2			N	-0-			-0-
07		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 2			N	-0-			-0-
08		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		957 N	869	-0-	-88 B	-0-	869 2			N	-0-			-0-
-----														
ACKERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		1200 N	646	-0-	-554 B	-0-	646 2			N	-0-			-0-
05		930 N	822	-0-	-108 B	-0-	822 2			N	-0-			-0-
06		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 2			N	-0-			-0-
07		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 2			N	-0-			-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR FEE		WELL #:		1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2			N	-0-			-0-
05		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2			N	-0-			-0-
06		360 N	147	-0-	-213 B	-0-	147 2			N	-0-			-0-
07		403 N	246	-0-	-157 B	-0-	246 2			N	-0-			-0-
08		372 N	227	-0-	-145 B	-0-	227 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114 2			N	-0-			-0-
-----														
BOLLINGER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	025329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		390 N	179	-0-	-211 B	-0-	179 2			N	-0-			-0-
05		403 N	166	-0-	-237 B	-0-	166 2			N	-0-			-0-
06		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2			N	-0-			-0-
07		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2			N	-0-			-0-
08		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2			N	-0-			-0-
-----														
BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2831	PERF.	2662 - 2722		
04		420 N	231	-0-	-189 B	-0-	231 2			N	-0-			-0-
05		496 N	248	-0-	-248 B	-0-	248 2			N	-0-			-0-
06		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2			N	-0-			-0-
07		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2			N	-0-			-0-
08		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		510 N	480	-0-	-30 B	-0-	480 2			N	-0-			-0-
-----														
TB OPERATING, LLC		840292												
VIDA		WELL #:		3	RRCID ->	025709	COMPL. DATE	03/28/1949	TOTAL DEPTH	3169	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
TOMBSTONE PRODUCTION INC.			861757												
ARCHER -B-			WELL #:	7G	RRCID ->	179778	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3132	-	3280	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
ARCHER -C-			WELL #:	2G	RRCID ->	179779	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3219	PERF.	3107	-	3219	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.			862546												
HAYDEN			WELL #:	1A	RRCID ->	128867	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2652	-	3408	
04		1245 N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
05		1288 N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
06		1230 N	1150	-0-	-80	B	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
07		1349 N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
08		1331 N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
-----															
TOPPER OIL COMPANY			862606												
JOHNSON, E. B.			WELL #:	C 4	RRCID ->	025294	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04		840 N	379	-0-	-461	B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
05		837 N	76	-0-	-761	B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06		780 N	10	-0-	-770	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07		403 N	6	-0-	-397	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08		610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, E. B.			WELL #:	A 2	RRCID ->	219090	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2212	-	2750	
04		840 N	368	-0-	-472	B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
05		961 N	348	-0-	-613	B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
06		1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
07		1034 N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
08		1030 N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1050 N	920	-0-	-130	B	-0-	920	2		N	-0-			-0-
-----															
TRADITIONS OIL & GAS, LLC			864297												
HAILE			WELL #:	9	RRCID ->	145216	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2940	-	3100	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
TRADITIONS OIL & GAS, LLC		//CONT.//		864297								
TERRY		WELL #:		4	RRCID ->	147518	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2850 - 3129	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-728					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-728					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-728					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-728					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-728					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-728				
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TRAVELERS OIL COMPANY				865980								
DALE		WELL #:		1	RRCID ->	024808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARNI		WELL #:		1	RRCID ->	025021	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	025086	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	-0-
06	330 N	213	-0-	-117 B	-0-	213	3			N	-0-	-0-
07	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-	-0-
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-	-0-
-----												
SMITH ARLIE		WELL #:		2	RRCID ->	077619	COMPL. DATE	04/12/1978	TOTAL DEPTH	3673	PERF. 3505 - 3676	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BURNETT -C-		WELL #:		3	RRCID ->	091517	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2700 - 2900	
04	780 N	130	-0-	-650 B	-0-	130	3			N	-0-	-0-
05	837 N	287	-0-	-550 B	-0-	287	3			N	-0-	-0-
06	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-	-0-
07	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-	-0-
08	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY SMITH, ARLIE		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
		//CONT.//	865980										
		WELL #:	3	RRCID ->	213031	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3510	-	3675
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		1350 N	94	-0-	-1256 B	-0-	94 3	N	-0-			-0-	
05		1550 N	203	-0-	-1347 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-	
06		1470 N	779	-0-	-691 B	-0-	779 3	N	-0-			-0-	
07		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3	N	-0-			-0-	
08		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		780 N	777	-0-	-3 B	-0-	777 3	N	-0-			-0-	
-----													
MARVIN		WELL #:	2	RRCID ->	216369	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2750	-	3200
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-			-0-	
05		1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-		N	-0-			-0-	
06		780 N	274	-0-	-506 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-	
07		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-	
08		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3	N	-0-			-0-	
-----													
THATEN		WELL #:	2	RRCID ->	217368	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	3338	-	3577
04		1020 N	7	-0-	-1013 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-	
05		1612 N	162	-0-	-1450 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-	
06		780 N	676	-0-	-104 B	-0-	676 3	N	-0-			-0-	
07		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3	N	-0-			-0-	
08		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		690 N	29	-0-	-661 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-	
-----													
DALE		WELL #:	2	RRCID ->	217373	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3326	-	3620
04		330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-	
05		341 N	183	-0-	-158 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-	
06		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-	
07		310 N	157	-0-	-153 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-	
08		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-			-0-	
-----													
MASS		WELL #:	2	RRCID ->	220202	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3176	-	3408
04		1290 N	545	-0-	-745 B	-0-	545 3	N	-0-			-0-	
05		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-		N	-0-			-0-	
06		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3	N	-0-			-0-	
07		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 3	N	-0-			-0-	
08		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1350 N	1082	-0-	-268 B	-0-	1082 3	N	-0-			-0-	
-----													
LOVE		WELL #:	3	RRCID ->	230410	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3340	-	3550
04		660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-		N	-0-			-0-	
05		651 N	145	-0-	-506 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-	
06		750 N	594	-0-	-156 B	-0-	594 3	N	-0-			-0-	
07		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-			-0-	
08		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3	N	-0-			-0-	



-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
ZELLA		WELL #:		A 2R	RRCID ->	255035	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2518 - 2910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3		N	-0-		-0-
05		1798 N	27	-0-	-1771 B	-0-	27 3		N	-0-		-0-
06		1770 N	740	-0-	-1030 B	-0-	740 3		N	-0-		-0-
07		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3		N	-0-		-0-
08		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		750 N	604	-0-	-146 B	-0-	604 3		N	-0-		-0-
-----												
STOCKING		WELL #:		1R	RRCID ->	258081	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3030 - 3260
-----												
04		960 N	389	-0-	-571 B	-0-	389 3		N	-0-		-0-
05		1023 N	76	-0-	-947 B	-0-	76 3		N	-0-		-0-
06		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3		N	-0-		-0-
07		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3		N	-0-		-0-
08		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1200 N	922	-0-	-278 B	-0-	922 3		N	-0-		-0-
-----												
BALFOUR		WELL #:		9R	RRCID ->	262875	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3286 - 3550
-----												
04		930 N	69	-0-	-861 B	-0-	69 3		N	-0-		-0-
05		1240 N	21	-0-	-1219 B	-0-	21 3		N	-0-		-0-
06		990 N	759	-0-	-231 B	-0-	759 3		N	-0-		-0-
07		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-		-0-
08		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		750 N	717	-0-	-33 B	-0-	717 3		N	-0-		-0-
-----												
PAASCH		WELL #:		2	RRCID ->	262876	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 - 3400
-----												
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-		-0-
05		1922 N	215	-0-	-1707 B	-0-	215 3		N	-0-		-0-
06		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3		N	-0-		-0-
07		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3		N	-0-		-0-
08		1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1620 N	1559	-0-	-61 B	-0-	1559 3		N	-0-		-0-
-----												
CR JONES E		WELL #:		2R	RRCID ->	264789	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2808 - 3200
-----												
04		1429 N	1206	-0-	-223 B	-0-	1206 3		N	-0-		-0-
05		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 3		N	-0-		-0-
06		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774 3		N	-0-		-0-
07		1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 3		N	-0-		-0-
08		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 3		N	-0-		-0-
-----												
CR JONES "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	266506	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2958 - 3300
-----												
04		1252 N	884	-0-	-368 B	-0-	884 3		N	-0-		-0-
05		1331 N	576	-0-	-755 B	-0-	576 3		N	-0-		-0-
06		1178 N	1038	-0-	-140 B	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
07		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007 3		N	-0-		-0-
08		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BRI		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
		//CONT.// 865980													
		WELL #:		1R	RRCID ->	266560	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3412 - 3600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-				-0-
06	210 N	6	-0-	-204 B	-0-	6	3			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MEIER CHARLES		WELL #:		1R	RRCID ->	266567	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2725 - 3043				
04	898 N	773	-0-	-125 B	-0-	773	3			N	-0-				-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-				-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-				-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-				-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
*09	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-				-0-
-----															
MIXON		WELL #:		1R	RRCID ->	266948	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3050 - 3275				
04	870 N	394	-0-	-476 B	-0-	394	3			N	-0-				-0-
05	1023 N	54	-0-	-969 B	-0-	54	3			N	-0-				-0-
06	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-				-0-
07	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-				-0-
08	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	1320 N	796	-0-	-524 B	-0-	796	3			N	-0-				-0-
-----															
CARVE		WELL #:		1R	RRCID ->	267172	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3463 - 3610				
04	600 N	345	-0-	-255 B	-0-	345	3			N	-0-				-0-
05	837 N	162	-0-	-675 B	-0-	162	3			N	-0-				-0-
06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-				-0-
07	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-				-0-
08	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	870 N	724	-0-	-146 B	-0-	724	3			N	-0-				-0-
-----															
INA		WELL #:		1R	RRCID ->	267985	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3295 - 3550				
04	1320 N	588	-0-	-732 B	-0-	588	3			N	-0-				-0-
05	1426 N	288	-0-	-1138 B	-0-	288	3			N	-0-				-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-				-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-				-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	1380 N	1235	-0-	-145 B	-0-	1235	3			N	-0-				-0-
-----															
BALFOUR		WELL #:		4R	RRCID ->	267986	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3236 - 3500				
04	420 N	39	-0-	-381 B	-0-	39	3			N	-0-				-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-				-0-
06	690 N	669	-0-	-21 B	-0-	669	3			N	-0-				-0-
07	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-				-0-
08	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	660 N	556	-0-	-104 B	-0-	556	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BALFOUR		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
		//CONT.// 865980							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----									
04	540 N	238	-0-	-302 B	-0-	238 3		N -0-	-0-
05	558 N	110	-0-	-448 B	-0-	110 3		N -0-	-0-
06	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3		N -0-	-0-
07	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3		N -0-	-0-
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3		N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	600 N	548	-0-	-52 B	-0-	548 3		N -0-	-0-
-----									
INA				WELL #:	4R	RRCID ->	276539	COMPL. DATE	09/10/2014
								TOTAL DEPTH	3550
								PERF.	3306 - 3550
04	1770 N	799	-0-	-971 B	-0-	799 3		N -0-	-0-
05	1860 N	302	-0-	-1558 B	-0-	302 3		N -0-	-0-
06	1770 N	1739	-0-	-31 B	-0-	1739 3		N -0-	-0-
07	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 3		N -0-	-0-
08	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3		N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1740 N	1596	-0-	-144 B	-0-	1596 3		N -0-	-0-
-----									
CC AMIS				WELL #:	2R	RRCID ->	278835	COMPL. DATE	10/05/2011
								TOTAL DEPTH	3100
								PERF.	2749 - 3100
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
BALFIELD				WELL #:	2	RRCID ->	279294	COMPL. DATE	03/12/2015
								TOTAL DEPTH	3160
								PERF.	2859 - 3160
04	2310 #	625	-0-	-1685 B	-8987	625 3		N -0-	-0-
05	1271 N	11	-0-	-1260 B	-8987	11 3		N -0-	-0-
06	1140 N	1284	-0-	144 B	-8843	1284 3		N -0-	-0-
07	651 N	1495	-0-	844 B	-7999	1495 3		N -0-	-0-
08	11 N	1390	-0-	1379 B	-6620	1390 3		N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2891	CANCELLED UNDERAGE ->		-3729			
09	1290 N	1363	-0-	73 B	-2818	1363 3		N -0-	-0-
-----									
BOOHER, J.B.				WELL #:	2	RRCID ->	279420	COMPL. DATE	02/09/2015
								TOTAL DEPTH	3250
								PERF.	2818 - 3250
04	1680 #	790	-0-	-890 B	-1928	790 3		N -0-	-0-
05	1860 N	269	-0-	-1591 B	-1928	269 3		N -0-	-0-
06	1740 N	775	-0-	-965 B	-1928	775 3		N -0-	-0-
07	806 N	1583	-0-	777 B	-1151	1583 3		N -0-	-0-
08	525 N	1676	-0-	1151 B	-0-	1676 3		N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3		N -0-	-0-
-----									
SHELLBURG-251-				WELL #:	3	RRCID ->	279656	COMPL. DATE	07/01/2015
								TOTAL DEPTH	3210
								PERF.	2842 - 3210
04	4380 #	1781	-0-	-2599 B	-20719	1781 3		N -0-	-0-
05	0 N	2038	-0-	2038 B	-18681	2038 3		N -0-	-0-
06	2100 N	1863	-0-	-237 B	-18681	1863 3		N -0-	-0-
07	1829 N	1496	-0-	-333 B	-18681	1496 3		N -0-	-0-
08	2046 N	1509	-0-	-537 B	-18681	1509 3		N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4946	CANCELLED UNDERAGE ->		-13735			
09	1860 N	1890	-0-	30 B	-4916	1890 3		N -0-	-0-



PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY STALLWITZ		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
		WELL #: 3		RRCID -> 279858		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290 #	206	-0-	-1084 B	-2341	206 3		N	-0-			-0-
05	1333 #	1059	-0-	-274 B	-2615	1059 3		N	-0-			-0-
06	540 N	525	-0-	-15 B	-2615	525 3		N	-0-			-0-
07	217 N	938	-0-	721 B	-1894	938 3		N	-0-			-0-
08	1054 N	481	-0-	-573 B	-1894	481 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1894								
09	540 N	533	-0-	-7 B	-1894	533 3		N	-0-			-0-
-----												
BRICKER, A. D.		WELL #: 2		RRCID -> 280025		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250				
04	5040 #	2195	-0-	-2845 B	-21565	2195 3		N	-0-			-0-
05	5208 #	2779	-0-	-2429 B	-23994	2779 3		N	-0-			-0-
06	5040 #	2766	-0-	-2274 B	-26268	2766 3		N	-0-			-0-
07	2263 N	1715	-0-	-548 B	-26268	1715 3		N	-0-			-0-
08	2790 N	1593	-0-	-1197 B	-26268	1593 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10243	CANCELLED UNDERAGE ->	-16025						
09	2760 N	2527	-0-	-233 B	-10243	2527 3		N	-0-			-0-
-----												
BENNETT		WELL #: 3R		RRCID -> 280811		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2698 - 3020				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PORTER-PITTMAN		WELL #: 1R		RRCID -> 280887		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.11817 - 15750				
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	4756	-0-	4756 B	4756	4756 3		N	-0-			-0-
-----												
PITTMAN		WELL #: 1R		RRCID -> 280923		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140				
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	1496 R	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
08	4154 #	2191	-0-	-1963 B	-1963	2191 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1963								
09	4020 #	NO RPT	-0-	-4020 B	-5983			N	NO RPT			-0-
-----												
TREK EXPLORATION, INC. PATTON, J. M.		867570		WELL #: 1		RRCID -> 024642		COMPL. DATE 06/12/1956		TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A		
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
05	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
06	360 N	229	-0-	-131 B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
08	414 N	358	-0-	-56 B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
TREJIM OPERATORS, LLC			867572									
FRASHIER, O. N.		WELL #:	9	RRCID -> 041318	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2708 - 2850				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
08		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
-----												
TRYMA OPERATING			872142									
WHITTENBURG		WELL #:	1	RRCID -> 024581	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:	K 1	RRCID -> 024593	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:	1	RRCID -> 025315	COMPL. DATE 07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2270 - 2977				
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
05	93 N	9	-0-	-84 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06	90 N	47	-0-	-43 B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:	2	RRCID -> 025316	COMPL. DATE 03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SMITH -J-		WELL #:	2	RRCID -> 132846	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2760 - 3011				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142									
SMITH -J-		WELL #:		3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2723 - 3005	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
W.B.D. OIL AND GAS INC.				888033									
MILLER, A. L.				WELL #:	1	RRCID ->	025666	COMPL. DATE	03/12/1975	TOTAL DEPTH	3259	PERF.	2823 - 3207
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
SMITH, T. G.				WELL #:	1 R	RRCID ->	096133	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2850 - 3186
04	60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9 3	N	-0-		-0-			
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-			
06	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 3	N	-0-		-0-			
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-		-0-			
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-1 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-			
09	8 N	7	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-			
TERRELL				WELL #:	1	RRCID ->	154269	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3020 - 3152
04	1050 N	1	-0-	-1049 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-			
05	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	2564 3	N	-0-		-0-			
*09	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
SMITH, T. G.				WELL #:	15	RRCID ->	158933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	3058 - 3192
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
ERIN				WELL #:	1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3109 - 3172
04	960 N	430	-0-	-530 B	-0-	430 3	N	-0-		-0-			
05	961 N	409	-0-	-552 B	-0-	409 3	N	-0-		-0-			
06	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3	N	-0-		-0-			
07	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3	N	-0-		-0-			
08	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 3	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-441 B	-0-	879 3	N	-0-		-0-			
09	1320 N	879	-0-	-441 B	-0-		N	-0-		-0-			

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
W.B.D. OIL AND GAS INC.		//CONT.//		888033								
MILLER, A.L.		WELL #:		2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2780 - 3280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
05		1271 N	410	-0-	-861 B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
06		1230 N	15	-0-	-1215 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
07		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3	N	-0-			-0-
08		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-			-0-
-----												
PRITCHARD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	175005	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2856 - 3020
04		660 N	275	-0-	-385 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
05		651 N	273	-0-	-378 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
06		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
07		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
08		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		690 N	619	-0-	-71 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
-----												
MILLER, EDITH		WELL #:		3	RRCID ->	178291	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3072 - 3593
04		570 N	317	-0-	-253 B	-3396	317 3	N	-0-			-0-
05		372 N	603	-0-	231 B	-3165	603 3	N	-0-			-0-
06		570 N	499	-0-	-71 B	-3165	499 3	N	-0-			-0-
07		341 N	599	-0-	258 B	-2907	599 3	N	-0-			-0-
08		589 N	443	-0-	-146 B	-2907	443 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2907					
*09		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
-----												
RUSSELL		WELL #:		2A	RRCID ->	183294	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	3259	PERF.	2962 - 3054
04		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
06		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 3	N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
08		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
-----												
MILLER, EDITH		WELL #:		4	RRCID ->	206813	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	3813	PERF.	3260 - 3348
04		1740 N	950	-0-	-790 B	-0-	950 3	N	-0-			-0-
05		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809 3	N	-0-			-0-
06		1680 N	1497	-0-	-183 B	-0-	1497 3	N	-0-			-0-
07		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 3	N	-0-			-0-
08		1798 N	1330	-0-	-468 B	-0-	1330 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738 3	N	-0-			-0-
-----												
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HARLAN		WELL #:		5	RRCID ->	072271	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3194 - 3252
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215												
OSBORNE				WELL #: T 1	RRCID -> 023033	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
04	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	540 N	458	-0-	-82 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WRAY				WELL #: 1	RRCID -> 024271	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MEERS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 039835	COMPL. DATE 02/12/1947	TOTAL DEPTH 3329	PERF. 2804 - 2825								
04	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BROWN				WELL #: 2 A	RRCID -> 134230	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2746 - 2864								
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	51	-0-	-73 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS, W. R., INC.				925821												
BARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2680 - 2760							
04	750 N	261	-0-	-489 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
-----																
SHERIDAN				WELL #: 2	RRCID -> 142751	COMPL. DATE 09/01/1992	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 2754 - 3468								
04	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.// 925821												
BARRETT		WELL #: 1321		RRCID -> 151371		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	725 3	12 9			N	11			109
05	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3				N	-0-			109
06	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	717 3	9 9			N	8			117
07	775 N	682	-0-	-93 B	-0-	682 3				N	-0-			117
08	713 N	625	-0-	-88 B	-0-	625 3				N	-0-			117
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3				N	-0-			117
PATRICK "B"		WELL #: 4G		RRCID -> 171532		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829						
04	480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479 3				N	-0-			-0-
05	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 3				N	-0-			-0-
06	450 N	315	-0-	-135 B	-0-	315 3				N	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3				N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3				N	-0-			-0-
DREY		WELL #: 2		RRCID -> 176961		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502						
04	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3				N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3				N	-0-			-0-
06	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 3				N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3				N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3				N	-0-			-0-
WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		930184		RRCID -> 081663		COMPL. DATE 11/11/1978		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824						
JORDEN-BROWN		WELL #: 1 A												
04	840 N	419	-0-	-421 B	-0-	419 2				N	-0-			-0-
05	837 N	246	-0-	-591 B	-0-	246 2				N	-0-			-0-
06	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2				N	-0-			-0-
07	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2				N	-0-			-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2				N	-0-			-0-
WISCHKAEMPER, KENNETH		932970		RRCID -> 024151		COMPL. DATE 11/00/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
MCCONNELL, J. C.		WELL #: T 1 B												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #: 4		RRCID -> 141174		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834						
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2				N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2				N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2				N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2				N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
WO OPERATING COMPANY				935428											
BRYAN, E. F.				WELL #:	3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HARRAH, W. W.				WELL #:	7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3090	-	3225
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SACKETT, RUBY				WELL #:	9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3260	-	3308
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
POPE, DAVE				WELL #:	10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	3144	-	3295
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HARRAH, W. W. -T-				WELL #:	12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3130	-	3250
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FEE -244-				WELL #:	8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2660	-	2975
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

-----														
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WO OPERATING COMPANY			//CONT.//		935428									
POND, R. L.			WELL #:		37G	RRCID ->	280731	COMPL. DATE	10/23/1950	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3020 - 3104		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		120 #	-0-	-0-	-120 B	-484				N	-0-			-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124 B	-608				N	-0-			-0-
06		120 #	-0-	-0-	-120 B	-728				N	-0-			-0-
07		124 #	-0-	-0-	-124 B	-852				N	-0-			-0-
08		124 #	-0-	-0-	-124 B	-976				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-736	CANCELLED UNDERAGE ->		-240						
09		120 # NO RPT	-0-	-0-	-120 B	-856				N	NO RPT			-0-
-----														
POND, R. L.			WELL #:		11	RRCID ->	280889	COMPL. DATE	03/13/1958	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2855 - 3095		
01		155 #	-0-	-0-	-155 B	-155				N	-0-			-0-
02		145 #	-0-	-0-	-145 B	-300				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		155 #	-0-	-0-	-155 B	-455				N	-0-			-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150 B	-605				N	-0-			-0-
05		155 #	-0-	-0-	-155 B	-760				N	-0-			-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150 B	-910				N	-0-			-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155 B	-1065				N	-0-			-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155 B	-1220				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-920	CANCELLED UNDERAGE ->		-300						
09		150 # NO RPT	-0-	-0-	-150 B	-1070				N	NO RPT			-0-
-----														
POND, R. L.			WELL #:		15G	RRCID ->	281102	COMPL. DATE	10/26/1950	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 3008 - 3085		
10		0	120	-0-	120 B	372	120	3		N	-0-			-0-
11		0	207	-0-	207 B	579	207	3		N	-0-			-0-
*12		693 R	114	-0-	-579 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
01		93 # NO RPT	-0-	-0-	-93 B	-93				N	NO RPT			-0-
02		87 # NO RPT	-0-	-0-	-87 B	-180				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		93 # NO RPT	-0-	-0-	-93 B	-273				N	NO RPT			-0-
04		90 # NO RPT	-0-	-0-	-90 B	-363				N	NO RPT			-0-
05		93 # NO RPT	-0-	-0-	-93 B	-456				N	NO RPT			-0-
06		90 # NO RPT	-0-	-0-	-90 B	-546				N	NO RPT			-0-
07		93 # NO RPT	-0-	-0-	-93 B	-639				N	NO RPT			-0-
08		93 # NO RPT	-0-	-0-	-93 B	-732				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-552	CANCELLED UNDERAGE ->		-180						
09		90 # NO RPT	-0-	-0-	-90 B	-642				N	NO RPT			-0-
-----														
WTG EXPLORATION BUNGER			WELL #:		945220 1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A		
04		3300 N	1122	-0-	-2178 B	-5471	1122	2		N	-0-			-0-
05		2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-5471				N	-0-			-0-
06		2520 N	-0-	-0-	-2520 B	-5471				N	-0-			-0-
07		1147 N	2630	-0-	1483 B	-3988	2630	2		N	-0-			-0-
08		0 N	3477	-0-	3477 B	-511	3477	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-511						
*09		2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
-----														
POWERS			WELL #:		1	RRCID ->	025432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
05		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-			-0-
06		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-				N	-0-			-0-
07		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
08		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
XTO ENERGY INC.				945936							
WRIGHT, J. E.				WELL #: 11	RRCID -> 023675	COMPL. DATE 07/27/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
XET, INC.				945998			TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A				
MCCONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 025753	COMPL. DATE 01/00/1937					
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
05	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
-----											
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803			TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700				
BURNETT				WELL #: G 5H	RRCID -> 023238	COMPL. DATE 11/26/1998					
04	330 N	172	-0-	-158 B	-0-	135 2	37 9	N	34	51 1	16
05	310 N	115	-0-	-195 B	-0-	115 2		N	-0-		16
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	303 2	30 9	N	27	25 1	18
*07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-		-0-
*08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	290	-0-	-40 B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT, M.C.				WELL #: G 1 B	RRCID -> 023239	COMPL. DATE 08/14/1930	TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810				
04	1740 N	822	-0-	-918 B	-0-	208 1	614 2	N	-0-		-0-
05	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-			N	-0-		-0-
06	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	342 1	2362 2	N	-0-		-0-
*07	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136 2		N	-0-		-0-
*08	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2700 N	1837	-0-	-863 B	-0-	1837 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT, M.C.				WELL #: G 1 D	RRCID -> 023240	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090				
04	2010 N	1764	-0-	-246 B	-0-	1764 2		N	-0-		-0-
05	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 2		N	-0-		-0-
06	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938 2		N	-0-		-0-
*07	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007 2		N	-0-		-0-
08	2139 N	1996	-0-	-143 B	-0-	1996 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1950 N	1941	-0-	-9 B	-0-	1941 2		N	-0-		-0-
-----											
HEXTER				WELL #: E 3	RRCID -> 023241	COMPL. DATE 03/26/1969	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 2		N	-0-		-0-
05	1488 N	1109	-0-	-379 B	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 2		N	-0-		-0-
*07	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 2		N	-0-		-0-
*08	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1590 N	1554	-0-	-36 B	-0-	1554 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803													
SANFORD, J. M.		WELL #:	P 1	RRCID ->	023243	COMPL. DATE	12/18/1953	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCCOY		WELL #:	1	RRCID ->	024019	COMPL. DATE	01/20/1953	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	N/A					
04	420 N	374	-0-	-46 B	-0-	374	2	N	-0-		-0-					-0-
05	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2	N	-0-		-0-					-0-
06	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2	N	-0-		-0-					-0-
*07	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2	N	-0-		-0-					-0-
*08	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2	N	-0-		-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2	N	-0-		-0-					-0-
-----																
AEBERSOLD		WELL #:	G 1	RRCID ->	024021	COMPL. DATE	03/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-		-0-					-0-
05	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-		-0-					-0-
*07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-		-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2	N	-0-		-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-		-0-					-0-
-----																
AEBERSOLD		WELL #:	A 3	RRCID ->	024022	COMPL. DATE	06/17/1958	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	N/A					
04	1290 N	1117	-0-	-173 B	-0-	1117	2	N	-0-		-0-					-0-
05	1333 N	1168	-0-	-165 B	-0-	1168	2	N	-0-		-0-					-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2	N	-0-		-0-					-0-
*07	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2	N	-0-		-0-					-0-
*08	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2	N	-0-		-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1530 N	1477	-0-	-53 B	-0-	1477	2	N	-0-		-0-					-0-
-----																
BEAUCHAMP		WELL #:	P 1 R	RRCID ->	024023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	1740 N	1225	-0-	-515 B	-0-	1225	2	N	-0-		-0-					-0-
05	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2	N	-0-		-0-					-0-
06	1800 N	1535	-0-	-265 B	-0-	1535	2	N	-0-		-0-					-0-
*07	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2	N	-0-		-0-					-0-
08	1643 N	1479	-0-	-164 B	-0-	1479	2	N	-0-		-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1530 N	1281	-0-	-249 B	-0-	1281	2	N	-0-		-0-					-0-
-----																
BEDNORZ, J. G.		WELL #:	T 1	RRCID ->	024024	COMPL. DATE	05/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
BENNETT		WELL #: P 1		RRCID -> 024025		COMPL. DATE 05/07/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*07	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*08	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
-----																
BENNETT-SNEED		WELL #: P 1		RRCID -> 024026		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	2340 N	1178	-0-	-1162 B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	3596 N	3183	-0-	-413 B	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
06	2790 N	2050	-0-	-740 B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*07	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
*08	4629 N	4629	-0-	-0- B	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	4156 N	4156	-0-	-0- B	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
-----																
BINKLEY		WELL #: E 1		RRCID -> 024027		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	868 N	552	-0-	-316 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
07	837 N	508	-0-	-329 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*08	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
-----																
BURNETT, M. C.		WELL #: T 2		RRCID -> 024030		COMPL. DATE 09/22/1936		TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A								
04	1530 N	1443	-0-	-87 B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
*07	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	1705 N	1677	-0-	-28 B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
-----																
BURNETT, M. C.		WELL #: T 5		RRCID -> 024031		COMPL. DATE 12/00/1926		TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A								
04	1890 N	1663	-0-	-227 B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*07	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*08	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
-----																
BURNETT, M. C.		WELL #: T 6		RRCID -> 024032		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730								
04	3480 N	3435	-0-	-45 B	-0-	507	1	2928	2	N	-0-					-0-
05	4302 N	4302	-0-	-0- B	-0-	685	1	3617	2	N	-0-					-0-
06	3949 N	3949	-0-	-0- B	-0-	629	1	3320	2	N	-0-					-0-
*07	3573 N	3573	-0-	-0- B	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
08	4309 N	3379	-0-	-930 B	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	3960 N	3145	-0-	-815 B	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803									
BURNETT, M. C.		WELL #:	T 7	RRCID ->	024033	COMPL. DATE	04/09/1956	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2310 N	2001	-0-	-309 B	-0-	2001 2	N	-0-			-0-	
05	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661 2	N	-0-			-0-	
06	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488 2	N	-0-			-0-	
*07	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618 2	N	-0-			-0-	
08	2666 N	2593	-0-	-73 B	-0-	2593 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2490 N	2431	-0-	-59 B	-0-	2431 2	N	-0-			-0-	
-----												
BURNETT, S. B.		WELL #:	G 1	RRCID ->	024036	COMPL. DATE	03/00/1925	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
BURNETT, S. B.		WELL #:	G 2R	RRCID ->	024037	COMPL. DATE	07/22/1999	TOTAL DEPTH	2631	PERF.	2381 - 2940	
04	1320 N	628	-0-	-692 B	-0-	589 2	39 9	N	35	52 1	13	
05	1271 N	229	-0-	-1042 B	-0-	229 2		N	-0-		13	
06	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1520 2	30 9	N	27	25 1	15	
*07	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 2		N	-0-		-0-	
*08	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1560 N	1310	-0-	-250 B	-0-	1310 2		N	-0-		-0-	
-----												
BURNETT, S. B.		WELL #:	G 3H	RRCID ->	024038	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2245 - 3950	
04	1230 N	674	-0-	-556 B	-0-	189 1	446 2	N	35	52 1	24	
05	1364 N	18	-0-	-1346 B	-0-	39 9		N	-0-		24	
06	1260 N	587	-0-	-673 B	-0-	5 1	13 2	N	-0-		24	
						188 1	368 2	N	28	25 1	27	
						31 9		N	-0-		-0-	
*07	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 2		N	-0-		-0-	
*08	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-		-0-	
-----												
BURNETT, S. B.		WELL #:	G 4	RRCID ->	024039	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2345 - 3200	
04	1530 N	677	-0-	-853 B	-0-	640 2	37 9	N	34	51 1	18	
05	1457 N	267	-0-	-1190 B	-0-	267 2		N	-0-		18	
06	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1565 2	31 9	N	28	26 1	20	
*07	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855 2		N	-0-		-0-	
*08	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1590 N	1518	-0-	-72 B	-0-	1518 2		N	-0-		-0-	
-----												
BURNETT, S. B.		WELL #:	G 6	RRCID ->	024040	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	480 N	269	-0-	-211 B	-0-	269 2		N	-0-		-0-	
05	527 N	3	-0-	-524 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
06	630 N	319	-0-	-311 B	-0-	319 2		N	-0-		-0-	
*07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		-0-	
*08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
BURNETT, S. B.		WELL #:		G 7	RRCID ->	024041	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	2819	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04		360 N	112	-0-	-248 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
05		558 N	50	-0-	-508 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
06		540 N	447	-0-	-93 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
*07		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2	N	-0-			-0-
*08		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT, S. B.		WELL #:		G 9	RRCID ->	024043	COMPL. DATE	05/27/1948	TOTAL DEPTH	2673	PERF. N/A	
-----												
04		870 N	407	-0-	-463 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
05		1085 N	302	-0-	-783 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
06		990 N	690	-0-	-300 B	-0-	690 2	N	-0-			-0-
*07		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 2	N	-0-			-0-
*08		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT, S. B.		WELL #:		G 10	RRCID ->	024044	COMPL. DATE	03/29/1949	TOTAL DEPTH	2495	PERF. N/A	
-----												
04		5760 N	2702	-0-	-3058 B	-0-	2665 2	37 9 N	34	51 1		15
05		6293 N	975	-0-	-5318 B	-0-	975 2	N	-0-			15
06		6327 N	6327	-0-	-0- B	-0-	6297 2	30 9 N	27	25 1		17
*07		6882 N	7519	-0-	637 B	637	7519 2	N	-0-			-0-
*08		5859 N	5933	-0-	74 B	711	5933 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		711								
09		5758 N	6103	-0-	345 B	1056	6103 2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT, M.C.		WELL #:		G 1 C	RRCID ->	024045	COMPL. DATE	03/14/1930	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2360 - 2750	
-----												
04		1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	305 1	1257 2 N	-0-			-0-
05		1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	446 1	1507 2 N	-0-			-0-
06		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	374 1	1155 2 N	-0-			-0-
07		1612 N	1050	-0-	-562 B	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
08		1953 N	1411	-0-	-542 B	-0-	1411 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1530 N	1422	-0-	-108 B	-0-	1422 2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT, M.C.		WELL #:		T 1H	RRCID ->	024046	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 2092 - 3273	
-----												
04		3450 #	1640	-0-	-1810 B	-1810	1640 2	N	-0-			-0-
05		3565 #	1980	-0-	-1585 B	-3395	1980 2	N	-0-			-0-
06		3450 #	1895	-0-	-1555 B	-4950	1895 2	N	-0-			-0-
07		3565 #	2013	-0-	-1552 B	-6502	2013 2	N	-0-			-0-
08		3565 #	1989	-0-	-1576 B	-8078	1989 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-8078								
09		3450 #	1847	-0-	-1603 B	-9681	1847 2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT, M.C.		WELL #:		T 3	RRCID ->	024047	COMPL. DATE	08/08/1940	TOTAL DEPTH	2391	PERF. N/A	
-----												
04		780 N	745	-0-	-35 B	-0-	745 2	N	-0-			-0-
05		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2	N	-0-			-0-
06		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2	N	-0-			-0-
*07		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2	N	-0-			-0-
*08		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803								
BURNETT, M.C.		WELL #:	T 4	RRCID ->	024048	COMPL. DATE	08/15/1936	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2	N	-0-	-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	2	N	-0-	-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2	N	-0-	-0-
*07	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	2	N	-0-	-0-
*08	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	900 N	893	-0-	-7	B	-0-	893	2	N	-0-	-0-
-----											
BURNETT, M.C.		WELL #:	T 7A	RRCID ->	024049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2627	PERF.	2360 - 2605
04	810 N	777	-0-	-33	B	-0-	777	2	N	-0-	-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	2	N	-0-	-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2	N	-0-	-0-
*07	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2	N	-0-	-0-
*08	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	2	N	-0-	-0-
-----											
BURNETT, M.C.		WELL #:	T 8	RRCID ->	024050	COMPL. DATE	08/11/1949	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	N/A
04	2280 N	2092	-0-	-188	B	-0-	2092	2	N	-0-	-0-
05	2120 N	2120	-0-	-0-	B	-0-	2120	2	N	-0-	-0-
06	1980 N	1933	-0-	-47	B	-0-	1933	2	N	-0-	-0-
07	2170 N	1526	-0-	-644	B	-0-	1526	2	N	-0-	-0-
*08	2570 N	2570	-0-	-0-	B	-0-	2570	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2356 N	2356	-0-	-0-	B	-0-	2356	2	N	-0-	-0-
-----											
BURNETT, M.C.		WELL #:	P 1	RRCID ->	024052	COMPL. DATE	02/29/1932	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A
04	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2	N	-0-	-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1557	2	N	-0-	-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	2	N	-0-	-0-
*07	1468 N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	2	N	-0-	-0-
08	1550 N	1478	-0-	-72	B	-0-	1478	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1470 N	1347	-0-	-123	B	-0-	1347	2	N	-0-	-0-
-----											
BURNETT, M.C.		WELL #:	P 2	RRCID ->	024053	COMPL. DATE	09/11/1949	TOTAL DEPTH	2551	PERF.	N/A
04	1560 N	1307	-0-	-253	B	-0-	346	1	961	2	N
05	1646 N	1646	-0-	-0-	B	-0-	425	1	1221	2	N
06	1542 N	1542	-0-	-0-	B	-0-	387	1	1155	2	N
07	1364 N	1244	-0-	-120	B	-0-	1244	2	N	-0-	-0-
08	1643 N	1192	-0-	-451	B	-0-	1192	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1530 N	1124	-0-	-406	B	-0-	1124	2	N	-0-	-0-
-----											
BURNETT, S. B.		WELL #:	P 3	RRCID ->	024054	COMPL. DATE	08/25/1957	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	N/A
04	898 N	740	-0-	-158	B	-0-	740	2	N	-0-	-0-
05	956 N	211	-0-	-745	B	-0-	211	2	N	-0-	-0-
06	1652 N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	2	N	-0-	-0-
*07	1540 N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	2	N	-0-	-0-
*08	1878 N	1878	-0-	-0-	B	-0-	1878	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1669 N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803											
BURNETT, S. B.		WELL #:	P 4	RRCID ->	024055	COMPL. DATE	04/23/1959	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURNETT, M.C.		WELL #:	S 1	RRCID ->	024056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2157 -	2455		
04	570 N	528	-0-	-42 B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
05	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598	2			N	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-			-0-
*07	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT, M.C.		WELL #:	H 1	RRCID ->	024057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2511 -	2925		
04	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-			-0-
05	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-			-0-
06	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-			-0-
*07	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-			-0-
*08	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-			-0-
-----														
CRUTCHFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	024060	COMPL. DATE	04/23/1939	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	N/A			
04	660 N	595	-0-	-65 B	-0-	595	2			N	-0-			-0-
05	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-			-0-
06	780 N	720	-0-	-60 B	-0-	720	2			N	-0-			-0-
07	620 N	526	-0-	-94 B	-0-	526	2			N	-0-			-0-
*08	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	694	-0-	-26 B	-0-	694	2			N	-0-			-0-
-----														
CRUTCHFIELD		WELL #:	E 1	RRCID ->	024061	COMPL. DATE	06/26/1935	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	N/A			
04	2670 N	1969	-0-	-701 B	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
05	2954 N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
06	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
07	2046 N	1976	-0-	-70 B	-0-	1976	2			N	-0-			-0-
08	2945 N	1678	-0-	-1267 B	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2610 N	640	-0-	-1970 B	-0-	640	2			N	-0-			-0-
-----														
CRUTCHFIELD		WELL #:	E 2	RRCID ->	024062	COMPL. DATE	09/17/1938	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A			
04	780 N	739	-0-	-41 B	-0-	739	2			N	-0-			-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
06	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
*07	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
08	1209 N	1141	-0-	-68 B	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	1094	-0-	-136 B	-0-	1094	2			N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
CRUTCHFIELD		WELL #:		E 3	RRCID ->	024063	COMPL. DATE	09/05/1940	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1680	N	1520	-0-	-160	B	-0-	1520	2	N	-0-	-0-	
05	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1800	2	N	-0-	-0-	
06	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	1746	2	N	-0-	-0-	
*07	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814	2	N	-0-	-0-	
08	1798	N	1772	-0-	-26	B	-0-	1772	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1740	N	1642	-0-	-98	B	-0-	1642	2	N	-0-	-0-	
-----													
CRUTCHFIELD		WELL #:		T 1	RRCID ->	024064	COMPL. DATE	08/07/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	570	N	506	-0-	-64	B	-0-	506	2	N	-0-	-0-	
05	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2	N	-0-	-0-	
06	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2	N	-0-	-0-	
*07	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2	N	-0-	-0-	
*08	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2	N	-0-	-0-	
-----													
CRUTCHFIELD		WELL #:		T 2	RRCID ->	024065	COMPL. DATE	06/04/1936	TOTAL DEPTH	2767	PERF. N/A		
04	1680	N	1314	-0-	-366	B	-0-	1314	2	N	-0-	-0-	
05	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	2	N	-0-	-0-	
06	1857	N	1857	-0-	-0-	B	-0-	1857	2	N	-0-	-0-	
*07	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	2	N	-0-	-0-	
08	1922	N	1822	-0-	-100	B	-0-	1822	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1860	N	1771	-0-	-89	B	-0-	1771	2	N	-0-	-0-	
-----													
CRUTCHFIELD		WELL #:		T 3	RRCID ->	024066	COMPL. DATE	08/06/1946	TOTAL DEPTH	2729	PERF. N/A		
04	8670	N	4622	-0-	-4048	B	-0-	4622	2	N	-0-	-0-	
05	8228	N	8228	-0-	-0-	B	-0-	8228	2	N	-0-	-0-	
06	8465	N	8465	-0-	-0-	B	-0-	8465	2	N	-0-	-0-	
*07	7967	N	7967	-0-	-0-	B	-0-	7967	2	N	-0-	-0-	
08	8215	N	7814	-0-	-401	B	-0-	7814	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	8584	N	8584	-0-	-0-	B	-0-	8584	2	N	-0-	-0-	
-----													
COON, R. S.		WELL #:		M 1 R	RRCID ->	024067	COMPL. DATE	10/16/1962	TOTAL DEPTH	3154	PERF. N/A		
04	2130	N	1529	-0-	-601	B	-0-	424	1	1105	2	N	-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	401	1	1205	2	N	-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	576	1	1566	2	N	-0-
07	1581	N	1572	-0-	-9	B	-0-	1572	2	N	-0-	-0-	
08	1612	N	1334	-0-	-278	B	-0-	1334	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2130	N	1172	-0-	-958	B	-0-	1172	2	N	-0-	-0-	
-----													
COON, R. S.		WELL #:		M 2 R	RRCID ->	024068	COMPL. DATE	10/22/1962	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 2805 - 2930		
04	1320	N	1096	-0-	-224	B	-0-	533	1	563	2	N	-0-
05	1209	N	1092	-0-	-117	B	-0-	531	1	561	2	N	-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	597	1	695	2	N	-0-
07	1147	N	710	-0-	-437	B	-0-	710	2	N	-0-	-0-	
08	1085	N	613	-0-	-472	B	-0-	613	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1290	N	580	-0-	-710	B	-0-	580	2	N	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST													
4P ENERGY TEXAS, LLC													
COON, R. S.													
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		//CONT.//		953803									
		WELL #:		M 4		RRCID ->		024070		COMPL. DATE 06/01/1971			
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1230	N	986	-0-	-244	B	-0-	986	2	N	-0-	-0-	
05	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	2	N	-0-	-0-	
06	1170	N	794	-0-	-376	B	-0-	794	2	N	-0-	-0-	
*07	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	2	N	-0-	-0-	
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	2	N	-0-	-0-	
-----													
COON, R. S.													
		WELL #:		M 7		RRCID ->		024073		COMPL. DATE 03/13/1969			
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A					
04	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	2	N	-0-	-0-	
05	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	2	N	-0-	-0-	
06	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	2	N	-0-	-0-	
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	2	N	-0-	-0-	
08	1395	N	1181	-0-	-214	B	-0-	1181	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650	N	1479	-0-	-171	B	-0-	1479	2	N	-0-	-0-	
-----													
COON, R. S.													
		WELL #:		M 9		RRCID ->		024074		COMPL. DATE 04/16/1968			
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A					
04	2790	N	1784	-0-	-1006	B	-0-	231	1	1553	2	N	-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	B	-0-	294	1	2091	2	N	-0-
06	2868	N	2868	-0-	-0-	B	-0-	361	1	2507	2	N	-0-
*07	2568	N	2568	-0-	-0-	B	-0-	2568	2	N	-0-	-0-	
08	2387	N	2153	-0-	-234	B	-0-	2153	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2880	N	1906	-0-	-974	B	-0-	1906	2	N	-0-	-0-	
-----													
COON, R. S.													
		WELL #:		M 10 R		RRCID ->		024075		COMPL. DATE 01/12/1984			
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A					
04	2130	N	925	-0-	-1205	B	-0-	155	1	770	2	N	-0-
05	2294	N	2284	-0-	-10	B	-0-	376	1	1908	2	N	-0-
06	2280	N	2122	-0-	-158	B	-0-	374	1	1748	2	N	-0-
*07	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	2	N	-0-	-0-	
08	2294	N	1353	-0-	-941	B	-0-	1353	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2130	N	1296	-0-	-834	B	-0-	1296	2	N	-0-	-0-	
-----													
COON, R. S.													
		WELL #:		M 11		RRCID ->		024076		COMPL. DATE 08/10/1971			
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
-----													
COON, R. S.													
		WELL #:		M 13 R		RRCID ->		024078		COMPL. DATE 01/12/1984			
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A					
04	4200	N	3873	-0-	-327	B	-0-	533	1	3340	2	N	-0-
05	4371	N	3802	-0-	-569	B	-0-	578	1	3224	2	N	-0-
06	4238	N	4238	-0-	-0-	B	-0-	577	1	3661	2	N	-0-
07	3999	N	3640	-0-	-359	B	-0-	3640	2	N	-0-	-0-	
08	3813	N	3496	-0-	-317	B	-0-	3496	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4230	N	2466	-0-	-1764	B	-0-	2466	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST																	
4P ENERGY TEXAS, LLC																	
COON, R. S.																	
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
		//CONT.//		953803													
		WELL #:		M 14		RRCID ->		024079		COMPL. DATE 09/19/1966							
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	2400	N	2160	-0-	-240	B	-0-	453	1	1707	2	N	-0-	-0-			
05	2201	N	1051	-0-	-1150	B	-0-	265	1	786	2	N	-0-	-0-			
06	2554	N	2554	-0-	-0-	B	-0-	503	1	2051	2	N	-0-	-0-			
07	2232	N	2003	-0-	-229	B	-0-	2003	2			N	-0-	-0-			
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	2			N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2550	N	1136	-0-	-1414	B	-0-	1136	2			N	-0-	-0-			
-----																	
COON, R. S.																	
		WELL #:		M 16		RRCID ->		024081		COMPL. DATE 03/13/1969		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
04	990	N	966	-0-	-24	B	-0-	966	2			N	-0-	-0-			
05	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	2			N	-0-	-0-			
06	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	2			N	-0-	-0-			
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	2			N	-0-	-0-			
08	1085	N	905	-0-	-180	B	-0-	905	2			N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1230	N	1086	-0-	-144	B	-0-	1086	2			N	-0-	-0-			
-----																	
COON, R. S.																	
		WELL #:		M 17		RRCID ->		024082		COMPL. DATE 07/11/1968		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
04	2100	N	1715	-0-	-385	B	-0-	307	1	1408	2	N	-0-	-0-			
05	2232	N	1942	-0-	-290	B	-0-	347	1	1595	2	N	-0-	-0-			
06	2160	N	2098	-0-	-62	B	-0-	339	1	1759	2	N	-0-	-0-			
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	B	-0-	2028	2			N	-0-	-0-			
08	1953	N	1391	-0-	-562	B	-0-	1391	2			N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2100	N	1842	-0-	-258	B	-0-	1842	2			N	-0-	-0-			
-----																	
COON, R. S.																	
		WELL #:		M 20		RRCID ->		024084		COMPL. DATE 06/21/1967		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
04	1380	N	1278	-0-	-102	B	-0-	533	1	745	2	N	-0-	-0-			
05	1612	N	1322	-0-	-290	B	-0-	553	1	769	2	N	-0-	-0-			
06	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	597	1	937	2	N	-0-	-0-			
07	1333	N	984	-0-	-349	B	-0-	984	2			N	-0-	-0-			
08	1333	N	652	-0-	-681	B	-0-	652	2			N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1530	N	855	-0-	-675	B	-0-	855	2			N	-0-	-0-			
-----																	
COON, R. S.																	
		WELL #:		M 21		RRCID ->		024085		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
04	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	247	1	1208	2	N	-0-	-0-			
05	1953	N	1950	-0-	-3	B	-0-	368	1	1582	2	N	-0-	-0-			
06	2167	N	2167	-0-	-0-	B	-0-	389	1	1778	2	N	-0-	-0-			
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	1844	2			N	-0-	-0-			
08	1953	N	1237	-0-	-716	B	-0-	1237	2			N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2160	N	1631	-0-	-529	B	-0-	1631	2			N	-0-	-0-			
-----																	
COON, R. S.																	
		WELL #:		M 22 R		RRCID ->		024086		COMPL. DATE 09/14/1962		TOTAL DEPTH		3170		PERF. N/A	
04	1320	N	1068	-0-	-252	B	-0-	1068	2			N	-0-	-0-			
05	1457	N	1108	-0-	-349	B	-0-	1108	2			N	-0-	-0-			
06	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	2			N	-0-	-0-			
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	1448	2			N	-0-	-0-			
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	2			N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1530	N	1247	-0-	-283	B	-0-	1247	2			N	-0-	-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
COON, R. S.		WELL #: M 26		RRCID ->	024090	COMPL. DATE	04/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	215 1	1797 2	N	-0-			-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	250 1	1619 2	N	-0-			-0-
06	2430 N	1750	-0-	-680 B	-0-	243 1	1507 2	N	-0-			-0-
07	2077 N	1636	-0-	-441 B	-0-	1636 2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1102	-0-	-758 B	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1740 N	1371	-0-	-369 B	-0-	1371 2		N	-0-			-0-
COON, R. S.		WELL #: M 27		RRCID ->	024091	COMPL. DATE	11/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1247	-0-	-193 B	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
*07	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
08	1116 N	588	-0-	-528 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1260 N	440	-0-	-820 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
COON, R. S.		WELL #: M 28		RRCID ->	024092	COMPL. DATE	09/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 2		N	-0-			-0-
05	992 N	943	-0-	-49 B	-0-	943 2		N	-0-			-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
*07	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
*08	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1260 N	949	-0-	-311 B	-0-	949 2		N	-0-			-0-
COON, R. S.		WELL #: M 29		RRCID ->	024093	COMPL. DATE	02/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
COON, R. S.		WELL #: M 33		RRCID ->	024097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1740 N	1615	-0-	-125 B	-0-	498 1	1117 2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1088	-0-	-369 B	-0-	376 1	712 2	N	-0-			-0-
06	1800 N	510	-0-	-1290 B	-0-	88 1	422 2	N	-0-			-0-
*07	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
*08	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
COON, R. S.		WELL #: S 1 R		RRCID ->	024098	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1050 N	937	-0-	-113 B	-0-	937 2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1037	-0-	-79 B	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1040	-0-	-70 B	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
*07	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
08	1023 N	865	-0-	-158 B	-0-	865 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1050 N	892	-0-	-158 B	-0-	892 2		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
COON, R. S.		WELL #: S 2		RRCID ->	024099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	326 1	1965 2	N	-0-			-0-
05	3193 #	2701	-0-	-492 B	-492	418 1	2283 2	N	-0-			-0-
06	3090 #	2665	-0-	-425 B	-917	403 1	2262 2	N	-0-			-0-
07	3193 #	2376	-0-	-817 B	-1734	2376 2		N	-0-			-0-
08	3193 #	2162	-0-	-1031 B	-2765	2162 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2765								
09	3090 #	1578	-0-	-1512 B	-4277	1578 2		N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: S 3		RRCID ->	024100	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2557 -	3283
-----												
04	2670 N	2217	-0-	-453 B	-0-	352 1	1865 2	N	-0-			-0-
05	2697 N	2572	-0-	-125 B	-0-	418 1	2154 2	N	-0-			-0-
06	2580 N	2270	-0-	-310 B	-0-	376 1	1894 2	N	-0-			-0-
07	2294 N	2108	-0-	-186 B	-0-	2108 2		N	-0-			-0-
08	2573 N	2257	-0-	-316 B	-0-	2257 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2280 N	1942	-0-	-338 B	-0-	1942 2		N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: S 4		RRCID ->	024101	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
04	1980 N	1677	-0-	-303 B	-0-	272 1	1405 2	N	-0-			-0-
05	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	433 1	2134 2	N	-0-			-0-
06	2130 N	1848	-0-	-282 B	-0-	310 1	1538 2	N	-0-			-0-
*07	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 2		N	-0-			-0-
08	2573 N	1981	-0-	-592 B	-0-	1981 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: S 5		RRCID ->	024102	COMPL. DATE	09/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
04	2400 N	2276	-0-	-124 B	-0-	341 1	1935 2	N	-0-			-0-
05	2821 N	2690	-0-	-131 B	-0-	419 1	2271 2	N	-0-			-0-
06	2460 N	2396	-0-	-64 B	-0-	374 1	2022 2	N	-0-			-0-
07	2356 N	2186	-0-	-170 B	-0-	2186 2		N	-0-			-0-
08	2697 N	2002	-0-	-695 B	-0-	2002 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2400 N	1647	-0-	-753 B	-0-	1647 2		N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: S 6 R		RRCID ->	024103	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
04	2340 N	1916	-0-	-424 B	-0-	342 1	1574 2	N	-0-			-0-
05	2263 N	1999	-0-	-264 B	-0-	355 1	1644 2	N	-0-			-0-
06	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	403 1	1839 2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1417	-0-	-567 B	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1846	-0-	-138 B	-0-	1846 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2250 N	1718	-0-	-532 B	-0-	1718 2		N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: S 7		RRCID ->	024104	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2862 -	5327
-----												
04	2790 N	2352	-0-	-438 B	-0-	346 1	2006 2	N	-0-			-0-
05	2914 N	2730	-0-	-184 B	-0-	418 1	2312 2	N	-0-			-0-
06	2700 N	2577	-0-	-123 B	-0-	396 1	2181 2	N	-0-			-0-
07	2418 N	2373	-0-	-45 B	-0-	2373 2		N	-0-			-0-
08	2728 N	2219	-0-	-509 B	-0-	2219 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2580 N	2076	-0-	-504 B	-0-	2076 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803									
COON, R. S.		WELL #:	S 9	RRCID ->	024106	COMPL. DATE	08/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1710 N	1516	-0-	-194 B	-0-	1516 2	N	-0-			-0-
05		1736 N	1729	-0-	-7 B	-0-	1729 2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1663	-0-	-17 B	-0-	1663 2	N	-0-			-0-
*07		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 2	N	-0-			-0-
08		1736 N	1638	-0-	-98 B	-0-	1638 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1650 N	1571	-0-	-79 B	-0-	1571 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #:	S 10	RRCID ->	024107	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		1740 N	1646	-0-	-94 B	-0-	342 1	1304 2	N	-0-		-0-
05		1953 N	1699	-0-	-254 B	-0-	391 1	1308 2	N	-0-		-0-
06		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	403 1	1472 2	N	-0-		-0-
07		1705 N	1553	-0-	-152 B	-0-	1553 2		N	-0-		-0-
08		1705 N	1160	-0-	-545 B	-0-	1160 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1890 N	1137	-0-	-753 B	-0-	1137 2		N	-0-		-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #:	S 11	RRCID ->	024108	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2593 - 2810	
04		2340 N	1880	-0-	-460 B	-0-	345 1	1535 2	N	-0-		-0-
05		2387 N	2248	-0-	-139 B	-0-	422 1	1826 2	N	-0-		-0-
06		2310 N	2070	-0-	-240 B	-0-	331 1	1739 2	N	-0-		-0-
07		1953 N	1832	-0-	-121 B	-0-	1832 2		N	-0-		-0-
08		2263 N	1594	-0-	-669 B	-0-	1594 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2070 N	1478	-0-	-592 B	-0-	1478 2		N	-0-		-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #:	S 12 R	RRCID ->	024109	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		3120 N	2707	-0-	-413 B	-0-	529 1	2178 2	N	-0-		-0-
05		3193 N	3015	-0-	-178 B	-0-	604 1	2411 2	N	-0-		-0-
06		3030 N	2947	-0-	-83 B	-0-	598 1	2349 2	N	-0-		-0-
07		2790 N	2583	-0-	-207 B	-0-	2583 2		N	-0-		-0-
08		3007 N	2345	-0-	-662 B	-0-	2345 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2940 N	1785	-0-	-1155 B	-0-	1785 2		N	-0-		-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #:	S 13	RRCID ->	024110	COMPL. DATE	12/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		1350 N	1210	-0-	-140 B	-0-	1210 2		N	-0-		-0-
05		1519 N	1267	-0-	-252 B	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
06		1440 N	1285	-0-	-155 B	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
*07		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
*08		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1290 N	1097	-0-	-193 B	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
-----												
DAUER		WELL #:	E 1	RRCID ->	024111	COMPL. DATE	05/15/1932	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2285 - 2525	
04		600 N	589	-0-	-11 B	-0-	589 2		N	-0-		-0-
05		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2		N	-0-		-0-
06		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-		-0-
07		620 N	465	-0-	-155 B	-0-	465 2		N	-0-		-0-
08		837 N	821	-0-	-16 B	-0-	821 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2		N	-0-		-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
FOSTER		WELL #:		F 2	RRCID ->	024117	COMPL. DATE	08/00/1942	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1463	-0-	-187 B	-0-	216 1	1247 2	N	-0-			-0-
05	2821	N	2729	-0-	-92 B	-0-	406 1	2323 2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2557	-0-	-23 B	-0-	420 1	2137 2	N	-0-			-0-
*07	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 2		N	-0-			-0-
08	2728	N	2196	-0-	-532 B	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2550	N	2109	-0-	-441 B	-0-	2109 2		N	-0-			-0-
-----													
GARNER		WELL #:		T 2 A	RRCID ->	024119	COMPL. DATE	03/00/1928	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GOBER		WELL #:		S 1	RRCID ->	024120	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	2040	N	1815	-0-	-225 B	-0-	299 1	1516 2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2404	-0-	-45 B	-0-	403 1	2001 2	N	-0-			-0-
06	2280	N	1436	-0-	-844 B	-0-	262 1	1174 2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1733	-0-	-158 B	-0-	1733 2		N	-0-			-0-
08	2418	N	2095	-0-	-323 B	-0-	2095 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 2		N	-0-			-0-
-----													
GOBER		WELL #:		S 2	RRCID ->	024121	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	2430	N	2266	-0-	-164 B	-0-	300 1	1966 2	N	-0-			-0-
05	2821	N	2741	-0-	-80 B	-0-	428 1	2313 2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1846	-0-	-344 B	-0-	218 1	1628 2	N	-0-			-0-
*07	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361 2		N	-0-			-0-
08	2728	N	2371	-0-	-357 B	-0-	2371 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210 2		N	-0-			-0-
-----													
GOBER		WELL #:		S 3	RRCID ->	024122	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	372 1	2006 2	N	-0-			-0-
05	3943	N	3943	-0-	-0- B	-0-	595 1	3348 2	N	-0-			-0-
06	3900	N	3564	-0-	-336 B	-0-	620 1	2944 2	N	-0-			-0-
*07	3456	N	3456	-0-	-0- B	-0-	3456 2		N	-0-			-0-
08	3937	N	3371	-0-	-566 B	-0-	3371 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	3570	N	3250	-0-	-320 B	-0-	3250 2		N	-0-			-0-
-----													
GORES		WELL #:		G 1	RRCID ->	024123	COMPL. DATE	03/02/1932	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	N/A	
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
GORES		WELL #:		S 1	RRCID ->	024124	COMPL. DATE	04/07/1933	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAIDUK		WELL #:		G 1	RRCID ->	024125	COMPL. DATE	05/07/1932	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A		
04	750 N	654	-0-	-96 B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
05	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-			-0-
06	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-			-0-
*07	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-			-0-
08	868 N	829	-0-	-39 B	-0-	829	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	870 N	727	-0-	-143 B	-0-	727	2			N	-0-			-0-
-----														
HAILE		WELL #:		M 1	RRCID ->	024126	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
05	4028 N	4028	-0-	-0- B	-0-	4028	2			N	-0-			-0-
06	3120 N	2946	-0-	-174 B	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
*07	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	2			N	-0-			-0-
08	4030 N	3440	-0-	-590 B	-0-	3440	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2940 N	2347	-0-	-593 B	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
-----														
HAILE		WELL #:		M 2	RRCID ->	024127	COMPL. DATE	08/10/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-			-0-
05	930 N	518	-0-	-412 B	-0-	518	2			N	-0-			-0-
06	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-			-0-
07	713 N	70	-0-	-643 B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
08	527 N	2	-0-	-525 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HARRISON		WELL #:		T 1	RRCID ->	024128	COMPL. DATE	10/10/1931	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	N/A		
04	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
*07	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
*08	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
-----														
HAAS		WELL #:		1	RRCID ->	024129	COMPL. DATE	01/24/1935	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	2840 -	3441	
04	1890 N	865	-0-	-1025 B	-0-	865	2			N	-0-			-0-
05	1426 N	574	-0-	-852 B	-0-	574	2			N	-0-			-0-
06	1920 N	1308	-0-	-612 B	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
*07	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
*08	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1320 N	887	-0-	-433 B	-0-	887	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803									
HAAS		WELL #:	3	RRCID ->	024130	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	660 N	361	-0-	-299 B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
05	527 N	238	-0-	-289 B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
06	720 N	600	-0-	-120 B	-0-	600	2	N	-0-			-0-
*07	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2	N	-0-			-0-
*08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	496	-0-	-104 B	-0-	496	2	N	-0-			-0-
JESTER		WELL #:	T 1	RRCID ->	024131	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	3330 N	2663	-0-	-667 B	-0-	491	1	N	-0-	2172	2	-0-
05	3472 N	3319	-0-	-153 B	-0-	626	1	N	-0-	2693	2	-0-
06	3390 N	3220	-0-	-170 B	-0-	601	1	N	-0-	2619	2	-0-
*07	2774 N	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	2	N	-0-			-0-
08	3317 N	2381	-0-	-936 B	-0-	2381	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3210 N	2385	-0-	-825 B	-0-	2385	2	N	-0-			-0-
JOHNSON, CART		WELL #:	P 1	RRCID ->	024132	COMPL. DATE	01/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	570	-0-	-670 B	-0-	570	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	42	-0-	-1248 B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	378	-0-	-986 B	-0-	378	2	N	-0-			-0-
*08	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2	N	-0-			-0-
JOHNSON, E. B.		WELL #:	1	RRCID ->	024133	COMPL. DATE	02/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	720 N	704	-0-	-16 B	-0-	704	2	N	-0-			-0-
05	713 N	310	-0-	-403 B	-0-	310	2	N	-0-			-0-
06	720 N	22	-0-	-698 B	-0-	22	2	N	-0-			-0-
07	713 N	219	-0-	-494 B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
*08	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2	N	-0-			-0-
JOHNSON WALTERS		WELL #:	P 1	RRCID ->	024135	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	4800 N	4223	-0-	-577 B	-0-	490	1	N	-0-	3733	2	-0-
05	5332 N	1802	-0-	-3530 B	-0-	221	1	N	-0-	1581	2	-0-
06	5670 N	5051	-0-	-619 B	-0-	551	1	N	-0-	4500	2	-0-
*07	4856 N	4856	-0-	-0- B	-0-	4856	2	N	-0-			-0-
*08	3139 N	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	5040 N	3151	-0-	-1889 B	-0-	3151	2	N	-0-			-0-
JORDAN		WELL #:	E 1	RRCID ->	024136	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	2467	PERF.	N/A	
04	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
*07	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
*08	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
JORDAN		WELL #: T 1		RRCID -> 024137		COMPL. DATE 06/06/1932		TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1890	N	1767	-0-	-123 B	-0-	1767 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1680	N	1317	-0-	-363 B	-0-	1317 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3075	N	3075	-0-	-0- B	-0-	3075 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2958	N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
JORDAN		WELL #: T 2		RRCID -> 024138		COMPL. DATE 07/29/1938		TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A				
04	750	N	556	-0-	-194 B	-0-	556 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	837	N	764	-0-	-73 B	-0-	764 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
JORDAN		WELL #: T 3		RRCID -> 024139		COMPL. DATE 02/17/1947		TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A				
04	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1590	N	1347	-0-	-243 B	-0-	1347 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
KALKA		WELL #: T 1		RRCID -> 024140		COMPL. DATE 12/00/1927		TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A				
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
KILGORE		WELL #: G 3		RRCID -> 024142		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	179 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	899	N	252	-0-	-647 B	-0-	82 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	900	N	887	-0-	-13 B	-0-	235 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	620	N	515	-0-	-105 B	-0-	515 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	900	N	390	-0-	-510 B	-0-	390 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
KILGORE		WELL #: P 5		RRCID -> 024144		COMPL. DATE 09/20/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	900	N	535	-0-	-365 B	-0-	535 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465	N	253	-0-	-212 B	-0-	253 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360	N	338	-0-	-22 B	-0-	338 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
KILGORE PAR		WELL #:		6	RRCID ->	024145	COMPL. DATE	02/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	930 N	670	-0-	-260 B	-0-	670 2		N	-0-			-0-
05	589 N	309	-0-	-280 B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
06	450 N	339	-0-	-111 B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
*07	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 2		N	-0-			-0-
*08	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2		N	-0-			-0-
-----												
LEDRIK		WELL #:		S 1	RRCID ->	024148	COMPL. DATE	03/00/1929	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A	
04	630 N	441	-0-	-189 B	-0-	441 2		N	-0-			-0-
05	527 N	421	-0-	-106 B	-0-	421 2		N	-0-			-0-
06	450 N	374	-0-	-76 B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
07	465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
*08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-			-0-
-----												
LUCKY TIGER		WELL #:		M 1 A	RRCID ->	024149	COMPL. DATE	09/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024152	COMPL. DATE	07/00/1928	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCCOY		WELL #:		T 1	RRCID ->	024153	COMPL. DATE	12/30/1931	TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2377 - 2635	
04	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
05	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2		N	-0-			-0-
06	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2		N	-0-			-0-
*07	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2		N	-0-			-0-
*08	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
-----												
MCEWEN		WELL #:		G 1	RRCID ->	024154	COMPL. DATE	09/29/1931	TOTAL DEPTH	2630	PERF. N/A	
04	810 N	748	-0-	-62 B	-0-	748 2		N	-0-			-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
06	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2		N	-0-			-0-
*07	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
*08	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803							
MCLAUGHLIN		WELL #:	M 1	RRCID ->	024155	COMPL. DATE	10/28/1931	TOTAL DEPTH	2575	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		720 N	429	-0-	-291 B	-0-	429 2	N	-0-	-0-
05		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2	N	-0-	-0-
06		660 N	609	-0-	-51 B	-0-	609 2	N	-0-	-0-
*07		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-	-0-
08		837 N	758	-0-	-79 B	-0-	758 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2	N	-0-	-0-
-----										
MCLAUGHLIN		WELL #:	M 2	RRCID ->	024156	COMPL. DATE	10/06/1934	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A
04		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2	N	-0-	-0-
05		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2	N	-0-	-0-
06		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 2	N	-0-	-0-
*07		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2	N	-0-	-0-
*08		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		960 N	822	-0-	-138 B	-0-	822 2	N	-0-	-0-
-----										
MCLAUGHLIN		WELL #:	M 3	RRCID ->	024157	COMPL. DATE	02/13/1936	TOTAL DEPTH	2567	PERF. N/A
04		1380 N	1251	-0-	-129 B	-0-	1251 2	N	-0-	-0-
05		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 2	N	-0-	-0-
06		1290 N	1133	-0-	-157 B	-0-	1133 2	N	-0-	-0-
07		1302 N	958	-0-	-344 B	-0-	958 2	N	-0-	-0-
*08		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 2	N	-0-	-0-
-----										
MCLAUGHLIN		WELL #:	M 4	RRCID ->	024158	COMPL. DATE	10/19/1937	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A
04		810 N	809	-0-	-1 B	-0-	809 2	N	-0-	-0-
05		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2	N	-0-	-0-
06		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 2	N	-0-	-0-
*07		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 2	N	-0-	-0-
*08		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 2	N	-0-	-0-
-----										
MCLAUGHLIN		WELL #:	M 5	RRCID ->	024159	COMPL. DATE	06/20/1940	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A
04		570 N	481	-0-	-89 B	-0-	481 2	N	-0-	-0-
05		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-	-0-
06		780 N	445	-0-	-335 B	-0-	445 2	N	-0-	-0-
07		496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435 2	N	-0-	-0-
08		558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448 2	N	-0-	-0-
-----										
MCLAUGHLIN		WELL #:	M 6	RRCID ->	024160	COMPL. DATE	06/23/1940	TOTAL DEPTH	2669	PERF. N/A
04		390 N	219	-0-	-171 B	-0-	219 2	N	-0-	-0-
05		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-	-0-
06		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-	-0-
07		217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 2	N	-0-	-0-
08		496 N	194	-0-	-302 B	-0-	194 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-	-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 7	RRCID ->	024161	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	2332 - 2580		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		900 N	702	-0-	-198 B	-0-	702 2			N	-0-			-0-
05		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2			N	-0-			-0-
06		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 2			N	-0-			-0-
*07		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 2			N	-0-			-0-
08		992 N	949	-0-	-43 B	-0-	949 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		960 N	935	-0-	-25 B	-0-	935 2			N	-0-			-0-
-----														
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 8	RRCID ->	024162	COMPL. DATE	04/15/1947	TOTAL DEPTH	2566	PERF.	N/A		
04		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2			N	-0-			-0-
05		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2			N	-0-			-0-
06		690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665 2			N	-0-			-0-
*07		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2			N	-0-			-0-
*08		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2			N	-0-			-0-
-----														
MAUDLIN		WELL #:		E 1	RRCID ->	024163	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	N/A		
04		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2			N	-0-			-0-
05		899 N	837	-0-	-62 B	-0-	837 2			N	-0-			-0-
06		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2			N	-0-			-0-
07		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MINERAL INV.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024164	COMPL. DATE	01/06/1933	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	N/A		
04		1710 N	1500	-0-	-210 B	-0-	313 1	1187 2		N	-0-			-0-
05		1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	417 1	1445 2		N	-0-			-0-
06		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	409 1	1310 2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1342	-0-	-208 B	-0-	1342 2			N	-0-			-0-
08		1860 N	1454	-0-	-406 B	-0-	1454 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1710 N	1437	-0-	-273 B	-0-	1437 2			N	-0-			-0-
-----														
MINERAL INV.		WELL #:		T 2	RRCID ->	024165	COMPL. DATE	08/23/1935	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE		WELL #:		T 1	RRCID ->	024169	COMPL. DATE	08/14/1932	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
NOEL		WELL #:		T 1	RRCID ->	024170	COMPL. DATE	04/01/1927	TOTAL DEPTH	2715	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		690 N	455	-0-	-235 B	-0-	455 2		N	-0-		-0-
05		651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 2		N	-0-		-0-
06		660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614 2		N	-0-		-0-
*07		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2		N	-0-		-0-
*08		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2		N	-0-		-0-
-----												
POPE -D-		WELL #:		E 1	RRCID ->	024171	COMPL. DATE	10/05/1949	TOTAL DEPTH	2995	PERF. N/A	
04		360 N	262	-0-	-98 B	-0-	262 2		N	-0-		-0-
05		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 2		N	-0-		-0-
06		270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 2		N	-0-		-0-
07		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 2		N	-0-		-0-
*08		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-		-0-
-----												
PYTHIAN		WELL #:		P 1	RRCID ->	024173	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	5028	PERF. 2835 - 5028	
04		3150 N	2969	-0-	-181 B	-0-	331 1	2638 2	N	-0-		-0-
05		3730 N	3730	-0-	-0- B	-0-	425 1	3305 2	N	-0-		-0-
06		3720 N	1475	-0-	-2245 B	-0-	180 1	1295 2	N	-0-		-0-
07		3069 N	2646	-0-	-423 B	-0-	2646 2		N	-0-		-0-
08		3720 N	2986	-0-	-734 B	-0-	2986 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632 2		N	-0-		-0-
-----												
RAMMING		WELL #:		E 1	RRCID ->	024174	COMPL. DATE	02/19/1938	TOTAL DEPTH	2745	PERF. N/A	
04		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2		N	-0-		-0-
05		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 2		N	-0-		-0-
06		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 2		N	-0-		-0-
*07		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 2		N	-0-		-0-
08		1612 N	1480	-0-	-132 B	-0-	1480 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
-----												
SCHAFFER		WELL #:		S 2	RRCID ->	024175	COMPL. DATE	11/12/1931	TOTAL DEPTH	2760	PERF. N/A	
04		450 N	390	-0-	-60 B	-0-	390 2		N	-0-		-0-
05		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2		N	-0-		-0-
06		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2		N	-0-		-0-
*07		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2		N	-0-		-0-
*08		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2		N	-0-		-0-
-----												
SCHAFFER		WELL #:		S 3	RRCID ->	024176	COMPL. DATE	12/20/1931	TOTAL DEPTH	2531	PERF. N/A	
04		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
05		1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882 2		N	-0-		-0-
06		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 2		N	-0-		-0-
*07		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 2		N	-0-		-0-
08		1891 N	1220	-0-	-671 B	-0-	1220 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1740 N	773	-0-	-967 B	-0-	773 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803							
SCHAFFER		WELL #:	S 5	RRCID ->	024178	COMPL. DATE	05/01/1933	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	1650 N	929	-0-	-721 B	-0-	929 2	N	-0-		-0-
05	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 2	N	-0-		-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 2	N	-0-		-0-
*07	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 2	N	-0-		-0-
*08	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 2	N	-0-		-0-
-----										
SCHAFFER		WELL #:	S 6	RRCID ->	024179	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	2585	PERF. N/A
04	2910 N	2554	-0-	-356 B	-0-	2554 2	N	-0-		-0-
05	3730 N	3730	-0-	-0- B	-0-	3730 2	N	-0-		-0-
06	3598 N	3598	-0-	-0- B	-0-	3598 2	N	-0-		-0-
*07	3973 N	3973	-0-	-0- B	-0-	3973 2	N	-0-		-0-
08	3720 N	3714	-0-	-6 B	-0-	3714 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	3805 N	3805	-0-	-0- B	-0-	3805 2	N	-0-		-0-
-----										
SCHAFFER		WELL #:	S 7	RRCID ->	024180	COMPL. DATE	05/04/1939	TOTAL DEPTH	2666	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHAFFER		WELL #:	S 8	RRCID ->	024181	COMPL. DATE	08/23/1940	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A
04	1050 N	946	-0-	-104 B	-0-	946 2	N	-0-		-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2	N	-0-		-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
*07	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 2	N	-0-		-0-
*08	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2	N	-0-		-0-
-----										
SCHAFFER		WELL #:	S 9	RRCID ->	024182	COMPL. DATE	04/07/1941	TOTAL DEPTH	2920	PERF. N/A
04	1770 N	1312	-0-	-458 B	-0-	1312 2	N	-0-		-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 2	N	-0-		-0-
06	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 2	N	-0-		-0-
*07	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115 2	N	-0-		-0-
*08	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150 2	N	-0-		-0-
-----										
SCHAFFER		WELL #:	T 1	RRCID ->	024183	COMPL. DATE	05/00/1931	TOTAL DEPTH	2880	PERF. N/A
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		-0-
05	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	234 1	N	755 2		-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	288 1	N	825 2		-0-
*07	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-		-0-
08	992 N	796	-0-	-196 B	-0-	796 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1110 N	695	-0-	-415 B	-0-	695 2	N	-0-		-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
SCHLEE		WELL #:		1	RRCID ->	024184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3466	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4590 N	3955	-0-	-635 B	-0-	534 1	3421 2	N	-0-			-0-
05		4154 N	4010	-0-	-144 B	-0-	576 1	3434 2	N	-0-			-0-
06		4470 N	4391	-0-	-79 B	-0-	575 1	3816 2	N	-0-			-0-
07		4092 N	3846	-0-	-246 B	-0-	3846 2		N	-0-			-0-
08		3999 N	2895	-0-	-1104 B	-0-	2895 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4380 N	2755	-0-	-1625 B	-0-	2755 2		N	-0-			-0-
-----													
SMITH		WELL #:		E 1	RRCID ->	024185	COMPL. DATE	07/25/1937	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A		
04		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-			-0-
05		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
06		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
*07		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
08		1426 N	1285	-0-	-141 B	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1230 N	1229	-0-	-1 B	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED, ESTATE		WELL #:		P 2	RRCID ->	024187	COMPL. DATE	10/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		3030 #	2288	-0-	-742 B	-3016	2288 2		N	-0-			-0-
05		3038 N	3103	-0-	65 B	-2951	3103 2		N	-0-			-0-
06		2940 N	2874	-0-	-66 B	-2951	2874 2		N	-0-			-0-
07		2356 N	3249	-0-	893 B	-2058	3249 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2839	-0-	-261 B	-2058	2839 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-841	CANCELLED UNDERAGE ->		-1217						
09		2880 N	2605	-0-	-275 B	-841	2605 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED, J. T.		WELL #:		P 2	RRCID ->	024190	COMPL. DATE	01/21/1932	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2448 - 3042		
04		780 N	657	-0-	-123 B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
05		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
06		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2		N	-0-			-0-
*07		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		N	-0-			-0-
08		1178 N	1045	-0-	-133 B	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		930 N	758	-0-	-172 B	-0-	758 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED, J. T.		WELL #:		P 3	RRCID ->	024191	COMPL. DATE	09/06/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		2520 N	2134	-0-	-386 B	-0-	2134 2		N	-0-			-0-
05		2666 N	2574	-0-	-92 B	-0-	2574 2		N	-0-			-0-
06		2580 N	2121	-0-	-459 B	-0-	2121 2		N	-0-			-0-
*07		2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240 2		N	-0-			-0-
08		2573 N	2436	-0-	-137 B	-0-	2436 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2130 N	2036	-0-	-94 B	-0-	2036 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED, J. T.		WELL #:		P 4	RRCID ->	024192	COMPL. DATE	09/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		1170 N	1031	-0-	-139 B	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
05		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
06		1140 N	1094	-0-	-46 B	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
*07		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1173	-0-	-98 B	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1080 N	1015	-0-	-65 B	-0-	1015 2		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
SNEED, J. T.		WELL #:		P 5	RRCID ->	024193	COMPL. DATE	02/06/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
05		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 2		N	-0-		-0-
06		1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 2		N	-0-		-0-
*07		1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 2		N	-0-		-0-
08		1860 N	1779	-0-	-81 B	-0-	1779 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1860 N	1354	-0-	-506 B	-0-	1354 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T. "S"		WELL #:		P 6	RRCID ->	024194	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1350 N	1155	-0-	-195 B	-0-	1155 2		N	-0-		-0-
05		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 2		N	-0-		-0-
06		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 2		N	-0-		-0-
*07		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 2		N	-0-		-0-
08		1457 N	1277	-0-	-180 B	-0-	1277 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1440 N	1190	-0-	-250 B	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T. "W"		WELL #:		P 7	RRCID ->	024195	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		3510 N	2629	-0-	-881 B	-0-	473 1	2156 2	N	-0-		-0-
05		3503 N	3451	-0-	-52 B	-0-	622 1	2829 2	N	-0-		-0-
06		3480 N	3125	-0-	-355 B	-0-	564 1	2561 2	N	-0-		-0-
07		2728 N	2707	-0-	-21 B	-0-	2707 2		N	-0-		-0-
08		3441 N	2528	-0-	-913 B	-0-	2528 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3120 N	1764	-0-	-1356 B	-0-	1764 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		P 10	RRCID ->	024196	COMPL. DATE	10/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		3300 N	2731	-0-	-569 B	-0-	2731 2		N	-0-		-0-
05		3581 N	3581	-0-	-0- B	-0-	3581 2		N	-0-		-0-
06		3474 N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474 2		N	-0-		-0-
*07		3329 N	3329	-0-	-0- B	-0-	3329 2		N	-0-		-0-
08		3596 N	3532	-0-	-64 B	-0-	3532 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3480 N	2878	-0-	-602 B	-0-	2878 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T. "W"		WELL #:		12	RRCID ->	024197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	339 1	1875 2	N	-0-		-0-
05		2852 N	2852	-0-	-0- B	-0-	446 1	2406 2	N	-0-		-0-
06		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	331 1	1814 2	N	-0-		-0-
07		2294 N	2290	-0-	-4 B	-0-	2290 2		N	-0-		-0-
08		2852 N	2175	-0-	-677 B	-0-	2175 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2160 N	2100	-0-	-60 B	-0-	2100 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		P 13	RRCID ->	024198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		2370 N	1540	-0-	-830 B	-0-	211 1	1329 2	N	-0-		-0-
05		3125 N	3125	-0-	-0- B	-0-	407 1	2718 2	N	-0-		-0-
06		3050 N	3050	-0-	-0- B	-0-	432 1	2618 2	N	-0-		-0-
*07		2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514 2		N	-0-		-0-
08		3131 N	1692	-0-	-1439 B	-0-	1692 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3060 N	7	-0-	-3053 B	-0-	7 2		N	-0-		-0-



-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
SNEED, J. T. "W"		WELL #:		20	RRCID ->	024199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2999 N	2999	-0-	-0- B	-0-	522 1	2477 2	N		-0-			-0-
05		4092 N	3461	-0-	-631 B	-0-	603 1	2858 2	N		-0-			-0-
06		3590 N	3590	-0-	-0- B	-0-	597 1	2993 2	N		-0-			-0-
*07		3191 N	3191	-0-	-0- B	-0-	3191 2		N		-0-			-0-
08		3472 N	3237	-0-	-235 B	-0-	3237 2		N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3600 N	3133	-0-	-467 B	-0-	3133 2		N		-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T.		WELL #:		P 21	RRCID ->	024200	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		1440 N	1309	-0-	-131 B	-0-	1309 2		N		-0-			-0-
05		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 2		N		-0-			-0-
06		1590 N	1450	-0-	-140 B	-0-	1450 2		N		-0-			-0-
*07		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 2		N		-0-			-0-
08		1705 N	1246	-0-	-459 B	-0-	1246 2		N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1440 N	899	-0-	-541 B	-0-	899 2		N		-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T.		WELL #:		P 22	RRCID ->	024201	COMPL. DATE	08/09/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		2460 N	2030	-0-	-430 B	-0-	2030 2		N		-0-			-0-
05		2449 N	2420	-0-	-29 B	-0-	2420 2		N		-0-			-0-
06		2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340 2		N		-0-			-0-
*07		2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313 2		N		-0-			-0-
08		2418 N	2291	-0-	-127 B	-0-	2291 2		N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399 2		N		-0-			-0-
-----														
SNEED, J.T. "S"		WELL #:		P 23	RRCID ->	024202	COMPL. DATE	10/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		2040 N	1774	-0-	-266 B	-0-	332 1	1442 2	N		-0-			-0-
05		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	403 1	1607 2	N		-0-			-0-
06		2040 N	1997	-0-	-43 B	-0-	389 1	1608 2	N		-0-			-0-
07		1829 N	1643	-0-	-186 B	-0-	1643 2		N		-0-			-0-
08		2015 N	1529	-0-	-486 B	-0-	1529 2		N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2010 N	1219	-0-	-791 B	-0-	1219 2		N		-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T.		WELL #:		P 24	RRCID ->	024203	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549 2		N		-0-			-0-
05		2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047 2		N		-0-			-0-
06		2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068 2		N		-0-			-0-
*07		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 2		N		-0-			-0-
*08		2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093 2		N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2070 N	1668	-0-	-402 B	-0-	1668 2		N		-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T.		WELL #:		P 25	RRCID ->	024204	COMPL. DATE	05/12/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989 2		N		-0-			-0-
05		2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442 2		N		-0-			-0-
06		2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318 2		N		-0-			-0-
07		2046 N	1791	-0-	-255 B	-0-	1791 2		N		-0-			-0-
08		2449 N	1915	-0-	-534 B	-0-	1915 2		N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2310 N	1648	-0-	-662 B	-0-	1648 2		N		-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803									
SNEED, J.T.		WELL #: P 26		RRCID ->	024205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1781 N	1781	-0-	-329 B	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
05	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1572	-0-	-18 B	-0-	1572	2	N	-0-			-0-
*07	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1605	-0-	-162 B	-0-	1605	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1560 N	1088	-0-	-472 B	-0-	1088	2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: P 27		RRCID ->	024206	COMPL. DATE	02/14/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1920 N	1583	-0-	-337 B	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
05	2108 N	2000	-0-	-108 B	-0-	2000	2	N	-0-			-0-
06	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	2	N	-0-			-0-
*07	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2	N	-0-			-0-
*08	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2190 N	1998	-0-	-192 B	-0-	1998	2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: P 28		RRCID ->	024207	COMPL. DATE	08/02/1971	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	N/A	
04	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2	N	-0-			-0-
05	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2	N	-0-			-0-
06	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	2	N	-0-			-0-
*07	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
*08	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1920 N	1274	-0-	-646 B	-0-	1274	2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: P 29		RRCID ->	024208	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1560 N	1261	-0-	-299 B	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1801	-0-	-90 B	-0-	1801	2	N	-0-			-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
*07	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
08	1798 N	1544	-0-	-254 B	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1680 N	1206	-0-	-474 B	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 31		RRCID ->	024210	COMPL. DATE	07/25/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-			N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 9		RRCID ->	024212	COMPL. DATE	07/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	3870 N	3494	-0-	-376 B	-0-	553	1	N	-0-			-0-
05	4106 N	4106	-0-	-0- B	-0-	669	1	N	-0-			-0-
06	3960 N	3918	-0-	-42 B	-0-	604	1	N	-0-			-0-
*07	3972 N	3972	-0-	-0- B	-0-	3972	2	N	-0-			-0-
08	4092 N	3588	-0-	-504 B	-0-	3588	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3930 N	3228	-0-	-702 B	-0-	3228	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803								
SNEED, J. T.		WELL #: S 11		RRCID ->	024213	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2160 N	1729	-0-	-431 B	-0-	1729 2	N	-0-		-0-	
05	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166 2	N	-0-		-0-	
06	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226 2	N	-0-		-0-	
*07	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085 2	N	-0-		-0-	
08	2170 N	2070	-0-	-100 B	-0-	2070 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2220 N	1443	-0-	-777 B	-0-	1443 2	N	-0-		-0-	
-----											
SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 14		RRCID ->	024214	COMPL. DATE	11/13/1938	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2425 - 3054
04	2970 N	2196	-0-	-774 B	-0-	309 1	1887 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2931	-0-	-169 B	-0-	418 1	2513 2	N	-0-		-0-
06	2940 N	2336	-0-	-604 B	-0-	351 1	1985 2	N	-0-		-0-
07	2263 N	1223	-0-	-1040 B	-0-	1223 2		N	-0-		-0-
08	2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: S 15		RRCID ->	024215	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	780 N	608	-0-	-172 B	-0-	608 2		N	-0-		-0-
05	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-		-0-
06	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2		N	-0-		-0-
*07	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		N	-0-		-0-
08	899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	870 N	600	-0-	-270 B	-0-	600 2		N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 16		RRCID ->	024216	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	2040 N	1552	-0-	-488 B	-0-	211 1	1341 2	N	-0-		-0-
05	2015 N	1936	-0-	-79 B	-0-	262 1	1674 2	N	-0-		-0-
06	1680 N	1396	-0-	-284 B	-0-	182 1	1214 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	1466	-0-	-146 B	-0-	1466 2		N	-0-		-0-
08	1922 N	1560	-0-	-362 B	-0-	1560 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 2		N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 17		RRCID ->	024217	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897 2		N	-0-		-0-
05	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233 2		N	-0-		-0-
06	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120 2		N	-0-		-0-
*07	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162 2		N	-0-		-0-
*08	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2130 N	2017	-0-	-113 B	-0-	2017 2		N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID ->	024218	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1890 N	1570	-0-	-320 B	-0-	1570 2		N	-0-		-0-
05	1891 N	1676	-0-	-215 B	-0-	1676 2		N	-0-		-0-
06	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 2		N	-0-		-0-
07	1612 N	1536	-0-	-76 B	-0-	1536 2		N	-0-		-0-
08	1674 N	1667	-0-	-7 B	-0-	1667 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1650 N	1316	-0-	-334 B	-0-	1316 2		N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
SNEED, J. T. "V"		WELL #:		S 2 D	RRCID ->	024219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	1950 N	3	-0-	-1947 B	-0-	1 1	2 2	N	-0-			-0-
05	2449 N	5	-0-	-2444 B	-0-	3 1	2 2	N	-0-			-0-
06	1470 N	3	-0-	-1467 B	-0-	2 1	1 2	N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TALLEY-BAIRD		WELL #:		E 1	RRCID ->	024220	COMPL. DATE	04/14/1937	TOTAL DEPTH	2799	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR		WELL #:		G 1	RRCID ->	024221	COMPL. DATE	02/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1410 N	1283	-0-	-127 B	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 2		N	-0-			-0-
06	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
*07	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 2		N	-0-			-0-
*08	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1530 N	1468	-0-	-62 B	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR		WELL #:		G 3	RRCID ->	024222	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	5761	PERF. 2819 - 5761	
04	3480 N	2523	-0-	-957 B	-0-	2523 2		N	-0-			-0-
05	3482 N	3482	-0-	-0- B	-0-	3482 2		N	-0-			-0-
06	3180 N	3030	-0-	-150 B	-0-	3030 2		N	-0-			-0-
*07	3084 N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084 2		N	-0-			-0-
08	3472 N	3062	-0-	-410 B	-0-	3062 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3030 N	2788	-0-	-242 B	-0-	2788 2		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	024224	COMPL. DATE	10/04/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	311 1	1779 2	N	-0-			-0-
05	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	413 1	2368 2	N	-0-			-0-
06	2790 N	2395	-0-	-395 B	-0-	391 1	2004 2	N	-0-			-0-
*07	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419 2		N	-0-			-0-
08	2790 N	2387	-0-	-403 B	-0-	2387 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2400 N	2060	-0-	-340 B	-0-	2060 2		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR		WELL #:		P 1	RRCID ->	024225	COMPL. DATE	04/06/1997	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2792 - 4900	
04	4290 N	2829	-0-	-1461 B	-0-	2829 2		N	-0-			-0-
05	4278 N	4217	-0-	-61 B	-0-	4217 2		N	-0-			-0-
06	4260 N	3961	-0-	-299 B	-0-	3961 2		N	-0-			-0-
07	2914 N	2122	-0-	-792 B	-0-	2122 2		N	-0-			-0-
08	4216 N	2387	-0-	-1829 B	-0-	2387 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3960 N	3636	-0-	-324 B	-0-	3636 2		N	-0-			-0-

-----																
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803												
TEXAS FEE		WELL #:		T 4	RRCID ->	024226	COMPL. DATE	07/05/1946	TOTAL DEPTH	2765	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TEXAS FEE		WELL #:		T 5	RRCID ->	024227	COMPL. DATE	09/10/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A					
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	126	1	180	2	N	-0-					-0-
05	496 N	88	-0-	-408 B	-0-	37	1	51	2	N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
THOMPSON		WELL #:		P 1	RRCID ->	024228	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	2430 N	2238	-0-	-192 B	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	2573 N	2317	-0-	-256 B	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	2520 N	2402	-0-	-118 B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
*07	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	2010	-0-	-315 B	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-30 B	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	2400 N	2370	-0-	-30 B	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
-----																
THOMPSON		WELL #:		T 2	RRCID ->	024229	COMPL. DATE	07/23/1973	TOTAL DEPTH	3633	PERF. N/A					
04	750 N	724	-0-	-26 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	806 N	699	-0-	-107 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	810 N	768	-0-	-42 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*07	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-11 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	780 N	769	-0-	-11 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
-----																
THOMPSON		WELL #:		T 3	RRCID ->	024230	COMPL. DATE	07/09/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	930 N	590	-0-	-340 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	775 N	594	-0-	-181 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	806 N	649	-0-	-157 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
-----																
THOMPSON		WELL #:		4	RRCID ->	024231	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	4543	PERF. 2440 - 4543					
04	1110 N	266	-0-	-844 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	961 N	956	-0-	-5 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	966	-0-	-84 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*07	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	961 N	799	-0-	-162 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-126 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	960 N	834	-0-	-126 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
THOMPSON		WELL #:		T 5	RRCID ->	024232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		900 N	306	-0-	-594 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
05		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 2	N	-0-			-0-
06		1410 N	1297	-0-	-113 B	-0-	1297 2	N	-0-			-0-
*07		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 2	N	-0-			-0-
08		1147 N	1029	-0-	-118 B	-0-	1029 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		T 6	RRCID ->	024233	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
04		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
05		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2	N	-0-			-0-
06		780 N	708	-0-	-72 B	-0-	708 2	N	-0-			-0-
*07		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 2	N	-0-			-0-
*08		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 2	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		T 8	RRCID ->	024235	COMPL. DATE	01/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
04		1110 N	1051	-0-	-59 B	-0-	1051 2	N	-0-			-0-
05		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 2	N	-0-			-0-
06		1140 N	774	-0-	-366 B	-0-	774 2	N	-0-			-0-
*07		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2	N	-0-			-0-
08		992 N	873	-0-	-119 B	-0-	873 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 2	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		T 9	RRCID ->	024236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
04		1170 N	556	-0-	-614 B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
05		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 2	N	-0-			-0-
06		1290 N	1279	-0-	-11 B	-0-	1279 2	N	-0-			-0-
*07		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
08		1271 N	905	-0-	-366 B	-0-	905 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1290 N	1037	-0-	-253 B	-0-	1037 2	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		10	RRCID ->	024237	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 2577 -	4975
-----												
04		180 N	136	-0-	-44 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
05		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
06		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-			-0-
*07		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2	N	-0-			-0-
*08		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		750 N	738	-0-	-12 B	-0-	738 2	N	-0-			-0-
-----												
URBANCZYK, B.		WELL #:		G 1	RRCID ->	024240	COMPL. DATE	12/10/1932	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	
-----												
04		930 N	684	-0-	-246 B	-0-	684 2	N	-0-			-0-
05		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2	N	-0-			-0-
06		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2	N	-0-			-0-
*07		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 2	N	-0-			-0-
*08		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		990 N	975	-0-	-15 B	-0-	975 2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
URBANCZYK, B.		WELL #:		L 2	RRCID ->	024241	COMPL. DATE	09/17/1940	TOTAL DEPTH	2737	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1530 N	1093	-0-	-437 B	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1459	-0-	-29 B	-0-	1459 2		N	-0-			-0-
06	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 2		N	-0-			-0-
*07	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 2		N	-0-			-0-
*08	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1560 N	1488	-0-	-72 B	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
-----												
URBANCZYK, J. H.		WELL #:		L 2	RRCID ->	024242	COMPL. DATE	06/20/1946	TOTAL DEPTH	2748	PERF.	N/A
04	990 N	307	-0-	-683 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
05	868 N	404	-0-	-464 B	-0-	404 2		N	-0-			-0-
06	810 N	440	-0-	-370 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
*07	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2		N	-0-			-0-
*08	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2		N	-0-			-0-
-----												
URBANCZYK, J. H.		WELL #:		1 T	RRCID ->	024243	COMPL. DATE	07/00/1960	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VANIMAN		WELL #:		E 1	RRCID ->	024244	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	N/A
04	930 N	700	-0-	-230 B	-0-	700 2		N	-0-			-0-
05	899 N	533	-0-	-366 B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
06	750 N	581	-0-	-169 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
07	713 N	565	-0-	-148 B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
*08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON WALTERS		WELL #:		1	RRCID ->	024245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1410 N	800	-0-	-610 B	-0-	800 2		N	-0-			-0-
05	1302 N	563	-0-	-739 B	-0-	563 2		N	-0-			-0-
06	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
*07	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 2		N	-0-			-0-
*08	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1530 N	1127	-0-	-403 B	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		T 1	RRCID ->	024246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	2880 N	2359	-0-	-521 B	-0-	2359 2		N	-0-			-0-
05	2945 N	2804	-0-	-141 B	-0-	2804 2		N	-0-			-0-
06	3044 N	3044	-0-	-0- B	-0-	3044 2		N	-0-			-0-
*07	3179 N	3179	-0-	-0- B	-0-	3179 2		N	-0-			-0-
08	2790 N	2209	-0-	-581 B	-0-	2209 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3030 N	2299	-0-	-731 B	-0-	2299 2		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
WITTER		WELL #:		E 1	RRCID ->	024247	COMPL. DATE	10/16/1938	TOTAL DEPTH	2770	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-			-0-
05		589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
06		570 N	459	-0-	-111 B	-0-	459 2		N	-0-			-0-
07		589 N	486	-0-	-103 B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
*08		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2		N	-0-			-0-
-----													
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	024293	COMPL. DATE	12/12/1939	TOTAL DEPTH	2976	PERF. N/A		
04		1410 N	922	-0-	-488 B	-0-	146 1	776 2	N	-0-			-0-
05		992 N	969	-0-	-23 B	-0-	144 1	825 2	N	-0-			-0-
06		1260 N	814	-0-	-446 B	-0-	160 1	654 2	N	-0-			-0-
07		961 N	488	-0-	-473 B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
08		961 N	724	-0-	-237 B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2		N	-0-			-0-
-----													
HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024302	COMPL. DATE	11/25/1938	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A		
04		1440 N	383	-0-	-1057 B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
05		1395 N	513	-0-	-882 B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
06		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
*07		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 2		N	-0-			-0-
*08		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1500 N	1412	-0-	-88 B	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
-----													
MADDEN		WELL #:		1	RRCID ->	024307	COMPL. DATE	11/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-			N	-0-			-0-
05		589 N	1	-0-	-588 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06		600 N	456	-0-	-144 B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
*07		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
*08		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
-----													
POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024312	COMPL. DATE	09/16/1948	TOTAL DEPTH	2859	PERF. N/A		
04		930 N	218	-0-	-712 B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
05		899 N	231	-0-	-668 B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
06		810 N	765	-0-	-45 B	-0-	765 2		N	-0-			-0-
*07		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2		N	-0-			-0-
*08		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2		N	-0-			-0-
-----													
WELLS SMOOT		WELL #:		1	RRCID ->	024316	COMPL. DATE	04/08/1940	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A		
04		1980 N	565	-0-	-1415 B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
05		2077 N	648	-0-	-1429 B	-0-	648 2		N	-0-			-0-
06		1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953 2		N	-0-			-0-
*07		2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325 2		N	-0-			-0-
*08		2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010 2		N	-0-			-0-



-----																
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER					
4P ENERGY TEXAS, LLC			//CONT.//		953803											
BARTLETT			WELL #:		1	RRCID -> 025651		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DONELSON "C"			WELL #:		1	RRCID -> 025655		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2426	-	3028	
04	510 N	290	-0-	-220	B	-0-	290	2		N	-0-					-0-
05	682 N	606	-0-	-76	B	-0-	606	2		N	-0-					-0-
06	660 N	453	-0-	-207	B	-0-	453	2		N	-0-					-0-
*07	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2		N	-0-					-0-
08	620 N	319	-0-	-301	B	-0-	319	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2		N	-0-					-0-
-----																
TAYLOR			WELL #:		H 1 R	RRCID -> 031495		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	2040 N	1711	-0-	-329	B	-0-	286	1	1425	2	N	-0-				-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	B	-0-	446	1	1921	2	N	-0-				-0-
06	2280 N	2161	-0-	-119	B	-0-	406	1	1755	2	N	-0-				-0-
*07	1821 N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	2		N	-0-					-0-
08	2356 N	1878	-0-	-478	B	-0-	1878	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2160 N	1744	-0-	-416	B	-0-	1744	2		N	-0-					-0-
-----																
FOSTER			WELL #:		S 1 R	RRCID -> 031515		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LASALLE NATL. BANK			WELL #:		E 1 R	RRCID -> 031516		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	3513	PERF.	N/A			
04	2094 N	2094	-0-	-0-	B	-0-	352	1	1742	2	N	-0-				-0-
05	2511 N	2002	-0-	-509	B	-0-	318	1	1684	2	N	-0-				-0-
06	2625 N	2625	-0-	-0-	B	-0-	387	1	2238	2	N	-0-				-0-
07	2170 N	2101	-0-	-69	B	-0-	2101	2		N	-0-					-0-
08	2015 N	1548	-0-	-467	B	-0-	1548	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2640 N	1487	-0-	-1153	B	-0-	1487	2		N	-0-					-0-
-----																
TROUTMAN, G. L.			WELL #:		S 1 R	RRCID -> 031517		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2953	-	3096	
04	3630 N	3231	-0-	-399	B	-0-	495	1	2736	2	N	-0-				-0-
05	3250 N	3250	-0-	-0-	B	-0-	543	1	2707	2	N	-0-				-0-
06	3780 N	3578	-0-	-202	B	-0-	562	1	3016	2	N	-0-				-0-
07	3348 N	2819	-0-	-529	B	-0-	2819	2		N	-0-					-0-
08	3255 N	2138	-0-	-1117	B	-0-	2138	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	3570 N	2308	-0-	-1262	B	-0-	2308	2		N	-0-					-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
COON, R. S.		WELL #:		M 5 R	RRCID ->	031943	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #:		M 23 R	RRCID ->	031944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1260 N	1132	-0-	-128 B	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
*07	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	1115	-0-	-156 B	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #:		M 30 R	RRCID ->	031945	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2490 N	2312	-0-	-178 B	-3484	346	1	1966	2	N	-0-			-0-
05	2542 N	2330	-0-	-212 B	-3484	376	1	1954	2	N	-0-			-0-
06	2550 N	2655	-0-	105 B	-3379	350	1	2305	2	N	-0-			-0-
07	2387 N	2335	-0-	-52 B	-3379	2335	2			N	-0-			-0-
08	2325 N	2162	-0-	-163 B	-3379	2162	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-576	CANCELLED UNDERAGE ->		-2803							
09	2670 N	1340	-0-	-1330 B	-576	1340	2			N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #:		M 31 R	RRCID ->	031946	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1500 N	1414	-0-	-86 B	-0-	519	1	895	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1419	-0-	-255 B	-0-	576	1	843	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1496	-0-	-64 B	-0-	529	1	967	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	993	-0-	-464 B	-0-	993	2			N	-0-			-0-
08	1426 N	748	-0-	-678 B	-0-	748	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1500 N	865	-0-	-635 B	-0-	865	2			N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #:		M 32 R	RRCID ->	031947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1020 N	824	-0-	-196 B	-0-	824	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	991	-0-	-32 B	-0-	991	2			N	-0-			-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
*07	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
08	992 N	843	-0-	-149 B	-0-	843	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1200 N	1198	-0-	-2 B	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T.		WELL #:		P 1 R	RRCID ->	034296	COMPL. DATE	07/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
05	2108 N	2035	-0-	-73 B	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
06	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
*07	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
08	2046 N	1701	-0-	-345 B	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2010 N	1518	-0-	-492 B	-0-	1518	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803									
SNEED, J. T.		WELL #: P 30 R		RRCID ->	034465	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2380 - 2554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		1860 N	1772	-0-	-88 B	-0-	1772	2	N	-0-		-0-
05		2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	2	N	-0-		-0-
06		2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	2	N	-0-		-0-
*07		1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	2	N	-0-		-0-
08		2170 N	1827	-0-	-343 B	-0-	1827	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2070 N	1523	-0-	-547 B	-0-	1523	2	N	-0-		-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 3 R		RRCID ->	035041	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		2010 N	1838	-0-	-172 B	-0-	319	1	N	-0-		-0-
05		2356 N	2062	-0-	-294 B	-0-	377	1	N	-0-		-0-
06		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	377	1	N	-0-		-0-
*07		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2	N	-0-		-0-
08		2077 N	1874	-0-	-203 B	-0-	1874	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2310 N	1247	-0-	-1063 B	-0-	1247	2	N	-0-		-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 6 R		RRCID ->	035042	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2	N	-0-		-0-
05		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2	N	-0-		-0-
06		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2	N	-0-		-0-
*07		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2	N	-0-		-0-
*08		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1440 N	1222	-0-	-218 B	-0-	1222	2	N	-0-		-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 12 R		RRCID ->	035043	COMPL. DATE	06/18/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	347	1	N	-0-		-0-
05		2046 N	1473	-0-	-573 B	-0-	293	1	N	-0-		-0-
06		1980 N	1941	-0-	-39 B	-0-	350	1	N	-0-		-0-
07		1829 N	1629	-0-	-200 B	-0-	1629	2	N	-0-		-0-
08		1488 N	1423	-0-	-65 B	-0-	1423	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1950 N	1450	-0-	-500 B	-0-	1450	2	N	-0-		-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 15 R		RRCID ->	035044	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		1650 N	1551	-0-	-99 B	-0-	335	1	N	-0-		-0-
05		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	361	1	N	-0-		-0-
06		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	389	1	N	-0-		-0-
07		1612 N	1383	-0-	-229 B	-0-	1383	2	N	-0-		-0-
08		1612 N	1023	-0-	-589 B	-0-	1023	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1830 N	844	-0-	-986 B	-0-	844	2	N	-0-		-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 18 R		RRCID ->	035045	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		2640 N	1713	-0-	-927 B	-0-	453	1	N	-0-		-0-
05		2356 N	2125	-0-	-231 B	-0-	577	1	N	-0-		-0-
06		2310 N	252	-0-	-2058 B	-0-	52	1	N	-0-		-0-
*07		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	2	N	-0-		-0-
08		2139 N	1621	-0-	-518 B	-0-	1621	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803							
COON, R. S.		WELL #:		M 25 R	RRCID ->	035047	COMPL. DATE	06/15/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2130 N	1390	-0-	-740 B	-0-		266 1	1124 2	N	-0-	-0-
05	1860 N	1839	-0-	-21 B	-0-		351 1	1488 2	N	-0-	-0-
06	2130 N	1744	-0-	-386 B	-0-		347 1	1397 2	N	-0-	-0-
*07	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-		1523 2		N	-0-	-0-
08	1829 N	1338	-0-	-491 B	-0-		1338 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1740 N	1192	-0-	-548 B	-0-		1192 2		N	-0-	-0-
-----											
MCDOWELL, GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	043770	COMPL. DATE	03/07/1968	TOTAL DEPTH	3166	PERF. 2800 - 2983
04	726 N	726	-0-	-0- B	-0-		726 2		N	-0-	-0-
05	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-		1374 2		N	-0-	-0-
06	1170 N	461	-0-	-709 B	-0-		461 2		N	-0-	-0-
07	744 N	29	-0-	-715 B	-0-		29 2		N	-0-	-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-	-0-
-----											
BURNETT, M.C.		WELL #:		R 9 T	RRCID ->	043894	COMPL. DATE	12/19/1967	TOTAL DEPTH	2953	PERF. 2282 - 2885
04	1140 N	979	-0-	-161 B	-0-		979 2		N	-0-	-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-		1205 2		N	-0-	-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-		1108 2		N	-0-	-0-
*07	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-		1239 2		N	-0-	-0-
*08	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-		1243 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-		1175 2		N	-0-	-0-
-----											
BURNETT, S. B.		WELL #:		R 8 G	RRCID ->	044011	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2472 - 2885
04	1110 N	479	-0-	-631 B	-0-		479 2		N	-0-	-0-
05	1240 N	384	-0-	-856 B	-0-		384 2		N	-0-	-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-		1275 2		N	-0-	-0-
*07	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-		1309 2		N	-0-	-0-
*08	924 N	924	-0-	-0- B	-0-		924 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1290 N	1186	-0-	-104 B	-0-		1186 2		N	-0-	-0-
-----											
LONGANECKER, E. R.		WELL #:		2	RRCID ->	044198	COMPL. DATE	05/04/1968	TOTAL DEPTH	2383	PERF. 2984 - 3115
04	120 N	77	-0-	-43 B	-0-		77 2		N	-0-	-0-
05	372 N	151	-0-	-221 B	-0-		151 2		N	-0-	-0-
06	510 N	411	-0-	-99 B	-0-		411 2		N	-0-	-0-
*07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-		461 2		N	-0-	-0-
*08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-		311 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	466 N	466	-0-	-0- B	-0-		466 2		N	-0-	-0-
-----											
SCHAFFER		WELL #:		R 4 S	RRCID ->	045021	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	2740	PERF. 2446 - 2740
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803									
THOMPSON B		WELL #:	1	RRCID -> 051972	COMPL. DATE 06/07/1971	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2240 - 2670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DONELSON, A. J. -B-		WELL #:	2	RRCID -> 065254	COMPL. DATE 01/26/1976	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2726 - 3062				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CATLETT, J. G.		WELL #:	2	RRCID -> 073522	COMPL. DATE 09/24/1977	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2870 - 3110				
04	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1097	-0-	-143 B	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	955	-0-	-65 B	-0-	955 2		N	-0-			-0-
*07	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
08	1085 N	846	-0-	-239 B	-0-	846 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
-----												
LEA, H. I.		WELL #:	1R	RRCID -> 077226	COMPL. DATE 03/28/1978	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 2328 - 2820				
04	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
05	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2		N	-0-			-0-
06	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2		N	-0-			-0-
*07	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2		N	-0-			-0-
*08	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, TERRY		WELL #:	R 11T	RRCID -> 083913	COMPL. DATE 06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF. 2900 - 3524				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOORE, J. W.		WELL #:	R 2M	RRCID -> 084118	COMPL. DATE 05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF. 2980 - 3529				
04	990 N	827	-0-	-163 B	-0-	827 2		N	-0-			-0-
05	992 N	336	-0-	-656 B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
*07	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
*08	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1080 N	693	-0-	-387 B	-0-	693 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
MOORE, J. W.		WELL #: R001P		RRCID -> 084543		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL DEPTH 3614		PERF. 2986 - 3475						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		600 N	578	-0-	-22 B	-0-	181 1	397 2	N	N	-0-					-0-
05		527 N	197	-0-	-330 B	-0-	64 1	133 2	N	N	-0-					-0-
06		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	210 1	476 2	N	N	-0-					-0-
07		589 N	82	-0-	-507 B	-0-	82 2		N	N	-0-					-0-
*08		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-			N	N	-0-					-0-
-----																
DONELSON, A. J. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 086622		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2562 - 2974						
04		1680 N	1380	-0-	-300 B	-0-	1380 2		N	N	-0-					-0-
05		2108 N	1801	-0-	-307 B	-0-	1801 2		N	N	-0-					-0-
06		2040 N	1351	-0-	-689 B	-0-	1351 2		N	N	-0-					-0-
*07		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 2		N	N	-0-					-0-
08		1798 N	1443	-0-	-355 B	-0-	1443 2		N	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150 2		N	N	-0-					-0-
-----																
MORTON, J. N.		WELL #: 2		RRCID -> 112633		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2888 - 3100						
04		1380 N	1025	-0-	-355 B	-0-	1025 2		N	N	-0-					-0-
05		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 2		N	N	-0-					-0-
06		1440 N	1184	-0-	-256 B	-0-	1184 2		N	N	-0-					-0-
*07		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 2		N	N	-0-					-0-
08		1178 N	725	-0-	-453 B	-0-	725 2		N	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 2		N	N	-0-					-0-
-----																
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 123497		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2698 - 2988						
04		540 N	420	-0-	-120 B	-0-	420 2		N	N	-0-					-0-
05		2294 N	1754	-0-	-540 B	-0-	1754 2		N	N	-0-					-0-
06		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 2		N	N	-0-					-0-
*07		2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045 2		N	N	-0-					-0-
08		1767 N	1303	-0-	-464 B	-0-	1303 2		N	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977 2		N	N	-0-					-0-
-----																
MOORE, J. W.		WELL #: P 3R		RRCID -> 137305		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3100 - 3700						
04		1500 N	1486	-0-	-14 B	-0-	1486 2		N	N	-0-					-0-
05		1736 N	622	-0-	-1114 B	-0-	622 2		N	N	-0-					-0-
06		1830 N	1754	-0-	-76 B	-0-	1754 2		N	N	-0-					-0-
*07		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 2		N	N	-0-					-0-
*08		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2		N	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1740 N	1117	-0-	-623 B	-0-	1117 2		N	N	-0-					-0-
-----																
POWELL, L.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 146776		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 3120 - 3140						
04		2280 N	1899	-0-	-381 B	-0-	1899 2		N	N	-0-					-0-
05		2325 N	2064	-0-	-261 B	-0-	2064 2		N	N	-0-					-0-
06		2250 N	2099	-0-	-151 B	-0-	2099 2		N	N	-0-					-0-
*07		2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376 2		N	N	-0-					-0-
08		2077 N	1776	-0-	-301 B	-0-	1776 2		N	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		2100 N	1022	-0-	-1078 B	-0-	1022 2		N	N	-0-					-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
HOHMANN, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	150537	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2868 - 3192
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	2940 N	862	-0-	-2078 B	-0-	862 2		N	-0-		-0-	
05	2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642 2		N	-0-		-0-	
06	2490 N	1887	-0-	-603 B	-0-	1887 2		N	-0-		-0-	
*07	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286 2		N	-0-		-0-	
08	2635 N	1559	-0-	-1076 B	-0-	1559 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362 2		N	-0-		-0-	
-----												
LINDSAY, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	152180	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2726 - 2912
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SNEED, J. T. "T"		WELL #:		1R	RRCID ->	152920	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2528 - 2714
04	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 2		N	-0-		-0-	
05	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 2		N	-0-		-0-	
06	780 N	585	-0-	-195 B	-0-	585 2		N	-0-		-0-	
*07	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 2		N	-0-		-0-	
*08	2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 2		N	-0-		-0-	
-----												
BURNETT, M.C.		WELL #:		R 1E	RRCID ->	155759	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2147 - 2645
04	1110 N	920	-0-	-190 B	-0-	920 2		N	-0-		-0-	
05	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 2		N	-0-		-0-	
06	1020 N	154	-0-	-866 B	-0-	154 2		N	-0-		-0-	
*07	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2		N	-0-		-0-	
*08	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2		N	-0-		-0-	
-----												
KILGORE 2		WELL #:		R 4G	RRCID ->	156754	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2916 - 3540
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SNEED ESTATE B		WELL #:		P 1R	RRCID ->	161345	COMPL. DATE	09/17/1996	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2246 - 3050
04	1620 N	1238	-0-	-382 B	-0-	261 1	977 2	N	-0-		-0-	
05	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	432 1	1429 2	N	-0-		-0-	
06	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	389 1	1094 2	N	-0-		-0-	
*07	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 2		N	-0-		-0-	
08	1860 N	1460	-0-	-400 B	-0-	1460 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1470 N	1240	-0-	-230 B	-0-	1240 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
THOMPSON		WELL #:		R 7T	RRCID ->	161564	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	3452	PERF.	2728 - 3020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2	N	-0-		-0-		
05	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-		-0-		
06	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 2	N	-0-		-0-		
*07	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2	N	-0-		-0-		
*08	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	1105	-0-	-155 B	-0-	1105 2	N	-0-		-0-		
-----												
WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	161572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	2832 - 3061
04	810 N	597	-0-	-213 B	-0-	597 2	N	-0-		-0-		
05	2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842 2	N	-0-		-0-		
06	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177 2	N	-0-		-0-		
*07	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344 2	N	-0-		-0-		
08	2852 N	1538	-0-	-1314 B	-0-	1538 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2190 N	2093	-0-	-97 B	-0-	2093 2	N	-0-		-0-		
-----												
SNEED, J.T. "S"		WELL #:		8R	RRCID ->	161603	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2465 - 3224
04	2190 N	1426	-0-	-764 B	-0-	261 1	1165 2	N	-0-	-0-		
05	2356 N	2055	-0-	-301 B	-0-	328 1	1727 2	N	-0-	-0-		
06	2250 N	2192	-0-	-58 B	-0-	382 1	1810 2	N	-0-	-0-		
*07	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 2	N	-0-		-0-		
08	2046 N	1766	-0-	-280 B	-0-	1766 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2190 N	1522	-0-	-668 B	-0-	1522 2	N	-0-		-0-		
-----												
BURNETT, M.C.		WELL #:		202R	RRCID ->	162814	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2207 - 2800
04	2790 N	2430	-0-	-360 B	-0-	2430 2	N	-0-		-0-		
05	3071 N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071 2	N	-0-		-0-		
06	2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919 2	N	-0-		-0-		
*07	3002 N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002 2	N	-0-		-0-		
08	3069 N	2956	-0-	-113 B	-0-	2956 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2910 N	2867	-0-	-43 B	-0-	2867 2	N	-0-		-0-		
-----												
MUNSON		WELL #:		3	RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2936 - 3052
04	150 N	78	-0-	-72 B	-0-	78 2	N	-0-		-0-		
05	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320 2	N	-0-		-0-		
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-		
*07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-		-0-		
*08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-		-0-		
-----												
BARTLETT		WELL #:		4	RRCID ->	164832	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2734 - 3166
04	450 N	351	-0-	-99 B	-0-	351 2	N	-0-		-0-		
05	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-		-0-		
06	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-		-0-		
07	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 2	N	-0-		-0-		
*08	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 2	N	-0-		-0-		



-----														
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
4P ENERGY TEXAS, LLC			//CONT.//	953803										
SNEED			WELL #: 1026		RRCID ->	164955	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	3142 - 3168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DONELSON "C"			WELL #: 4		RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	2710 - 3021		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOSTER			WELL #: S102R		RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3052 - 3550		
04	2100 N	1769	-0-	-331 B	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
05	2201 N	1972	-0-	-229 B	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
06	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	2			N	-0-			-0-
*07	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
08	1984 N	1445	-0-	-539 B	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2280 N	2071	-0-	-209 B	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
-----														
GREEN			WELL #: 1		RRCID ->	171723	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3080 - 3518		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MINERAL INVESTMENTS			WELL #: T 2RH		RRCID ->	172169	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2442 - 2700		
04	1710 N	1341	-0-	-369 B	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
06	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
*07	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
*08	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1800 N	1715	-0-	-85 B	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
-----														
TEXAS FEE			WELL #: T 7		RRCID ->	175888	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2418 - 2810		
04	690 N	605	-0-	-85 B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
05	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-			-0-
*07	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-			-0-
08	744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
BURNETT, S.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 176053		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2358 - 3200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1230 N	529	-0-	-701 B	-0-	492 2	37 9	N	34	51 1	17
05	1178 N	251	-0-	-927 B	-0-	251 2		N	-0-		17
06	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1126 2	31 9	N	28	26 1	19
*07	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 2		N	-0-		-0-
*08	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1170 N	984	-0-	-186 B	-0-	984 2		N	-0-		-0-
-----											
MUNSON		WELL #: 4		RRCID -> 176469		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3728		PERF. 2878 - 4368	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BURNETT, S.B.		WELL #: G 11		RRCID -> 177028		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 3001		PERF. 2439 - 3001	
04	1470 N	669	-0-	-801 B	-0-	630 2	39 9	N	35	52 1	23
05	1333 N	179	-0-	-1154 B	-0-	179 2		N	-0-		23
06	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1429 2	31 9	N	28	26 1	25
*07	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 2		N	-0-		-0-
*08	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1470 N	1444	-0-	-26 B	-0-	1444 2		N	-0-		-0-
-----											
SCHAFFER		WELL #: 10		RRCID -> 181172		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2474 - 2800	
04	720 N	567	-0-	-153 B	-0-	567 2		N	-0-		-0-
05	682 N	31	-0-	-651 B	-0-	31 2		N	-0-		-0-
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-		-0-
07	589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527 2		N	-0-		-0-
*08	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2		N	-0-		-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: M 34		RRCID -> 181373		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2770 - 3200	
04	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	525 1	976 2	N	-0-		-0-
05	1860 N	1562	-0-	-298 B	-0-	553 1	1009 2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1731	-0-	-99 B	-0-	597 1	1134 2	N	-0-		-0-
07	1550 N	799	-0-	-751 B	-0-	799 2		N	-0-		-0-
08	1550 N	899	-0-	-651 B	-0-	899 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1740 N	1179	-0-	-561 B	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: M 37		RRCID -> 184016		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2550 - 3010	
04	2700 N	2052	-0-	-648 B	-0-	310 1	1742 2	N	-0-		-0-
05	2666 N	2642	-0-	-24 B	-0-	406 1	2236 2	N	-0-		-0-
06	2580 N	2340	-0-	-240 B	-0-	326 1	2014 2	N	-0-		-0-
*07	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392 2		N	-0-		-0-
08	2635 N	2289	-0-	-346 B	-0-	2289 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2340 N	1805	-0-	-535 B	-0-	1805 2		N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
SNEED, J. T.		WELL #:		P 35	RRCID ->	184017	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2350 - 2710
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	2	N	-0-	-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1750	2	N	-0-	-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1666	2	N	-0-	-0-
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	2	N	-0-	-0-
08	1736	N	1459	-0-	-277	B	-0-	1459	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1680	N	1205	-0-	-475	B	-0-	1205	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		P 32	RRCID ->	184073	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2258 - 2625
04	2460	N	2083	-0-	-377	B	-0-	2083	2	N	-0-	-0-
05	2697	N	899	-0-	-1798	B	-0-	899	2	N	-0-	-0-
06	2400	N	1996	-0-	-404	B	-0-	1996	2	N	-0-	-0-
07	2139	N	2022	-0-	-117	B	-0-	2022	2	N	-0-	-0-
*08	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2408	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	2	N	-0-	-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #:		M 38	RRCID ->	185055	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2568 - 3100
04	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	220	1	825	2	N
05	1116	N	1037	-0-	-79	B	-0-	250	1	787	2	N
06	1170	N	1095	-0-	-75	B	-0-	222	1	873	2	N
07	1085	N	911	-0-	-174	B	-0-	911	2	N	-0-	-0-
08	1023	N	806	-0-	-217	B	-0-	806	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1110	N	677	-0-	-433	B	-0-	677	2	N	-0-	-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #:		S 39	RRCID ->	185160	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2591 - 3100
04	1590	N	1285	-0-	-305	B	-0-	204	1	1081	2	N
05	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	255	1	1349	2	N
06	1470	N	1439	-0-	-31	B	-0-	247	1	1192	2	N
07	1333	N	1248	-0-	-85	B	-0-	1248	2	N	-0-	-0-
08	1612	N	1243	-0-	-369	B	-0-	1243	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1440	N	1003	-0-	-437	B	-0-	1003	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED, J. T. "S"		WELL #:		P 34	RRCID ->	185240	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2239 - 2640
04	990	N	813	-0-	-177	B	-0-	227	1	586	2	N
05	992	N	920	-0-	-72	B	-0-	280	1	640	2	N
06	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	246	1	739	2	N
*07	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2	N	-0-	-0-
08	930	N	646	-0-	-284	B	-0-	646	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	990	N	583	-0-	-407	B	-0-	583	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED, J. T. "S"		WELL #:		P 33	RRCID ->	185271	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	2841	PERF.	2239 - 2841
04	3030	#	1909	-0-	-1121	B	-3713	1909	2	N	-0-	-0-
05	3131	#	2306	-0-	-825	B	-4538	2306	2	N	-0-	-0-
06	3030	#	2435	-0-	-595	B	-5133	2435	2	N	-0-	-0-
07	1984	N	2344	-0-	360	B	-4773	2344	2	N	-0-	-0-
08	2294	N	2304	-0-	10	B	-4763	2304	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3462	CANCELLED UNDERAGE ->			-1301				
09	2430	N	2186	-0-	-244	B	-3462	2186	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803								
SNEED, J. T.		WELL #:	P 36	RRCID ->	187759	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2250 - 2560
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2	N	-0-		-0-	
05	1209 N	1033	-0-	-176 B	-0-	1033 2	N	-0-		-0-	
06	1050 N	982	-0-	-68 B	-0-	982 2	N	-0-		-0-	
*07	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2	N	-0-		-0-	
08	1023 N	684	-0-	-339 B	-0-	684 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	990 N	508	-0-	-482 B	-0-	508 2	N	-0-		-0-	
SNEED ESTATE B		WELL #:	P 2	RRCID ->	188018	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2348 - 3105
04	2550 N	1974	-0-	-576 B	-0-	304 1	N	-0-		-0-	
05	2839 N	2839	-0-	-0- B	-0-	432 1	N	-0-		-0-	
06	2610 N	2596	-0-	-14 B	-0-	381 1	N	-0-		-0-	
*07	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548 2	N	-0-		-0-	
08	2852 N	2443	-0-	-409 B	-0-	2443 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2610 N	2109	-0-	-501 B	-0-	2109 2	N	-0-		-0-	
DONELSON, A. J. -B-		WELL #:	2R	RRCID ->	189792	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2477 - 2910
04	3930 N	2546	-0-	-1384 B	-0-	2546 2	N	-0-		-0-	
05	3720 N	3379	-0-	-341 B	-0-	3379 2	N	-0-		-0-	
06	3600 N	2473	-0-	-1127 B	-0-	2473 2	N	-0-		-0-	
*07	3686 N	3686	-0-	-0- B	-0-	3686 2	N	-0-		-0-	
08	3379 N	2674	-0-	-705 B	-0-	2674 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	3919 N	3919	-0-	-0- B	-0-	3919 2	N	-0-		-0-	
COON, R. S.		WELL #:	S 40	RRCID ->	190037	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2445 - 3050
04	3660 N	2994	-0-	-666 B	-0-	488 1	N	-0-		-0-	
05	3937 N	3903	-0-	-34 B	-0-	642 1	N	-0-		-0-	
06	3750 N	3698	-0-	-52 B	-0-	613 1	N	-0-		-0-	
*07	3445 N	3445	-0-	-0- B	-0-	3445 2	N	-0-		-0-	
08	3906 N	3059	-0-	-847 B	-0-	3059 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3690 N	2410	-0-	-1280 B	-0-	2410 2	N	-0-		-0-	
SNEED, J. T. "U"		WELL #:	S 20	RRCID ->	190149	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2449 - 2964
04	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	230 1	N	-0-		-0-	
05	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	288 1	N	-0-		-0-	
06	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	262 1	N	-0-		-0-	
07	1426 N	935	-0-	-491 B	-0-	935 2	N	-0-		-0-	
08	1271 N	838	-0-	-433 B	-0-	838 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1170 N	800	-0-	-370 B	-0-	800 2	N	-0-		-0-	
COON, R. S.		WELL #:	S8 RR	RRCID ->	192046	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2691 - 3100
04	2010 N	1832	-0-	-178 B	-0-	299 1	N	-0-		-0-	
05	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	424 1	N	-0-		-0-	
06	2190 N	2008	-0-	-182 B	-0-	358 1	N	-0-		-0-	
*07	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 2	N	-0-		-0-	
08	2387 N	1832	-0-	-555 B	-0-	1832 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2010 N	1656	-0-	-354 B	-0-	1656 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803								
HILL, A. T.		WELL #:	7R	RRCID ->	192572	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2929 - 3096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		630 N	216	-0-	-414 B	-0-	216 2	N	-0-	-0-	
05		1147 N	499	-0-	-648 B	-0-	499 2	N	-0-	-0-	
06		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 2	N	-0-	-0-	
*07		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-	-0-	
08		496 N	259	-0-	-237 B	-0-	259 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1080 N	526	-0-	-554 B	-0-	526 2	N	-0-	-0-	
-----											
DEAHL		WELL #:	E 1RR	RRCID ->	193274	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2356 - 2904	
04		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 2	N	-0-	-0-	
05		961 N	484	-0-	-477 B	-0-	484 2	N	-0-	-0-	
06		960 N	11	-0-	-949 B	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
07		1054 N	177	-0-	-877 B	-0-	177 2	N	-0-	-0-	
*08		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 2	N	-0-	-0-	
-----											
TROUTMAN, G.L.		WELL #:	1	RRCID ->	210595	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3160 - 3364	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
LINDSAY 224		WELL #:	3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 2687 - 3176	
04		2760 N	631	-0-	-2129 B	-0-	631 2	N	-0-	-0-	
05		2604 N	2240	-0-	-364 B	-0-	2240 2	N	-0-	-0-	
06		2640 N	1956	-0-	-684 B	-0-	1956 2	N	-0-	-0-	
*07		1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 2	N	-0-	-0-	
08		2232 N	1916	-0-	-316 B	-0-	1916 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		3100 N	3100	-0-	-0- B	-0-	3100 2	N	-0-	-0-	
-----											
J. M. MILLER		WELL #:	1402	RRCID ->	254319	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 3068 - 3314	
04		1920 N	1377	-0-	-543 B	-0-	1377 2	N	-0-	-0-	
05		1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944 2	N	-0-	-0-	
06		1920 N	1697	-0-	-223 B	-0-	1697 2	N	-0-	-0-	
*07		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891 2	N	-0-	-0-	
08		1953 N	1491	-0-	-462 B	-0-	1491 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908 2	N	-0-	-0-	
-----											
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		019510									
WHITTENBURG		WELL #:	1 R	RRCID ->	039833	COMPL. DATE	06/30/1966	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1739 - 1794	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	353	-0-	353 B	353	353 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		353							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	353		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
EVELYN				WELL #: 2	RRCID -> 027215	COMPL. DATE 09/29/1960	TOTAL DEPTH 1812	PERF. 1530	- 1748			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	570 N	242	-0-	-328 B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
05	620 N	189	-0-	-431 B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
06	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3		N	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3		N	-0-			-0-
08	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	630 N	269	-0-	-361 B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
-----												
HUCKABY				WELL #: 3	RRCID -> 027216	COMPL. DATE 01/20/1961	TOTAL DEPTH 2035	PERF. 1759	- 1830			
04	180 N	70	-0-	-110 B	-0-	70 3		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
06	180 N	71	-0-	-109 B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
-----												
INGERTON -E-				WELL #: 1	RRCID -> 027220	COMPL. DATE 03/01/1961	TOTAL DEPTH 2130	PERF. 1735	- 1946			
04	540 N	87	-0-	-453 B	-0-	87 3		N	-0-			-0-
05	465 N	259	-0-	-206 B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
08	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	600 N	514	-0-	-86 B	-0-	514 3		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON -AC-				WELL #: 1	RRCID -> 027223	COMPL. DATE 08/18/1961	TOTAL DEPTH 1982	PERF. 1606	- 1646			
04	360 N	156	-0-	-204 B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
05	279 N	108	-0-	-171 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	227	-0-	-193 B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
-----												
LASATER -A-				WELL #: 1	RRCID -> 027227	COMPL. DATE 03/14/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1736	- 1904			
04	270 N	18	-0-	-252 B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
-----												
LATIN				WELL #: 2	RRCID -> 027228	COMPL. DATE 12/07/1960	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1675	- 1776			
04	360 N	39	-0-	-321 B	-0-	39 3		N	-0-			-0-
05	310 N	146	-0-	-164 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	261	-0-	-99 B	-0-	261 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
POLLY		WELL #: 2		RRCID -> 027230		COMPL. DATE 01/17/1961		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	870 N	275	-0-	-595 B	-0-	275	3	N	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			-0-
06	780 N	337	-0-	-443 B	-0-	337	3	N	-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3	N	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	201	-0-	-129 B	-0-	201	3	N	-0-			-0-
RECORD, BESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 027231		COMPL. DATE 12/11/1960		TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799				
04	210 N	85	-0-	-125 B	-0-	85	3	N	-0-			-0-
05	217 N	81	-0-	-136 B	-0-	81	3	N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
SNEED -F-		WELL #: 2		RRCID -> 027234		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711				
04	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3	N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3	N	-0-			-0-
SNEED -J-		WELL #: 2		RRCID -> 027235		COMPL. DATE 08/27/1961		TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629				
04	240 N	182	-0-	-58 B	-0-	33	1	N	-0-	149	3	-0-
05	341 N	141	-0-	-200 B	-0-	20	1	N	-0-	121	3	-0-
06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	55	1	N	-0-	297	3	-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	52	1	N	-0-	290	3	-0-
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	50	1	N	-0-	266	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	263	-0-	-67 B	-0-	47	1	N	-0-	216	3	-0-
SNOW, E. L.		WELL #: 7		RRCID -> 027236		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763				
04	840 N	350	-0-	-490 B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
05	899 N	221	-0-	-678 B	-0-	221	3	N	-0-			-0-
06	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3	N	-0-			-0-
07	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3	N	-0-			-0-
08	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	930 N	702	-0-	-228 B	-0-	702	3	N	-0-			-0-
SNOW, E. L.		WELL #: 8		RRCID -> 027237		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574				
04	480 N	136	-0-	-344 B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
05	434 N	190	-0-	-244 B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3	N	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	540 N	296	-0-	-244 B	-0-	296	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
SNOW, E. L.		WELL #: 9		RRCID -> 027238		COMPL. DATE 11/28/1960		TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-						-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SNOW, E. L.		WELL #: 10		RRCID -> 027239		COMPL. DATE 12/02/1960		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581			
04	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-						-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SNOW, E. L.		WELL #: 12		RRCID -> 027241		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688			
04	450 N	231	-0-	-219 B	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	130	-0-	-397 B	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-
07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-						-0-
09	510 N	441	-0-	-69 B	-0-	441	3	N	-0-		-0-
-----											
WILD BILL		WELL #: 3		RRCID -> 027243		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638			
04	660 N	293	-0-	-367 B	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
05	682 N	116	-0-	-566 B	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	606	-0-	-24 B	-0-	606	3	N	-0-	-0-	-0-
07	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-
08	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-						-0-
09	600 N	537	-0-	-63 B	-0-	537	3	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 027244		COMPL. DATE 01/05/1961		TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718			
04	240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	79	-0-	-169 B	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-						-0-
09	240 N	158	-0-	-82 B	-0-	158	3	N	-0-		-0-
-----											
ZELL		WELL #: 5		RRCID -> 027245		COMPL. DATE 09/06/1961		TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798			
04	390 N	120	-0-	-270 B	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-						-0-
09	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358	3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
ZELL		WELL #:		6	RRCID ->	027246	COMPL. DATE	08/08/1961	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1784 - 1870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 N	42	-0-	-168 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	360 N	115	-0-	-245 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
-----														
ZELL		WELL #:		8	RRCID ->	027248	COMPL. DATE	03/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1050 N	462	-0-	-588 B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1050 N	884	-0-	-166 B	-0-	884	3			N	-0-			-0-
07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-			-0-
08	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-			-0-
-----														
BYRD, MINNIE		WELL #:		6	RRCID ->	031498	COMPL. DATE	07/31/1963	TOTAL DEPTH	2370	PERF. 1891 - 2130			
04	330 N	143	-0-	-187 B	-0-	143	3			N	-0-			-0-
05	310 N	116	-0-	-194 B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
06	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
08	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	510 N	410	-0-	-100 B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
-----														
HERR		WELL #:		1	RRCID ->	032282	COMPL. DATE	08/13/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1762 - 1983			
04	300 N	152	-0-	-148 B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
05	310 N	63	-0-	-247 B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
-----														
KERMICLE		WELL #:		4	RRCID ->	034862	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1896 - 2029			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ZELLA -A-		WELL #:		7	RRCID ->	127111	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2102	PERF. 1754 - 1846			
04	1080 N	303	-0-	-777 B	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05	1116 N	516	-0-	-600 B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
SNEED -E-		WELL #: 2		RRCID -> 127112		COMPL. DATE 05/09/1991		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	990 N	246	-0-	-744 B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-			-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1470 N	824	-0-	-646 B	-0-	824	3			N	-0-			-0-
-----														
SNEED -G-		WELL #: 3		RRCID -> 127113		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930						
04	1763	694	-0-	-1069 B	-2253	694	3			N	-0-			-0-
05	2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-4950					N	-0-			-0-
06	2340 N	2402	-0-	62 B	-4888	2402	3			N	-0-			-0-
07	713 N	3318	-0-	2605 B	-2283	3318	3			N	-0-			-0-
08	875 N	3158	-0-	2283 B	-0-	3158	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-			-0-
-----														
PIPKIN		WELL #: 2		RRCID -> 128282		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027						
04	1751 N	434	-0-	-1317 B	-0-	434	3			N	-0-			-0-
05	2046 N	932	-0-	-1114 B	-0-	932	3			N	-0-			-0-
06	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	3			N	-0-			-0-
07	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3			N	-0-			-0-
08	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1932 N	1725	-0-	-207 B	-0-	1725	3			N	-0-			-0-
-----														
INGERTON, W. H. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 132681		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760						
04	300 N	106	-0-	-194 B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
05	310 N	198	-0-	-112 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
-----														
SNEED -M-		WELL #: 1		RRCID -> 137734		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688						
04	510 N	137	-0-	-373 B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-
06	540 N	405	-0-	-135 B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
07	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416	3			N	-0-			-0-
-----														
REDCAVE -B-		WELL #: 1R		RRCID -> 140827		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625						
04	570 N	239	-0-	-331 B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
05	558 N	47	-0-	-511 B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-			-0-
08	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	548	-0-	-52 B	-0-	548	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
ZELL		WELL #:		7R	RRCID ->	164770	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1704 - 1912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		810 N	221	-0-	-589 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-			-0-
06		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-			-0-
07		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 3	N	-0-			-0-
08		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		840 N	464	-0-	-376 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
-----												
ZELLA A		WELL #:		8	RRCID ->	186485	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2054 - 2066	
04		210 N	89	-0-	-121 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
05		248 N	48	-0-	-200 B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
06		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
07		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	178	-0-	-122 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
-----												
GREENEWALD ENTERPRISES		WELL #:		331520	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
SANFORD				2R								
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HERRMANN, J.B.		WELL #:		381190	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1515 - 1800	
SNEED				1R								
04		60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
05		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
06		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
07		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF. 1495 - 1510	
MASTERSON, M.				1								
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON -R-		WELL #:		1 R	RRCID ->	040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1739 - 1876	
04		261 N	218	-0-	-43 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
05		255 N	215	-0-	-40 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
06		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
07		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
08		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
KODIAK OPERATING, LLC				473780										
JOHNSON -EB-				WELL #:	1	RRCID ->	027225	COMPL. DATE	01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1579 - 1770		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
BOST				WELL #:	2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1615		
04	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
05	311 N	255	-0-	-56	B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06	237 N	211	-0-	-26	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
JOHNSON				WELL #:	1 R	RRCID ->	041305	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1618 - 1638		
04	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
05	137 N	123	-0-	-14	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
POOL				WELL #:	1	RRCID ->	124522	COMPL. DATE	05/23/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1701 - 2100		
04	563 N	351	-0-	-212	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
06	1809 N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	586 N	442	-0-	-144	B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
SNEED -B-				WELL #:	2	RRCID ->	125267	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1650 - 2100		
04	3000 N	1514	-0-	-1486	B	1985	1056	1	458	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	1733	-0-	-1367	B	618	1091	1	642	3	N	-0-		-0-
06	2982 N	2364	-0-	-618	B	-0-	1056	1	1308	3	N	-0-		-0-
07	2460 N	2460	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	1369	3	N	-0-		-0-
08	2436 N	2436	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	1345	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1056	1	396	3	N	-0-		-0-
LERA				496774										
SANFORD UNIT -K-				WELL #:	2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LERA		//CONT.// 496774		WELL #: 1R		RRCID -> 223864	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 1861	PERF. 1511	- 1566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-	
LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #: 1R		RRCID -> 027054	COMPL. DATE 12/23/1961	TOTAL DEPTH 2015	PERF. 1772	- 1992		
04	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
DUNAWAY		WELL #: A 3 C		RRCID -> 027076	COMPL. DATE 11/14/1960	TOTAL DEPTH 2883	PERF. 1567	- 1794				
04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #: 1R		RRCID -> 027109	COMPL. DATE 02/25/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
04	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-	
NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #: 1R		RRCID -> 027110	COMPL. DATE 03/15/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
04	120 N	34	-0-	-86 B	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-	
SHAFFER-SANFORD		WELL #: 1R		RRCID -> 027112	COMPL. DATE 03/19/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1560	- 1690				
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
HERRING		WELL #:	121R	RRCID ->	027118	COMPL. DATE	04/21/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF. 1906 - 2142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HERRING		WELL #:	122R	RRCID ->	027119	COMPL. DATE	11/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1844 - 1865
04	150 N	46	-0-	-104 B	-0-	46 3	N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
06	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
-----										
HERRING		WELL #:	123R	RRCID ->	027120	COMPL. DATE	11/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1830 - 1881
04	420 N	125	-0-	-295 B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-		-0-
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-		-0-
07	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
-----										
HERRING		WELL #:	124R	RRCID ->	027121	COMPL. DATE	11/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1794 - 1851
04	210 N	81	-0-	-129 B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
05	341 N	15	-0-	-326 B	-0-	15 3	N	-0-		-0-
06	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-		-0-
07	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-		-0-
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	605	-0-	-85 B	-0-	605 3	N	-0-		-0-
-----										
HERRING		WELL #:	125R	RRCID ->	027122	COMPL. DATE	11/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1880 - 1950
04	330 N	168	-0-	-162 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
05	372 N	204	-0-	-168 B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
06	360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-		-0-
-----										
HERRING		WELL #:	128R	RRCID ->	027124	COMPL. DATE	11/19/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	210 N	86	-0-	-124 B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
05	217 N	116	-0-	-101 B	-0-	116 3	N	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
07	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
READ		WELL #:	3R	RRCID ->	027127	COMPL. DATE	02/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1768 - 1983
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
READ		WELL #:	4R	RRCID ->	027128	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	2130	PERF.	1734 - 1970
04	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-		-0-	
05	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	667 3	N	-0-		-0-	
06	690 N	487	-0-	-203 B	-0-	487 3	N	-0-		-0-	
07	713 N	673	-0-	-40 B	-0-	673 3	N	-0-		-0-	
08	682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-		-0-	
READ		WELL #:	5R	RRCID ->	027129	COMPL. DATE	04/08/1961	TOTAL DEPTH	2014	PERF.	1708 - 1945
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
SANFORD UNIT -B-		WELL #:	2R	RRCID ->	027130	COMPL. DATE	02/10/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1574 - 1624
04	480 N	383	-0-	-97 B	-0-	383 3	N	-0-		-0-	
05	558 N	69	-0-	-489 B	-0-	69 3	N	-0-		-0-	
06	360 N	263	-0-	-97 B	-0-	263 3	N	-0-		-0-	
07	403 N	280	-0-	-123 B	-0-	280 3	N	-0-		-0-	
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3	N	-0-		-0-	
SANFORD -C-		WELL #:	4R	RRCID ->	027131	COMPL. DATE	06/26/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	390 N	318	-0-	-72 B	-0-	318 3	N	-0-		-0-	
05	403 N	87	-0-	-316 B	-0-	87 3	N	-0-		-0-	
06	390 N	289	-0-	-101 B	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
07	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291 3	N	-0-		-0-	
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 3	N	-0-		-0-	
WILLIAMS -C-		WELL #:	4R	RRCID ->	027133	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1524 - 1724
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	34 1	N	-0-		-0-	
05	341 N	165	-0-	-176 B	-0-	21 1	N	-0-		-0-	
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	45 1	N	-0-		-0-	
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	47 1	N	-0-		-0-	
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	49 1	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	47 1	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
WILLIAMS -A-		WELL #: 6R		RRCID -> 027135		COMPL. DATE 04/13/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1721 - 1971	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
06	210 N	141	-0-	-69 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
-----											
CHILDERS		WELL #: 6 U		RRCID -> 027136		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 2239		PERF. 1935 - 1962	
04	240 N	102	-0-	-138 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-
06	330 N	279	-0-	-51 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
-----											
POLING		WELL #: 1R		RRCID -> 027149		COMPL. DATE 08/29/1960		TOTAL DEPTH 1891		PERF. 1650 - 1845	
04	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
05	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
08	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
SOLING		WELL #: 2R		RRCID -> 027150		COMPL. DATE 05/11/1961		TOTAL DEPTH 1906		PERF. 1690 - 1906	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
POLING		WELL #: A 3R		RRCID -> 027151		COMPL. DATE 05/30/1961		TOTAL DEPTH 2227		PERF. 1780 - 2020	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CRUDGINGTON		WELL #: 2R		RRCID -> 027152		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 1830		PERF. 1573 - 1794	
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
06	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
08	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
DUNAWAY		WELL #:		3R	RRCID ->	027153	COMPL. DATE	07/02/1961	TOTAL DEPTH	1863	PERF.	1569 - 1792
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-	
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-	
06	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-	
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-	
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-	
-----												
HERRING -C-		WELL #:		1RC	RRCID ->	027155	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
HERRING -D-		WELL #:		1RC	RRCID ->	027156	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1777 - 1850	
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-	
05	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-	
06	420 N	257	-0-	-163 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-	
07	465 N	252	-0-	-213 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-	
08	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-			-0-	
-----												
HERRING E		WELL #:		1	RRCID ->	027157	COMPL. DATE	09/27/1962	TOTAL DEPTH	2064	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MERCHANT -A-		WELL #:		1RC	RRCID ->	027158	COMPL. DATE	08/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
BIVINS -A-		WELL #:		10R	RRCID ->	027162	COMPL. DATE	08/06/1960	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1636 - 1818	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
BIVINS -A-		WELL #: 11R		RRCID -> 027163		COMPL. DATE 09/19/1960		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1529 - 1586	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	131 3		-0-	
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	239 3		-0-	
06	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	N	-0-	131 3		-0-	
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	N	-0-	120 3		-0-	
08	248 N	127	-0-	-121 B	-0-	N	-0-	127 3		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	147 3		-0-	
-----											
BIVINS -A-		WELL #: 12R		RRCID -> 027164		COMPL. DATE 03/12/1961		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1771 - 1823	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
-----											
BIVINS -A-		WELL #: 13R		RRCID -> 027165		COMPL. DATE 03/06/1961		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1725 - 1766	
04	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	N	-0-	184 3		-0-	
05	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	331 3		-0-	
06	240 N	184	-0-	-56 B	-0-	N	-0-	184 3		-0-	
07	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	N	-0-	180 3		-0-	
08	341 N	188	-0-	-153 B	-0-	N	-0-	188 3		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	220 3		-0-	
-----											
BIVINS -A-		WELL #: 14R		RRCID -> 027166		COMPL. DATE 03/06/1961		TOTAL DEPTH 1785		PERF. 1672 - 1739	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
BIVINS -A-		WELL #: 15R		RRCID -> 027167		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1534 - 1580	
04	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	707 3		-0-	
05	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	734 3		-0-	
06	720 N	688	-0-	-32 B	-0-	N	-0-	688 3		-0-	
07	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	N	-0-	713 3		-0-	
08	744 N	624	-0-	-120 B	-0-	N	-0-	624 3		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-	N	-0-			-0-	
-----											
BIVINS -A-		WELL #: 16R		RRCID -> 027168		COMPL. DATE 02/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1681 - 1713	
04	300 N	242	-0-	-58 B	-0-	N	-0-	242 3		-0-	
05	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	N	-0-	256 3		-0-	
06	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	N	-0-	247 3		-0-	
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	273 3		-0-	
08	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	N	-0-	225 3		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
BIVINS -C-		WELL #:		1R	RRCID ->	027169	COMPL. DATE	01/15/1960	TOTAL DEPTH	1747	PERF. 1570 - 1634
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
06	270 N	209	-0-	-61 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
08	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DEAHL -B-		WELL #:		4R	RRCID ->	027170	COMPL. DATE	01/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1788 - 1816
04	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
06	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
08	217 N	91	-0-	-126 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		9R	RRCID ->	027171	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1539 - 1762
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		10R	RRCID ->	027172	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1579 - 1803
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		11R	RRCID ->	027173	COMPL. DATE	01/29/1961	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1479 - 1689
04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
06	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
SHELTON -A-		WELL #: 13R		RRCID -> 027175		COMPL. DATE 02/02/1961		TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	630 N	596	-0-	-34 B	-0-	596 3	N	-0-	-0-
05	620 N	548	-0-	-72 B	-0-	548 3	N	-0-	-0-
06	600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569 3	N	-0-	-0-
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-	-0-
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-	-0-
SHELTON -A-		WELL #: 14R		RRCID -> 027176		COMPL. DATE 01/24/1961		TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663	
04	480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419 3	N	-0-	-0-
05	496 N	429	-0-	-67 B	-0-	429 3	N	-0-	-0-
06	480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419 3	N	-0-	-0-
07	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-	-0-
08	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 3	N	-0-	-0-
SHELTON -A-		WELL #: 15R		RRCID -> 027177		COMPL. DATE 08/13/1961		TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548	
04	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 3	N	-0-	-0-
05	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3	N	-0-	-0-
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-	-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-	-0-
08	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273 3	N	-0-	-0-
SHELTON -A-		WELL #: 16R		RRCID -> 027178		COMPL. DATE 08/16/1961		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576	
04	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406 3	N	-0-	-0-
05	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 3	N	-0-	-0-
06	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 3	N	-0-	-0-
07	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 3	N	-0-	-0-
08	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354 3	N	-0-	-0-
STATE		WELL #: 2R		RRCID -> 027179		COMPL. DATE 02/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611	
04	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-	-0-
06	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 3	N	-0-	-0-
07	186 N	116	-0-	-70 B	-0-	116 3	N	-0-	-0-
08	186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-	-0-
BIVINS FEE		WELL #: 3R		RRCID -> 027206		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 3	N	-0-	-0-
05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-	-0-
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
07	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127 3	N	-0-	-0-
08	465 N	129	-0-	-336 B	-0-	129 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
JOHNSON UNIT -I-		WELL #: 4R		RRCID -> 027210		COMPL. DATE 07/06/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	240 N	231	-0-	-9 B	-0-		231 3		N	-0-		-0-
05	248 N	234	-0-	-14 B	-0-		234 3		N	-0-		-0-
06	240 N	229	-0-	-11 B	-0-		229 3		N	-0-		-0-
07	248 N	183	-0-	-65 B	-0-		183 3		N	-0-		-0-
08	248 N	210	-0-	-38 B	-0-		210 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	201	-0-	-39 B	-0-		201 3		N	-0-		-0-
-----												
YAKE, WM. C		WELL #: 2R		RRCID -> 030757		COMPL. DATE 08/19/1965		TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2 B		2	2 3		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		2			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			2								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		2			N	-0-		-0-
-----												
BYRD		WELL #: 1R		RRCID -> 031225		COMPL. DATE 07/12/1963		TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091				
04	390 N	130	-0-	-260 B	-0-		130 3		N	-0-		-0-
05	372 N	4	-0-	-368 B	-0-		4 3		N	-0-		-0-
06	210 N	119	-0-	-91 B	-0-		119 3		N	-0-		-0-
07	124 N	27	-0-	-97 B	-0-		27 3		N	-0-		-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-		144 3		N	-0-		-0-
-----												
MIZEL-SANFORD		WELL #: 2R		RRCID -> 032018		COMPL. DATE 04/23/1962		TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520				
04	120 N	60	-0-	-60 B	-0-		60 3		N	-0-		-0-
05	124 N	62	-0-	-62 B	-0-		62 3		N	-0-		-0-
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-		144 3		N	-0-		-0-
07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-		87 3		N	-0-		-0-
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-		149 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-		152 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS FEE		WELL #: 2R		RRCID -> 032320		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BIVINS FEE		WELL #: 4R		RRCID -> 032321		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580				
04	210 N	178	-0-	-32 B	-0-		178 3		N	-0-		-0-
05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-		237 3		N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
BIVINS FEE		WELL #: 1R		RRCID -> 032575		COMPL. DATE 06/24/1963		TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	360 N	357	-0-	-3 B	-0-		357 3		N	-0-	-0-
05	372 N	133	-0-	-239 B	-0-		133 3		N	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MERCHANT, IRA B.		WELL #: 1R		RRCID -> 033395		COMPL. DATE 11/27/1963		TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656			
04	270 N	102	-0-	-168 B	-0-		102 3		N	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-		182 3		N	-0-	-0-
07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-		173 3		N	-0-	-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-		188 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-		168 3		N	-0-	-0-
-----											
DUNAWAY		WELL #: 1R		RRCID -> 033518		COMPL. DATE 10/01/1963		TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WILLIAMS -C-		WELL #: 5AR		RRCID -> 034861		COMPL. DATE 11/02/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504			
04	180 N	130	-0-	-50 B	-0-		26 1	104 3	N	-0-	-0-
05	310 N	64	-0-	-246 B	-0-		8 1	56 3	N	-0-	-0-
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-		28 1	203 3	N	-0-	-0-
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-		32 1	226 3	N	-0-	-0-
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-		43 1	287 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-		39 1	262 3	N	-0-	-0-
-----											
MCBRIDE		WELL #: 1R		RRCID -> 035139		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419			
04	120 N	64	-0-	-56 B	-0-		17 1	47 3	N	-0-	-0-
05	124 N	92	-0-	-32 B	-0-		20 1	72 3	N	-0-	-0-
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-		54 1	108 3	N	-0-	-0-
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-		62 1	112 3	N	-0-	-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-		48 1	83 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON -G-		WELL #: 3RC		RRCID -> 038061		COMPL. DATE 12/19/1965		TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598			
04	390 N	84	-0-	-306 B	-0-		84 3		N	-0-	-0-
05	372 N	34	-0-	-338 B	-0-		34 3		N	-0-	-0-
06	390 N	368	-0-	-22 B	-0-		368 3		N	-0-	-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-		381 3		N	-0-	-0-
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-		388 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	360 N	357	-0-	-3 B	-0-		357 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BIVINS -D-		WELL #:		1 R	RRCID ->	040290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2192 -	2240
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	450 N	261	-0-	-189 B	-0-	261 3		N	-0-			-0-	
05	341 N	147	-0-	-194 B	-0-	147 3		N	-0-			-0-	
06	240 N	171	-0-	-69 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-	
08	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	93 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
BIVINS -D-		WELL #:		2 R	RRCID ->	040291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2102 -	2152
04	300 N	221	-0-	-79 B	-0-	221 3		N	-0-			22	
05	310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257 3		N	-0-			22	
06	270 N	176	-0-	-94 B	-0-	176 3		N	-0-			22	
07	217 N	147	-0-	-70 B	-0-	147 3		N	-0-			22	
08	248 N	98	-0-	-150 B	-0-	98 3		N	-0-	17 1		5	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			5	
-----													
JAMESON		WELL #:		1R	RRCID ->	070007	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF.	1694 -	1929
04	360 N	260	-0-	-100 B	-0-	260 3		N	-0-			-0-	
05	341 N	182	-0-	-159 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-	
06	210 N	106	-0-	-104 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-	
07	279 N	179	-0-	-100 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-	
08	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-	
-----													
YAKE -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	083914	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1736 -	1756
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
HERRING		WELL #:		M 14R	RRCID ->	084680	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	1751 -	1786
04	360 N	228	-0-	-132 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-	
05	341 N	233	-0-	-108 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-	
06	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 3		N	-0-			-0-	
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-			-0-	
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-			-0-	
-----													
HERRING		WELL #:		127A	RRCID ->	109892	COMPL. DATE	12/31/1983	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1907 -	1960
04	120 N	74	-0-	-46 B	-0-	74 3		N	-0-			-0-	
05	155 N	79	-0-	-76 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-	
06	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-	
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-	
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
KELLY		WELL #:	2R	RRCID ->	122697	COMPL. DATE	05/27/1986	TOTAL DEPTH	3364	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
KELLY		WELL #:	3 R	RRCID ->	128087	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	2098	PERF. 1685 - 2098
04	870 N	223	-0-	-647	B	-0-	223 3	N	-0-	-0-
05	930 N	141	-0-	-789	B	-0-	141 3	N	-0-	-0-
06	960 N	878	-0-	-82	B	-0-	878 3	N	-0-	-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	995 3	N	-0-	-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038 3	N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
*09	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876 3	N	-0-	-0-
-----										
YAKE -A-		WELL #:	7R	RRCID ->	161896	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 1696 - 1712
04	390 N	168	-0-	-222	B	-0-	168 3	N	-0-	-0-
05	434 N	151	-0-	-283	B	-0-	151 3	N	-0-	-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481 3	N	-0-	-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365 3	N	-0-	-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 3	N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	480 N	287	-0-	-193	B	-0-	287 3	N	-0-	-0-
-----										
HERRING		WELL #:	197R	RRCID ->	163477	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2018 - 2275
04	360 N	151	-0-	-209	B	-0-	151 3	N	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-		N	-0-	-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552 3	N	-0-	-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535 3	N	-0-	-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435 3	N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	540 N	456	-0-	-84	B	-0-	456 3	N	-0-	-0-
-----										
HERRING		WELL #:	198R	RRCID ->	164765	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	2399	PERF. 2071 - 2087
04	90 N	57	-0-	-33	B	-0-	57 3	N	-0-	-0-
05	186 N	7	-0-	-179	B	-0-	7 3	N	-0-	-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 3	N	-0-	-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297 3	N	-0-	-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285 3	N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	330 N	248	-0-	-82	B	-0-	248 3	N	-0-	-0-
-----										
HAZEL		WELL #:	9R	RRCID ->	164888	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1908 - 2000
04	240 N	101	-0-	-139	B	-0-	101 3	N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		N	-0-	-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352 3	N	-0-	-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328 3	N	-0-	-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 3	N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	360 N	314	-0-	-46	B	-0-	314 3	N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
WHITTENBURG RC		WELL #:	7	RRCID ->	164994	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1937 - 1991
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	64	-0-	-116 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
06	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
-----											
WHITTENBURG RC		WELL #:	8	RRCID ->	164995	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1956 - 1992
04	390 N	196	-0-	-194 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750 N	562	-0-	-188 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
-----											
WHITTENBURG RC		WELL #:	9	RRCID ->	164996	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	2035	PERF.	1855 - 1882
04	240 N	120	-0-	-120 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
05	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
06	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	301	-0-	-89 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
-----											
JATEN		WELL #:	1RC	RRCID ->	165832	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	2053 - 2082
04	210 N	83	-0-	-127 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	269	-0-	-121 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
-----											
CHILDERS		WELL #:	31RC	RRCID ->	165915	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2034 - 2090
04	180 N	110	-0-	-70 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
05	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	373	-0-	-107 B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
-----											
JATEN		WELL #:	2RC	RRCID ->	166464	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	2327	PERF.	2006 - 2060
04	180 N	80	-0-	-100 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
JATEN		WELL #: 3RC		RRCID -> 168427		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 2413		PERF. 2052 - 2089				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	570 N	141	-0-	-429 B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	660 N	372	-0-	-288 B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
JATEN		WELL #: 4RC		RRCID -> 168428		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1963 - 2027				
04	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	510 N	322	-0-	-188 B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
SHELTON -A-		WELL #: 17R		RRCID -> 170817		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 1908		PERF. 1514 - 1584				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SHELTON -A-		WELL #: 19R		RRCID -> 170819		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 1890		PERF. 1538 - 1560				
04	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
05	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
06	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-			-0-
08	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-			-0-
TARBOX B		WELL #: 10RC		RRCID -> 170830		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 2305		PERF. 1969 - 2028				
04	270 N	129	-0-	-141 B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313	3			N	-0-			-0-
BIVINS UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 170832		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1584 - 1604				
04	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
05	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
07	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
BIVINS -A-		WELL #: 18R		RRCID -> 170833		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1660 - 1698	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
05	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
08	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HERRING		WELL #: M 40R		RRCID -> 171132		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 1921 - 2153	
04	330 N	141	-0-	-189 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	395	-0-	-145 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
-----											
TARBOX		WELL #: 5RC		RRCID -> 171604		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3346		PERF. 2006 - 2034	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BIVINS "D"		WELL #: 17R		RRCID -> 171722		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1777 - 2292	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
SHELTON "A"		WELL #: 18R		RRCID -> 171765		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 1890		PERF. 1536 - 1735	
04	1230 N	1154	-0-	-76 B	-0-	1154 3	N	-0-			-0-
05	1333 N	1205	-0-	-128 B	-0-	1205 3	N	-0-			-0-
06	1200 N	1170	-0-	-30 B	-0-	1170 3	N	-0-			-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1112	-0-	-97 B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1170 N	1148	-0-	-22 B	-0-	1148 3	N	-0-			-0-
-----											
HERRING		WELL #: 159RC		RRCID -> 176878		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 3243		PERF. 1864 - 1898	
04	300 N	147	-0-	-153 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
05	341 N	157	-0-	-184 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
06	330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
HERRING -G-		WELL #: 1R		RRCID -> 177752		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 2234		PERF. 1910 - 1968	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3	N	-0-		-0-
05	527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486	3	N	-0-		-0-
06	540 N	401	-0-	-139 B	-0-	401	3	N	-0-		-0-
07	527 N	460	-0-	-67 B	-0-	460	3	N	-0-		-0-
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3	N	-0-		-0-
KELLY		WELL #: 5R		RRCID -> 185044		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1718 - 1997	
04	390 N	71	-0-	-319 B	-0-	71	3	N	-0-		-0-
05	403 N	33	-0-	-370 B	-0-	33	3	N	-0-		-0-
06	300 N	236	-0-	-64 B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3	N	-0-		-0-
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3	N	-0-		-0-
HERRING		WELL #: C 28R		RRCID -> 195690		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 2182		PERF. 1869 - 2116	
04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-		-0-
05	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3	N	-0-		-0-
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3	N	-0-		-0-
07	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	3	N	-0-		-0-
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3	N	-0-		-0-
SHELTON -A-		WELL #: 20R		RRCID -> 196334		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 1858		PERF. 1612 - 1776	
04	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3	N	-0-		-0-
05	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3	N	-0-		-0-
06	570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566	3	N	-0-		-0-
07	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576	3	N	-0-		-0-
08	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3	N	-0-		-0-
READ		WELL #: 29R		RRCID -> 196775		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 2124		PERF. 1775 - 1986	
04	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3	N	-0-		-0-
05	1178 N	1081	-0-	-97 B	-0-	1081	3	N	-0-		-0-
06	1230 N	806	-0-	-424 B	-0-	806	3	N	-0-		-0-
07	1209 N	1173	-0-	-36 B	-0-	1173	3	N	-0-		-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3	N	-0-		-0-
PERKY		WELL #: 15R		RRCID -> 197555		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 1632 - 1694	
04	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3	N	-0-		-0-
05	341 N	215	-0-	-126 B	-0-	215	3	N	-0-		-0-
06	300 N	221	-0-	-79 B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-		-0-
08	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
READ		WELL #: 30R		RRCID -> 199730		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 2120		PERF. 1906 - 1970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	720 N	291	-0-	-429 B	-0-	291 3	N	-0-		-0-	
05	744 N	18	-0-	-726 B	-0-	18 3	N	-0-		-0-	
06	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3	N	-0-		-0-	
07	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3	N	-0-		-0-	
08	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1080 N	818	-0-	-262 B	-0-	818 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS D		WELL #: 16R		RRCID -> 203498		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 2480		PERF. 1978 - 2200	
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-		-0-	
05	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-		-0-	
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3	N	-0-		-0-	
07	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-		-0-	
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
WHITTENBURG RC		WELL #: 10		RRCID -> 211404		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1955 - 1996	
04	270 N	125	-0-	-145 B	-0-	125 3	N	-0-		-0-	
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-		-0-	
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-		-0-	
08	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-		-0-	
-----											
HERRING -D-		WELL #: 2R		RRCID -> 211465		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2108		PERF. 1810 - 1872	
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-		-0-	
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-		-0-	
06	390 N	331	-0-	-59 B	-0-	331 3	N	-0-		-0-	
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-		-0-	
08	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-	
-----											
CHILDERS		WELL #: 32RC		RRCID -> 212088		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2047 - 2085	
04	390 N	183	-0-	-207 B	-0-	183 3	N	-0-		-0-	
05	341 N	1	-0-	-340 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
06	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	N	-0-		-0-	
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-		-0-	
08	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	533	-0-	-247 B	-0-	533 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS D		WELL #: 4 R		RRCID -> 279038		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 2483		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771												
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
LOSURE, KEN 509289												
BIVINS WELL #: B 1R RRCID -> 027252 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH 1682 PERF. 1582 - 1682												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
MORRED, INC. 586760												
INGERTON WELL #: 10 RRCID -> 136075 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1776 - 1836												
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
NEW-TEX OPERATING, LLC			606154								
STATE -A-			WELL #:	60R	RRCID ->	034547	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1699 - 2058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
STATE 'A'				WELL #:	100RC	RRCID ->	157027	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	1827 PERF. 1515 - 1538
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
NEW-TEX OPERATING II, LLC				WELL #:	61R	RRCID ->	027212	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1605 - 1698
STATE UNIT -A-				606156							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
STATE -A-				WELL #:	62R	RRCID ->	027213	COMPL. DATE	06/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1437 - 1667
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
STATE "A"				WELL #:	62A	RRCID ->	156926	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	1827 PERF. 1498 - 1538
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	039798	COMPL. DATE	06/05/1966	TOTAL DEPTH	1899 PERF. 1553 - 1584
JOHNSON, A. K.				631795							
04	180	N	168	-0-	-12	B	-0-	N	-0-		-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	N	-0-		-0-
07	186	N	97	-0-	-89	B	-0-	N	-0-		-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	N	-0-		-0-

-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795														
YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		480 N	448	-0-	-32 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
05		496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
06		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
07		465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
08		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
-----														
YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924														
04		570 N	568	-0-	-2 B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
05		589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
06		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2		N	-0-			-0-
07		589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
08		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
-----														
HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064														
04		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05		93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
-----														
PANTERA ENERGY COMPANY 638486 ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692														
04		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3		N	-0-			-0-
05		431 N	361	-0-	-70 B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
06		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
07		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
08		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616														
04		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06		150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730														
04		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BOST		WELL #:		3R	RRCID ->	027104	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1594 - 1694		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-			-0-
08	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
BOST		WELL #:		4R	RRCID ->	027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1550 - 1650		
04	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-			-0-
05	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-			-0-
07	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	284 N	-0-	-0-	-284 B	-0-					N	-0-			-0-
ALAMOSAS-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027107	COMPL. DATE	02/21/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	150 N	38	-0-	-112 B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027108	COMPL. DATE	02/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	210 N	117	-0-	-93 B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
05	186 N	90	-0-	-96 B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3			N	-0-			-0-
SANFORD -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	248 N	121	-0-	-127 B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
05	279 N	131	-0-	-148 B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	272 N	186	-0-	-86 B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
CLINTON-SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	027113	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1565 - 1702		
04	330 N	153	-0-	-177 B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
05	310 N	100	-0-	-210 B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	192	-0-	-108 B	-0-	192	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
CLINTON-SANFORD -C-		WELL #: C 2R		RRCID -> 027114	COMPL. DATE 04/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560	- 1700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96 3	N	-0-		-0-	
05	155 N	50	-0-	-105 B	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
06	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-	
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-	
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
-----											
BARNES-STATE		WELL #: 1R		RRCID -> 027148	COMPL. DATE 01/12/1961	TOTAL DEPTH	1474	PERF. 1240	- 1460		
04	693 N	612	-0-	-81 B	-0-	612 3	N	-0-		-0-	
05	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-		-0-	
06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3	N	-0-		-0-	
07	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-		-0-	
08	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-		-0-	
-----											
JOHNSON TRACT 4		WELL #: 1R		RRCID -> 035031	COMPL. DATE 11/24/1964	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1616	- 1758		
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-		-0-	
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3	N	-0-		-0-	
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-	
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-	
08	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-	
-----											
JOHNSON TRACT 3		WELL #: 1 R		RRCID -> 039290	COMPL. DATE 04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF. 1540	- 1682		
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-	
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-		-0-	
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-	
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-	
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-		-0-	
-----											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748									
ALLISON		WELL #: 1R		RRCID -> 027055	COMPL. DATE 08/11/1961	TOTAL DEPTH	1713	PERF. 1463	- 1513		
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-		-0-	
06	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
07	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3	N	-0-		-0-	
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: 2R		RRCID -> 027056	COMPL. DATE 08/21/1961	TOTAL DEPTH	2194	PERF. 1817	- 2050		
04	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208 3	N	-0-		-0-	
05	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 3	N	-0-		-0-	
06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-	
08	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	221	-0-	-79 B	-0-	221 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
BIVINS		WELL #:		4R	RRCID ->	027057	COMPL. DATE	09/27/1961	TOTAL DEPTH	1775	PERF. 1524 - 1604			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3			N	-0-			-0-
05	930 N	868	-0-	-62 B	-0-	868	3			N	-0-			-0-
06	930 N	794	-0-	-136 B	-0-	794	3			N	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-			-0-
08	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	822	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		6R	RRCID ->	027058	COMPL. DATE	08/12/1961	TOTAL DEPTH	1770	PERF. 1513 - 1541			
04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
06	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251	3			N	-0-			-0-
07	279 N	228	-0-	-51 B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		7R	RRCID ->	027059	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1894	PERF. 1628 - 1668			
04	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
06	570 N	482	-0-	-88 B	-0-	482	3			N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-			-0-
08	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		8R	RRCID ->	027060	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
06	330 N	262	-0-	-68 B	-0-	262	3			N	-0-			-0-
07	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		9R	RRCID ->	027061	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1200 N	1176	-0-	-24 B	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
06	1200 N	1100	-0-	-100 B	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
08	1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	1013	-0-	-97 B	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		11R	RRCID ->	027063	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-			-0-
05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-			-0-
07	589 N	454	-0-	-135 B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
05		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
06		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
07		186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
05		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
06		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
07		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1380 N	1360	-0-	-20 B	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
05		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
06		1380 N	1289	-0-	-91 B	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
07		1395 N	1392	-0-	-3 B	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
08		1395 N	1261	-0-	-134 B	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620															
04		1080 N	1043	-0-	-37 B	-0-	1043	3			N	-0-			-0-
05		1085 N	1081	-0-	-4 B	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
06		1080 N	1042	-0-	-38 B	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
07		1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
08		1085 N	1031	-0-	-54 B	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719															
04		330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313	3			N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
06		330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285	3			N	-0-			-0-
07		310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
08		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-			-0-
BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671															
04		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
05		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
06		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
07		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-			-0-
08		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642														
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-			-0-
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
-----														
CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872														
04	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
07	1488 N	1303	-0-	-185 B	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
08	1364 N	919	-0-	-445 B	-0-	919	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1260 N	1133	-0-	-127 B	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788														
04	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-			-0-
06	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-			-0-
07	1116 N	925	-0-	-191 B	-0-	925	3			N	-0-			-0-
08	930 N	671	-0-	-259 B	-0-	671	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081												
04	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1050 N	897	-0-	-153 B	-0-	897	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1147 N	1011	-0-	-136 B	-0-	1011	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1110 N	809	-0-	-301 B	-0-	809	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1023 N	872	-0-	-151 B	-0-	872	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629												
04	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	868 N	840	-0-	-28 B	-0-	840	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	686	-0-	-154 B	-0-	686	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837												
04	540 N	524	-0-	-16 B	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	527 N	399	-0-	-128 B	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	365	-0-	-145 B	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830												
04	1140 N	1127	-0-	-13 B	-0-	1127	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1110 N	1098	-0-	-12 B	-0-	1098	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1178 N	1137	-0-	-41 B	-0-	1137	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1147 N	1004	-0-	-143 B	-0-	1004	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	993	-0-	-117 B	-0-	993	3	N	-0-	-0-	-0-	

-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		780 N	747	-0-	-33 B	-0-	747 3			N	-0-			-0-
05		799 N	799	-0-	-0 B	-0-	799 3			N	-0-			-0-
06		810 N	804	-0-	-6 B	-0-	804 3			N	-0-			-0-
07		794 N	794	-0-	-0 B	-0-	794 3			N	-0-			-0-
08		806 N	756	-0-	-50 B	-0-	756 3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		810 N	151	-0-	-659 B	-0-	151 3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668														
04		510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488 3			N	-0-			-0-
05		521 N	521	-0-	-0 B	-0-	521 3			N	-0-			-0-
06		510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492 3			N	-0-			-0-
07		509 N	509	-0-	-0 B	-0-	509 3			N	-0-			-0-
08		527 N	457	-0-	-70 B	-0-	457 3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		515 N	515	-0-	-0 B	-0-	515 3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899														
04		660 N	637	-0-	-23 B	-0-	637 3			N	-0-			-0-
05		648 N	648	-0-	-0 B	-0-	648 3			N	-0-			-0-
06		660 N	639	-0-	-21 B	-0-	639 3			N	-0-			-0-
07		658 N	658	-0-	-0 B	-0-	658 3			N	-0-			-0-
08		651 N	592	-0-	-59 B	-0-	592 3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	19	-0-	-611 B	-0-	19 3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778														
04		187 N	187	-0-	-0 B	-0-	187 3			N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0 B	-0-	190 3			N	-0-			-0-
06		210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189 3			N	-0-			-0-
07		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3			N	-0-			-0-
08		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	110	-0-	-70 B	-0-	110 3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668														
04		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 3			N	-0-			-0-
05		425 N	425	-0-	-0 B	-0-	425 3			N	-0-			-0-
06		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 3			N	-0-			-0-
07		434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 3			N	-0-			-0-
08		434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380 3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3	N	-0-				-0-
05		2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3	N	-0-				-0-
06		2190 N	2159	-0-	-31 B	-0-	2159	3	N	-0-				-0-
07		2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3	N	-0-				-0-
08		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3	N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1920 N	736	-0-	-1184 B	-0-	736	3	N	-0-				-0-
-----														
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755														
04		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3	N	-0-				-0-
05		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3	N	-0-				-0-
06		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3	N	-0-				-0-
07		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-				-0-
08		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3	N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-				-0-
-----														
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		930 N	891	-0-	-39 B	-0-	891	3	N	-0-				-0-
05		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3	N	-0-				-0-
06		960 N	851	-0-	-109 B	-0-	851	3	N	-0-				-0-
07		930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	3	N	-0-				-0-
08		899 N	822	-0-	-77 B	-0-	822	3	N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		840 N	258	-0-	-582 B	-0-	258	3	N	-0-				-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-				-0-
05		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-				-0-
06		180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3	N	-0-				-0-
07		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3	N	-0-				-0-
08		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3	N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3	N	-0-				-0-
-----														
WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532														
04		270 N	195	-0-	-75 B	-0-	195	3	N	-0-				-0-
05		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3	N	-0-				-0-
06		210 N	175	-0-	-35 B	-0-	175	3	N	-0-				-0-
07		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3	N	-0-				-0-
08		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3	N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3	N	-0-				-0-
-----														
WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538														
04		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3	N	-0-				-0-
05		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3	N	-0-				-0-
06		330 N	259	-0-	-71 B	-0-	259	3	N	-0-				-0-
07		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3	N	-0-				-0-
08		310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3	N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3	N	-0-				-0-



-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184	3			N	-0-	-0-
05	198 N	198	-0-	-0 B	-0-	198	3			N	-0-	-0-
06	194 N	194	-0-	-0 B	-0-	194	3			N	-0-	-0-
07	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	235 N	235	-0-	-0 B	-0-	235	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765												
04	176 N	176	-0-	-0 B	-0-	176	3			N	-0-	-0-
05	216 N	216	-0-	-0 B	-0-	216	3			N	-0-	-0-
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0 B	-0-	217	3			N	-0-	-0-
08	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	166 N	166	-0-	-0 B	-0-	166	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645												
04	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3			N	-0-	-0-
05	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3			N	-0-	-0-
06	450 N	377	-0-	-73 B	-0-	377	3			N	-0-	-0-
07	434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331	3			N	-0-	-0-
08	434 N	243	-0-	-191 B	-0-	243	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	255	-0-	-135 B	-0-	255	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596												
04	780 N	743	-0-	-37 B	-0-	743	3			N	-0-	-0-
05	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3			N	-0-	-0-
06	810 N	709	-0-	-101 B	-0-	709	3			N	-0-	-0-
07	854 N	854	-0-	-0 B	-0-	854	3			N	-0-	-0-
08	775 N	704	-0-	-71 B	-0-	704	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	622	-0-	-98 B	-0-	622	3			N	-0-	-0-
-----												
COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633												
04	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0 B	-0-	131	3			N	-0-	-0-
06	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	3			N	-0-	-0-
07	142 N	142	-0-	-0 B	-0-	142	3			N	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0 B	-0-	140	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	149 N	149	-0-	-0 B	-0-	149	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748													
SNEED		WELL #:	2R	RRCID ->	033521	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	1970	PERF. 1764 - 1870						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		780 N	750	-0-	-30 B	-0-	750 3			N	-0-					-0-
05		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3			N	-0-					-0-
06		780 N	713	-0-	-67 B	-0-	713 3			N	-0-					-0-
07		775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751 3			N	-0-					-0-
08		775 N	681	-0-	-94 B	-0-	681 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717 3			N	-0-					-0-
-----																
WARRICK		WELL #:	4R	RRCID ->	033522	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1758	PERF. 1508 - 1548						
04		660 N	653	-0-	-7 B	-0-	653 3			N	-0-					-0-
05		682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679 3			N	-0-					-0-
06		660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631 3			N	-0-					-0-
07		682 N	633	-0-	-49 B	-0-	633 3			N	-0-					-0-
08		682 N	637	-0-	-45 B	-0-	637 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3			N	-0-					-0-
-----																
CRAWFORD		WELL #:	2R	RRCID ->	034743	COMPL. DATE	09/30/1964	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 1884 - 2116						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MASTERTSON		WELL #:	9R	RRCID ->	034744	COMPL. DATE	09/02/1964	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1824 - 2012						
04		270 N	165	-0-	-105 B	-0-	165 3			N	-0-					-0-
05		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3			N	-0-					-0-
06		240 N	139	-0-	-101 B	-0-	139 3			N	-0-					-0-
07		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 3			N	-0-					-0-
08		217 N	96	-0-	-121 B	-0-	96 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110 3			N	-0-					-0-
-----																
MASTERTSON		WELL #:	10R	RRCID ->	034745	COMPL. DATE	09/10/1964	TOTAL DEPTH	1734	PERF. 1448 - 1697						
04		360 N	221	-0-	-139 B	-0-	221 3			N	-0-					-0-
05		310 N	266	-0-	-44 B	-0-	266 3			N	-0-					-0-
06		330 N	177	-0-	-153 B	-0-	177 3			N	-0-					-0-
07		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3			N	-0-					-0-
08		279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		180 N	127	-0-	-53 B	-0-	127 3			N	-0-					-0-
-----																
MASTERTSON		WELL #:	12R	RRCID ->	034746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1517 - 1661						
04		480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456 3			N	-0-					-0-
05		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3			N	-0-					-0-
06		540 N	484	-0-	-56 B	-0-	484 3			N	-0-					-0-
07		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3			N	-0-					-0-
08		496 N	299	-0-	-197 B	-0-	299 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462 3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
FEE				WELL #:	2R	RRCID ->	035029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1807	PERF. 1550	- 1620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
05		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
08		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON				WELL #:	11R	RRCID ->	035030	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	1989	PERF. 1746	- 1910
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON				WELL #:	2R	RRCID ->	035140	COMPL. DATE	08/20/1964	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1612	- 1642
04		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
06		150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 3		N	-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
08		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
-----													
SNEED				WELL #:	3R	RRCID ->	035232	COMPL. DATE	08/25/1964	TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1729	- 1843
04		870 N	835	-0-	-35 B	-0-	835 3		N	-0-			-0-
05		868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865 3		N	-0-			-0-
06		840 N	820	-0-	-20 B	-0-	820 3		N	-0-			-0-
07		868 N	854	-0-	-14 B	-0-	854 3		N	-0-			-0-
08		868 N	775	-0-	-93 B	-0-	775 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3		N	-0-			-0-
-----													
FEE				WELL #:	3 R	RRCID ->	037776	COMPL. DATE	07/11/1965	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1488	- 1684
04		690 N	686	-0-	-4 B	-0-	686 3		N	-0-			-0-
05		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3		N	-0-			-0-
06		720 N	677	-0-	-43 B	-0-	677 3		N	-0-			-0-
07		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
08		713 N	619	-0-	-94 B	-0-	619 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		690 N	47	-0-	-643 B	-0-	47 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON				WELL #:	13 R	RRCID ->	037777	COMPL. DATE	07/16/1965	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1843	- 2053
04		630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624 3		N	-0-			-0-
05		651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641 3		N	-0-			-0-
06		630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621 3		N	-0-			-0-
07		651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 3		N	-0-			-0-
08		651 N	585	-0-	-66 B	-0-	585 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		630 N	569	-0-	-61 B	-0-	569 3		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		810 N	656	-0-	-154 B	-0-	656 3		N	-0-			-0-
05		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 3		N	-0-			-0-
06		660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648 3		N	-0-			-0-
07		682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
08		775 N	492	-0-	-283 B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		660 N	295	-0-	-365 B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657													
04		240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
05		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
06		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
07		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
08		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		240 N	176	-0-	-64 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
-----													
CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972													
04		1020 N	957	-0-	-63 B	-0-	957 3		N	-0-			-0-
05		961 N	960	-0-	-1 B	-0-	960 3		N	-0-			-0-
06		960 N	734	-0-	-226 B	-0-	734 3		N	-0-			-0-
07		992 N	822	-0-	-170 B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
08		961 N	804	-0-	-157 B	-0-	804 3		N	-0-			-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032													
04		2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100 3		N	-0-			-0-
05		2139 N	2132	-0-	-7 B	-0-	2132 3		N	-0-			-0-
06		2070 N	2064	-0-	-6 B	-0-	2064 3		N	-0-			-0-
07		2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128 3		N	-0-			-0-
08		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 3		N	-0-			-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597													
04		420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419 3		N	-0-			-0-
05		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
06		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
07		434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
08		434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		420 N	361	-0-	-59 B	-0-	361 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		180 N	144	-0-	-36 B	-0-	144	3		N	-0-	-0-
05		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-	-0-
06		210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172	3		N	-0-	-0-
07		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-	-0-
08		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154	3		N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767												
04		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3		N	-0-	-0-
05		775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753	3		N	-0-	-0-
06		780 N	772	-0-	-8 B	-0-	772	3		N	-0-	-0-
07		806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3		N	-0-	-0-
08		744 N	707	-0-	-37 B	-0-	707	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		780 N	163	-0-	-617 B	-0-	163	3		N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870												
04		870 N	752	-0-	-118 B	-0-	752	3		N	-0-	-0-
05		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3		N	-0-	-0-
06		780 N	763	-0-	-17 B	-0-	763	3		N	-0-	-0-
07		775 N	769	-0-	-6 B	-0-	769	3		N	-0-	-0-
08		806 N	752	-0-	-54 B	-0-	752	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		750 N	309	-0-	-441 B	-0-	309	3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541												
04		1050 N	1021	-0-	-29 B	-0-	1021	3		N	-0-	-0-
05		1085 N	1010	-0-	-75 B	-0-	1010	3		N	-0-	-0-
06		1050 N	975	-0-	-75 B	-0-	975	3		N	-0-	-0-
07		1054 N	848	-0-	-206 B	-0-	848	3		N	-0-	-0-
08		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3		N	-0-	-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091												
04		540 N	453	-0-	-87 B	-0-	453	3		N	-0-	-0-
05		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-	-0-
06		540 N	402	-0-	-138 B	-0-	402	3		N	-0-	-0-
07		465 N	340	-0-	-125 B	-0-	340	3		N	-0-	-0-
08		527 N	143	-0-	-384 B	-0-	143	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	132	-0-	-258 B	-0-	132	3		N	-0-	-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		390 N	263	-0-	-127 B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
05		341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3			N	-0-			-0-
06		300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249	3			N	-0-			-0-
07		279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
08		310 N	201	-0-	-109 B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		240 N	102	-0-	-138 B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841															
04		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
05		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-			-0-
06		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-			-0-
07		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-			-0-
08		403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		390 N	103	-0-	-287 B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829															
04		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
06		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
07		279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
08		279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006															
04		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
05		1612 N	1606	-0-	-6 B	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
06		1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
07		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-			-0-
08		1611 N	1305	-0-	-306 B	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183															
04		660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631	3			N	-0-			-0-
05		651 N	624	-0-	-27 B	-0-	624	3			N	-0-			-0-
06		630 N	573	-0-	-57 B	-0-	573	3			N	-0-			-0-
07		651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634	3			N	-0-			-0-
08		620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		570 N	478	-0-	-92 B	-0-	478	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877															
04		780 N	755	-0-	-25 B	-0-	755	3			N	-0-			-0-
05		806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764	3			N	-0-			-0-
06		780 N	728	-0-	-52 B	-0-	728	3			N	-0-			-0-
07		775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741	3			N	-0-			-0-
08		775 N	717	-0-	-58 B	-0-	717	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #:		30 R	RRCID ->	045066	COMPL. DATE	09/06/1968	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1859 - 2048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3	N	-0-			-0-
06	990 N	902	-0-	-88 B	-0-	902 3	N	-0-			-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3	N	-0-			-0-
08	1023 N	836	-0-	-187 B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3	N	-0-			-0-
-----											
COUGHLAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	045067	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1849 - 2058
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		28 R	RRCID ->	045068	COMPL. DATE	09/04/1968	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 1779 - 1995
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		29 R	RRCID ->	045069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1631 - 1811
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		31 R	RRCID ->	045070	COMPL. DATE	08/26/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1781 - 1980
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		28 R	RRCID ->	045140	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2127
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
05		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-			-0-
06		600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
07		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
08		620 N	555	-0-	-65 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	278	-0-	-322 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032												
04		540 N	383	-0-	-157 B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
05		527 N	437	-0-	-90 B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
06		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
07		403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
08		434 N	304	-0-	-130 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	337	-0-	-83 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061												
04		600 N	559	-0-	-41 B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
05		713 N	626	-0-	-87 B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
06		630 N	584	-0-	-46 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
07		589 N	502	-0-	-87 B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
08		620 N	440	-0-	-180 B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036												
04		390 N	336	-0-	-54 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
05		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
06		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
07		341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
08		403 N	309	-0-	-94 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	249	-0-	-111 B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973												
04		1110 N	1104	-0-	-6 B	-0-	1104 3	N	-0-			-0-
05		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 3	N	-0-			-0-
06		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
07		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
08		1116 N	1024	-0-	-92 B	-0-	1024 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1110 N	1104	-0-	-6 B	-0-	1104 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095												
04		300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
05		341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
06		270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
07		279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
08		279 N	162	-0-	-117 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	138	-0-	-132 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
CRAWFORD				WELL #:	5R	RRCID ->	046069	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	1836 - 2047
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON				WELL #:	32R	RRCID ->	046070	COMPL. DATE	04/23/1969	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1934 - 2135
04		360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-	
05		341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-	
06		330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-	
07		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-	
08		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON				WELL #:	33R	RRCID ->	046071	COMPL. DATE	03/31/1969	TOTAL DEPTH	2167	PERF.	1895 - 2035
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
MASTERTSON				WELL #:	34R	RRCID ->	046072	COMPL. DATE	04/02/1969	TOTAL DEPTH	1841	PERF.	1636 - 1841
04		600 N	434	-0-	-166 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-	
05		465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-	
06		510 N	312	-0-	-198 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-	
07		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-	
08		403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON				WELL #:	35R	RRCID ->	046073	COMPL. DATE	04/02/1969	TOTAL DEPTH	1836	PERF.	1520 - 1775
04		390 N	267	-0-	-123 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-	
05		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-	
06		330 N	258	-0-	-72 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-	
07		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-	
08		310 N	216	-0-	-94 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	184	-0-	-86 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-	
-----													
CRAWFORD				WELL #:	6R	RRCID ->	049080	COMPL. DATE	07/20/1970	TOTAL DEPTH	2111	PERF.	1780 - 1961
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	369	-0-	-81 B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
05	496 N	363	-0-	-133 B	-0-	363	3			N	-0-			-0-
06	480 N	289	-0-	-191 B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
07	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-			-0-
08	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053														
04	510 N	456	-0-	-54 B	-0-	456	3			N	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-			-0-
08	527 N	374	-0-	-153 B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040														
04	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-			-0-
05	1209 N	1172	-0-	-37 B	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
07	992 N	905	-0-	-87 B	-0-	905	3			N	-0-			-0-
08	1178 N	808	-0-	-370 B	-0-	808	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	620	-0-	-490 B	-0-	620	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897														
04	960 N	907	-0-	-53 B	-0-	907	3			N	-0-			-0-
05	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-			-0-
06	930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905	3			N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-			-0-
08	961 N	822	-0-	-139 B	-0-	822	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	900 N	739	-0-	-161 B	-0-	739	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788														
04	660 N	638	-0-	-22 B	-0-	638	3			N	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-			-0-
06	660 N	638	-0-	-22 B	-0-	638	3			N	-0-			-0-
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-			-0-
08	651 N	619	-0-	-32 B	-0-	619	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828														
04	660 N	606	-0-	-54 B	-0-	606	3			N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-			-0-
06	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583	3			N	-0-			-0-
07	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	3			N	-0-			-0-
08	620 N	450	-0-	-170 B	-0-	450	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	549	-0-	-21 B	-0-	549	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		40R	RRCID ->	049087	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1575 - 1786	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	1590 N	1583	-0-	-7 B	-0-	1583	3			N	-0-	-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			N	-0-	-0-
06	1560 N	1099	-0-	-461 B	-0-	1099	3			N	-0-	-0-
07	1608 N	1408	-0-	-200 B	-0-	1408	3			N	-0-	-0-
08	1612 N	982	-0-	-630 B	-0-	982	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		37R	RRCID ->	049247	COMPL. DATE	08/18/1970	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1718 - 1911	
04	930 N	752	-0-	-178 B	-0-	752	3			N	-0-	-0-
05	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-	-0-
06	780 N	751	-0-	-29 B	-0-	751	3			N	-0-	-0-
07	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-	-0-
08	868 N	769	-0-	-99 B	-0-	769	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	330	-0-	-420 B	-0-	330	3			N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		42R	RRCID ->	050732	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1768 - 1969	
04	750 N	651	-0-	-99 B	-0-	651	3			N	-0-	-0-
05	744 N	715	-0-	-29 B	-0-	715	3			N	-0-	-0-
06	690 N	602	-0-	-88 B	-0-	602	3			N	-0-	-0-
07	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674	3			N	-0-	-0-
08	713 N	577	-0-	-136 B	-0-	577	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	419	-0-	-181 B	-0-	419	3			N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		43R	RRCID ->	050733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1913	PERF. 1625 - 1678	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		44R	RRCID ->	050734	COMPL. DATE	04/30/1971	TOTAL DEPTH	1667	PERF. 1389 - 1441	
04	540 N	526	-0-	-14 B	-0-	526	3			N	-0-	-0-
05	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-	-0-
06	540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508	3			N	-0-	-0-
07	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522	3			N	-0-	-0-
08	558 N	476	-0-	-82 B	-0-	476	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		46 R	RRCID ->	050735	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1906	PERF. 1577 - 1782	
04	840 N	826	-0-	-14 B	-0-	826	3			N	-0-	-0-
05	868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849	3			N	-0-	-0-
06	840 N	803	-0-	-37 B	-0-	803	3			N	-0-	-0-
07	868 N	830	-0-	-38 B	-0-	830	3			N	-0-	-0-
08	837 N	624	-0-	-213 B	-0-	624	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	759	-0-	-51 B	-0-	759	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		47R	RRCID ->	050736	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1656 - 1840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-	-0-	
05		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-	-0-	
06		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-	-0-	
07		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
08		248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 3	N	-0-	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 3	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		48R	RRCID ->	050737	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1523 - 1598
04		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-	-0-	
05		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-	-0-	
06		180 N	91	-0-	-89 B	-0-	91 3	N	-0-	-0-	
07		186 N	40	-0-	-146 B	-0-	40 3	N	-0-	-0-	
08		124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 3	N	-0-	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		49R	RRCID ->	050738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1536 - 1870
04		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-	-0-	
05		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-	-0-	
06		720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717 3	N	-0-	-0-	
07		744 N	733	-0-	-11 B	-0-	733 3	N	-0-	-0-	
08		744 N	490	-0-	-254 B	-0-	490 3	N	-0-	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		720 N	603	-0-	-117 B	-0-	603 3	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		50R	RRCID ->	050739	COMPL. DATE	06/17/1971	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1548 - 1757
04		1140 N	1118	-0-	-22 B	-0-	1118 3	N	-0-	-0-	
05		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 3	N	-0-	-0-	
06		1140 N	1114	-0-	-26 B	-0-	1114 3	N	-0-	-0-	
07		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3	N	-0-	-0-	
08		1147 N	880	-0-	-267 B	-0-	880 3	N	-0-	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		51R	RRCID ->	050782	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1686 - 1828
04		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-	-0-	
05		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-	-0-	
06		330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306 3	N	-0-	-0-	
07		341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305 3	N	-0-	-0-	
08		310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:		41R	RRCID ->	050834	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	2132	PERF. 1802 - 1942
04		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3	N	-0-	-0-	
05		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3	N	-0-	-0-	
06		1410 N	1285	-0-	-125 B	-0-	1285 3	N	-0-	-0-	
07		1426 N	1327	-0-	-99 B	-0-	1327 3	N	-0-	-0-	
08		1364 N	1152	-0-	-212 B	-0-	1152 3	N	-0-	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	43R	RRCID ->	050835	COMPL. DATE	07/02/1971	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	1906 - 2106
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	990 N	953	-0-	-37 B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
05	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
06	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3	N	-0-			-0-
07	992 N	977	-0-	-15 B	-0-	977 3	N	-0-			-0-
08	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	960 N	946	-0-	-14 B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:	44 R	RRCID ->	050951	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	1842 - 2044
04	780 N	754	-0-	-26 B	-0-	754 3	N	-0-			-0-
05	1333 N	744	-0-	-589 B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
06	1500 N	690	-0-	-810 B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
07	775 N	565	-0-	-210 B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
08	744 N	442	-0-	-302 B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	494	-0-	-196 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:	41 R	RRCID ->	050952	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1770 - 1979
04	570 N	525	-0-	-45 B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
05	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
06	600 N	479	-0-	-121 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
07	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
08	527 N	433	-0-	-94 B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:	46R	RRCID ->	051107	COMPL. DATE	08/03/1971	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	1804 - 1994
04	720 N	660	-0-	-60 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
05	744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
06	660 N	639	-0-	-21 B	-0-	639 3	N	-0-			-0-
07	682 N	579	-0-	-103 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
08	713 N	509	-0-	-204 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	561	-0-	-69 B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:	47R	RRCID ->	051777	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2046 - 2184
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	71	-0-	-79 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:	55R	RRCID ->	053384	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	2048	PERF.	1786 - 1995
04	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
05	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
06	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
07	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
08	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	47	-0-	-163 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	810 N	783	-0-	-27 B	-0-	783	3			N	-0-	-0-
05	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	839	3			N	-0-	-0-
06	810 N	782	-0-	-28 B	-0-	782	3			N	-0-	-0-
07	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3			N	-0-	-0-
08	837 N	666	-0-	-171 B	-0-	666	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	755	-0-	-25 B	-0-	755	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132												
04	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-	-0-
05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-	-0-
06	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-	-0-
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-	-0-
08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114												
04	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95	3			N	-0-	-0-
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-	-0-
06	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-	-0-
07	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-	-0-
08	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994												
04	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-	-0-
05	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-	-0-
06	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-	-0-
07	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			N	-0-	-0-
08	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-	-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168												
04	960 N	888	-0-	-72 B	-0-	888	3			N	-0-	-0-
05	961 N	920	-0-	-41 B	-0-	920	3			N	-0-	-0-
06	900 N	835	-0-	-65 B	-0-	835	3			N	-0-	-0-
07	930 N	862	-0-	-68 B	-0-	862	3			N	-0-	-0-
08	930 N	808	-0-	-122 B	-0-	808	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-	-0-
-----												
MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827												
04	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-	-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-	-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-	-0-
07	1178 N	1141	-0-	-37 B	-0-	1141	3			N	-0-	-0-
08	1147 N	1022	-0-	-125 B	-0-	1022	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-	-0-

-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		930 N	891	-0-	-39 B	-0-	891	3		N	-0-			-0-
05		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
06		930 N	872	-0-	-58 B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
07		930 N	710	-0-	-220 B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
08		899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		870 N	18	-0-	-852 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788														
04		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08		279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782														
04		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
05		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795														
04		570 N	500	-0-	-70 B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
05		558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
06		540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
07		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3		N	-0-			-0-
08		558 N	348	-0-	-210 B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	481	-0-	-59 B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726														
04		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3		N	-0-			-0-
05		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3		N	-0-			-0-
06		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3		N	-0-			-0-
07		992 N	975	-0-	-17 B	-0-	975	3		N	-0-			-0-
08		961 N	684	-0-	-277 B	-0-	684	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		960 N	908	-0-	-52 B	-0-	908	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396														
04		390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
05		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
06		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
07		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
08		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
06		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
07		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
08		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094															
04		720 N	693	-0-	-27 B	-0-	693	3			N	-0-			-0-
05		744 N	716	-0-	-28 B	-0-	716	3			N	-0-			-0-
06		690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665	3			N	-0-			-0-
07		713 N	671	-0-	-42 B	-0-	671	3			N	-0-			-0-
08		713 N	581	-0-	-132 B	-0-	581	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		660 N	597	-0-	-63 B	-0-	597	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363															
04		120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
06		120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964															
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
06		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
08		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653															
04		270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
06		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
08		248 N	165	-0-	-83 B	-0-	165	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789															
04		1290 N	1151	-0-	-139 B	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
05		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
06		1230 N	1147	-0-	-83 B	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
07		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
08		1178 N	885	-0-	-293 B	-0-	885	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1140 N	1132	-0-	-8 B	-0-	1132	3			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
MASTERTSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-				-0-
05		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-				-0-
06		870 N	833	-0-	-37 B	-0-	833	3			N	-0-				-0-
07		899 N	883	-0-	-16 B	-0-	883	3			N	-0-				-0-
08		868 N	620	-0-	-248 B	-0-	620	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		840 N	787	-0-	-53 B	-0-	787	3			N	-0-				-0-
-----																
MASTERTSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MASTERTSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583																
04		570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542	3			N	-0-				-0-
05		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-				-0-
06		540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525	3			N	-0-				-0-
07		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-				-0-
08		558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MASTERTSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711																
04		480 N	432	-0-	-48 B	-0-	432	3			N	-0-				-0-
05		496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473	3			N	-0-				-0-
06		480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	3			N	-0-				-0-
07		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-				-0-
08		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-				-0-
-----																
LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MASTERTSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804																
04		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-				-0-
05		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-				-0-
06		750 N	744	-0-	-6 B	-0-	744	3			N	-0-				-0-
07		775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731	3			N	-0-				-0-
08		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		750 N	747	-0-	-3 B	-0-	747	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS				WELL #: 63R	RRCID -> 057295	COMPL. DATE 09/28/1973	TOTAL DEPTH 2359	PERF. 2056	- 2122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-		-0-
05	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-		-0-
06	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449 3		N	-0-		-0-
07	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 3		N	-0-		-0-
08	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS				WELL #: 64R	RRCID -> 057914	COMPL. DATE 12/01/1973	TOTAL DEPTH 1798	PERF. 0	- 1653		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON				WELL #: 74R	RRCID -> 058314	COMPL. DATE 01/08/1974	TOTAL DEPTH 1847	PERF. 1569	- 1700		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON				WELL #: 75R	RRCID -> 058315	COMPL. DATE 02/08/1974	TOTAL DEPTH 1847	PERF. 1392	- 1650		
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 3		N	-0-		-0-
05	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 3		N	-0-		-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3		N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON				WELL #: 76R	RRCID -> 058316	COMPL. DATE 02/07/1974	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1601	- 1960		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON				WELL #: 77R	RRCID -> 058317	COMPL. DATE 02/05/1974	TOTAL DEPTH 1924	PERF. 1613	- 1838		
04	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
MASTERTSON				WELL #: 79R	RRCID -> 058323	COMPL. DATE 07/22/1974	TOTAL DEPTH 1895	PERF. 1572	- 1670						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON				WELL #: 80R	RRCID -> 058324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1897	PERF. 1631	- 1697					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON				WELL #: 81R	RRCID -> 058325	COMPL. DATE 02/26/1974	TOTAL DEPTH 1656	PERF. 1291	- 1521						
04	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3				N	-0-				-0-
05	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3				N	-0-				-0-
06	750 N	711	-0-	-39 B	-0-	711 3				N	-0-				-0-
07	806 N	755	-0-	-51 B	-0-	755 3				N	-0-				-0-
08	775 N	515	-0-	-260 B	-0-	515 3				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682 3				N	-0-				-0-
-----															
SNEED				WELL #: 8R	RRCID -> 058326	COMPL. DATE 01/19/1974	TOTAL DEPTH 1865	PERF. 1520	- 1730						
04	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625 3				N	-0-				-0-
05	1736 N	1629	-0-	-107 B	-0-	1629 3				N	-0-				-0-
06	1710 N	1532	-0-	-178 B	-0-	1532 3				N	-0-				-0-
07	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 3				N	-0-				-0-
08	1534 N	973	-0-	-561 B	-0-	973 3				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1530 N	770	-0-	-760 B	-0-	770 3				N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON				WELL #: 82R	RRCID -> 059586	COMPL. DATE 06/26/1974	TOTAL DEPTH 2159	PERF. 1868	- 2044						
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 3				N	-0-				-0-
05	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 3				N	-0-				-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3				N	-0-				-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3				N	-0-				-0-
08	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 3				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26 3				N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON				WELL #: 84R	RRCID -> 059782	COMPL. DATE 10/07/1974	TOTAL DEPTH 1964	PERF. 1664	- 1717						
04	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537 3				N	-0-				-0-
05	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3				N	-0-				-0-
06	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527 3				N	-0-				-0-
07	558 N	368	-0-	-190 B	-0-	368 3				N	-0-				-0-
08	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 3				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	540 N	344	-0-	-196 B	-0-	344 3				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		85R	RRCID ->	059783	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1645	PERF. 1421 - 1454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
06	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
07	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
08	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		83R	RRCID ->	059784	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1626 - 1660	
04	570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
05	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
06	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
07	589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
08	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		72R	RRCID ->	060368	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	2351	PERF. 1924 - 2170	
04	570 N	523	-0-	-47 B	-0-	523 3		N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3		N	-0-			-0-
06	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514 3		N	-0-			-0-
07	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
08	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		91R	RRCID ->	061104	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2084	PERF. 1898 - 1938	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		86R	RRCID ->	061107	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1324 - 1400	
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3		N	-0-			-0-
06	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416 3		N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
08	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		92R	RRCID ->	061495	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1831 - 1876	
04	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3		N	-0-			-0-
06	540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
07	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
08	558 N	514	-0-	-44 B	-0-	514 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	63	-0-	-447 B	-0-	63 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MASTERTSON		WELL #:		95R	RRCID ->	062220	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	1972 PERF.	1585 - 1825			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
05	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-			-0-
06	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3			N	-0-			-0-
07	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-			-0-
08	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		99R	RRCID ->	062441	COMPL. DATE	03/28/1975	TOTAL DEPTH	1497 PERF.	1192 - 1385			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		93R	RRCID ->	062442	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	2025 PERF.	1725 - 1916			
04	780 N	767	-0-	-13 B	-0-	767	3			N	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-			-0-
07	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772	3			N	-0-			-0-
08	775 N	692	-0-	-83 B	-0-	692	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	750 N	626	-0-	-124 B	-0-	626	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		97R	RRCID ->	062444	COMPL. DATE	03/20/1975	TOTAL DEPTH	1780 PERF.	1508 - 1647			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		100R	RRCID ->	063647	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	1812 PERF.	1469 - 1679			
04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-			-0-
05	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-			-0-
06	870 N	841	-0-	-29 B	-0-	841	3			N	-0-			-0-
07	899 N	881	-0-	-18 B	-0-	881	3			N	-0-			-0-
08	868 N	785	-0-	-83 B	-0-	785	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		76 R	RRCID ->	063832	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1825 PERF.	1552 - 1680			
04	330 N	231	-0-	-99 B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688												
04	1350 N	1220	-0-	-130 B	-0-	1220	3			N	-0-	-0-
05	1333 N	1292	-0-	-41 B	-0-	1292	3			N	-0-	-0-
06	1320 N	865	-0-	-455 B	-0-	865	3			N	-0-	-0-
07	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-	-0-
08	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121												
04	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-	-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-	-0-
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-	-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-	-0-
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640												
04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-	-0-
05	620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618	3			N	-0-	-0-
06	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-	-0-
07	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-	-0-
08	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-	-0-
-----												
SNEED WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741												
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-	-0-
06	60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9	3			N	-0-	-0-
07	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	3			N	-0-	-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
READ				WELL #:	3R	RRCID ->	082835	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1537	PERF. 1291 - 1493			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3		N	-0-				-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3		N	-0-				-0-
06	600 N	563	-0-	-37	B	-0-	563	3		N	-0-				-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3		N	-0-				-0-
08	589 N	472	-0-	-117	B	-0-	472	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3		N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON				WELL #:	104R	RRCID ->	083288	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	1754	PERF. 1552 - 1725			
04	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-				-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-				-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-				-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-				-0-
08	217 N	131	-0-	-86	B	-0-	131	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	210 N	194	-0-	-16	B	-0-	194	3		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #:	85R	RRCID ->	083289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1748	PERF. 1463 - 1685			
04	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3		N	-0-				-0-
05	527 N	519	-0-	-8	B	-0-	519	3		N	-0-				-0-
06	510 N	497	-0-	-13	B	-0-	497	3		N	-0-				-0-
07	527 N	510	-0-	-17	B	-0-	510	3		N	-0-				-0-
08	527 N	511	-0-	-16	B	-0-	511	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	510 N	489	-0-	-21	B	-0-	489	3		N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON				WELL #:	102R	RRCID ->	083290	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1507 - 1709			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON				WELL #:	105R	RRCID ->	083291	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1817	PERF. 1565 - 1740			
04	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3		N	-0-				-0-
05	868 N	852	-0-	-16	B	-0-	852	3		N	-0-				-0-
06	840 N	837	-0-	-3	B	-0-	837	3		N	-0-				-0-
07	868 N	854	-0-	-14	B	-0-	854	3		N	-0-				-0-
08	837 N	799	-0-	-38	B	-0-	799	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	840 N	793	-0-	-47	B	-0-	793	3		N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON				WELL #:	103R	RRCID ->	083292	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1201 - 1410			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SNEED WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
06		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
08		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980															
04		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-			-0-
05		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-			-0-
06		750 N	510	-0-	-240 B	-0-	510	3			N	-0-			-0-
07		992 N	386	-0-	-606 B	-0-	386	3			N	-0-			-0-
08		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748															
04		600 N	523	-0-	-77 B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
05		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-			-0-
06		540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528	3			N	-0-			-0-
07		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-			-0-
08		589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		540 N	384	-0-	-156 B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975															
04		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
08		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080															
04		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
05		1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-			-0-
06		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-			-0-
07		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-			-0-
08		1528 N	1362	-0-	-166 B	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1738 N	1377	-0-	-361 B	-0-	1377	3			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-			-0-
05	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3			N	-0-			-0-
06	570 N	452	-0-	-118 B	-0-	452	3			N	-0-			-0-
07	620 N	446	-0-	-174 B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
08	558 N	422	-0-	-136 B	-0-	422	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
-----														
FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724														
04	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
06	1020 N	977	-0-	-43 B	-0-	977	3			N	-0-			-0-
07	1054 N	1031	-0-	-23 B	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
08	1023 N	912	-0-	-111 B	-0-	912	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	394	-0-	-596 B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
-----														
FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791														
04	1410 N	1399	-0-	-11 B	-0-	1399	3			N	-0-			-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-			-0-
06	1410 N	1347	-0-	-63 B	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-			-0-
08	1457 N	1280	-0-	-177 B	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1350 N	405	-0-	-945 B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
-----														
FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729														
04	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-			-0-
08	558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
-----														
GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #: A 84R		RRCID -> 152894	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH 3017	PERF. 2031	-		2094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A186R		RRCID -> 153445	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 2787	PERF. 1498	-		1701		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: 91R		RRCID -> 159554	COMPL. DATE 07/01/1996	TOTAL DEPTH 2343	PERF. 1976	-		2172		
04	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
05	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
06	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 3		N	-0-			-0-
07	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
08	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: 90R		RRCID -> 160375	COMPL. DATE 08/17/1996	TOTAL DEPTH 2210	PERF. 1826	-		2078		
04	720 N	700	-0-	-20 B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
05	806 N	755	-0-	-51 B	-0-	755 3		N	-0-			-0-
06	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3		N	-0-			-0-
07	713 N	596	-0-	-117 B	-0-	596 3		N	-0-			-0-
08	744 N	527	-0-	-217 B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	690 N	548	-0-	-142 B	-0-	548 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: 92R		RRCID -> 160705	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1760	-		2030		
04	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	1059	-0-	-88 B	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1124	-0-	-16 B	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 3		N	-0-			-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: 93R		RRCID -> 160707	COMPL. DATE 08/06/1996	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1716	-		2026		
04	840 N	787	-0-	-53 B	-0-	787 3		N	-0-			-0-
05	837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793 3		N	-0-			-0-
06	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765 3		N	-0-			-0-
07	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 3		N	-0-			-0-
08	806 N	687	-0-	-119 B	-0-	687 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765 3		N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1020 N	992	-0-	-28 B	-0-	992	3			N	-0-			-0-
05		1054 N	1049	-0-	-5 B	-0-	1049	3			N	-0-			-0-
06		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
07		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
08		1054 N	952	-0-	-102 B	-0-	952	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
-----															
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844															
04		600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594	3			N	-0-			-0-
05		620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	3			N	-0-			-0-
06		600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592	3			N	-0-			-0-
07		620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			N	-0-			-0-
08		620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		600 N	520	-0-	-80 B	-0-	520	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155															
04		1440 N	1387	-0-	-53 B	-0-	1387	3			N	-0-			-0-
05		1457 N	1411	-0-	-46 B	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
06		1410 N	1366	-0-	-44 B	-0-	1366	3			N	-0-			-0-
07		1426 N	1418	-0-	-8 B	-0-	1418	3			N	-0-			-0-
08		1426 N	574	-0-	-852 B	-0-	574	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144															
04		1650 N	1546	-0-	-104 B	-0-	1546	3			N	-0-			-0-
05		1612 N	1570	-0-	-42 B	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
06		1560 N	1511	-0-	-49 B	-0-	1511	3			N	-0-			-0-
07		1574 N	1557	-0-	-17 B	-0-	1557	3			N	-0-			-0-
08		1581 N	1379	-0-	-202 B	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1500 N	1473	-0-	-27 B	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936															
04		780 N	718	-0-	-62 B	-0-	718	3			N	-0-			-0-
05		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-			-0-
06		750 N	707	-0-	-43 B	-0-	707	3			N	-0-			-0-
07		744 N	725	-0-	-19 B	-0-	725	3			N	-0-			-0-
08		744 N	635	-0-	-109 B	-0-	635	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		720 N	561	-0-	-159 B	-0-	561	3			N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//	665748									
MASTERTSON			WELL #:	110R	RRCID ->	164823	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	2170	PERF.	1700 - 1934	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1590 N	1494	-0-	-96 B	-0-	1494	3	N	-0-			-0-
05		1519 N	1488	-0-	-31 B	-0-	1488	3	N	-0-			-0-
06		1500 N	1392	-0-	-108 B	-0-	1392	3	N	-0-			-0-
07		1550 N	1446	-0-	-104 B	-0-	1446	3	N	-0-			-0-
08		1488 N	1367	-0-	-121 B	-0-	1367	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
-----													
CRAWFORD			WELL #:	12R	RRCID ->	164824	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1686 - 1930	
04		1020 N	979	-0-	-41 B	-0-	979	3	N	-0-			-0-
05		1023 N	1005	-0-	-18 B	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
06		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3	N	-0-			-0-
07		1023 N	1016	-0-	-7 B	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
08		992 N	977	-0-	-15 B	-0-	977	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		990 N	989	-0-	-1 B	-0-	989	3	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:	116R	RRCID ->	164827	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	1951	PERF.	1654 - 1844	
04		390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	3	N	-0-			-0-
05		403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
06		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
07		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-			-0-
08		403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		390 N	323	-0-	-67 B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS			WELL #:	96R	RRCID ->	165029	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	2176	PERF.	1782 - 2038	
04		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3	N	-0-			-0-
05		310 N	228	-0-	-82 B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
06		570 N	521	-0-	-49 B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
07		434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
08		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		510 N	305	-0-	-205 B	-0-	305	3	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:	118R	RRCID ->	165725	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1647 - 1892	
04		1440 N	1438	-0-	-2 B	-0-	1438	3	N	-0-			-0-
05		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3	N	-0-			-0-
06		1440 N	1422	-0-	-18 B	-0-	1422	3	N	-0-			-0-
07		1488 N	1427	-0-	-61 B	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
08		1457 N	1325	-0-	-132 B	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1410 N	1391	-0-	-19 B	-0-	1391	3	N	-0-			-0-
-----													
CRAWFORD			WELL #:	11R	RRCID ->	165727	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1818 - 2066	
04		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3	N	-0-			-0-
05		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-			-0-
06		540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534	3	N	-0-			-0-
07		558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	3	N	-0-			-0-
08		558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MASTERTSON		WELL #:		117R	RRCID ->	166015	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	1930	PERF. 1559 - 1764			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	750 N	746	-0-	-4 B	-0-	746	3			N	-0-			-0-
05	775 N	765	-0-	-10 B	-0-	765	3			N	-0-			-0-
06	810 N	723	-0-	-87 B	-0-	723	3			N	-0-			-0-
07	775 N	735	-0-	-40 B	-0-	735	3			N	-0-			-0-
08	775 N	669	-0-	-106 B	-0-	669	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		111R	RRCID ->	166064	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1630 - 1830			
04	900 N	840	-0-	-60 B	-0-	840	3			N	-0-			-0-
05	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-			-0-
06	900 N	866	-0-	-34 B	-0-	866	3			N	-0-			-0-
07	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-			-0-
08	961 N	856	-0-	-105 B	-0-	856	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	834	-0-	-36 B	-0-	834	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		113R	RRCID ->	166377	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1568 - 1784			
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
06	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
08	279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		112R	RRCID ->	166382	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1748 - 2100			
04	720 N	553	-0-	-167 B	-0-	553	3			N	-0-			-0-
05	620 N	354	-0-	-266 B	-0-	354	3			N	-0-			-0-
06	630 N	594	-0-	-36 B	-0-	594	3			N	-0-			-0-
07	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	589	-0-	-11 B	-0-	589	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		115R	RRCID ->	166403	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1596 - 1826			
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		114R	RRCID ->	166410	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	1930	PERF. 1642 - 1842			
04	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3			N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
08	434 N	341	-0-	-93 B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-			-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820																	
04		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05		1767 N	1711	-0-	-56 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06		1740 N	1710	-0-	-30 B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
07		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08		1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													-0-
*09		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804																	
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06		90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07		93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08		93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													-0-
09		60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910																	
04		1530 N	1504	-0-	-26 B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05		1550 N	1516	-0-	-34 B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08		1519 N	1391	-0-	-128 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													-0-
09		1500 N	1367	-0-	-133 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839																	
04		1560 N	1529	-0-	-31 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05		1581 N	1561	-0-	-20 B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06		1560 N	1477	-0-	-83 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07		1579 N	1545	-0-	-34 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08		1550 N	1409	-0-	-141 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													-0-
09		1470 N	198	-0-	-1272 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1568 N	1565	-0-	-3 B	-0-	1565	3			N	-0-			-0-
05		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
06		1710 N	1680	-0-	-30 B	-0-	1680	3			N	-0-			-0-
07		1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-			-0-
08		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1680 N	1604	-0-	-76 B	-0-	1604	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924															
04		420 N	334	-0-	-86 B	-0-	334	3			N	-0-			-0-
05		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
06		360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
07		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
08		372 N	266	-0-	-106 B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		330 N	176	-0-	-154 B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798															
04		930 N	710	-0-	-220 B	-0-	710	3			N	-0-			-0-
05		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-			-0-
06		810 N	689	-0-	-121 B	-0-	689	3			N	-0-			-0-
07		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-			-0-
08		806 N	611	-0-	-195 B	-0-	611	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		690 N	540	-0-	-150 B	-0-	540	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896															
04		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-			-0-
05		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-			-0-
06		510 N	477	-0-	-33 B	-0-	477	3			N	-0-			-0-
07		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-			-0-
08		496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946															
04		810 N	743	-0-	-67 B	-0-	743	3			N	-0-			-0-
05		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-			-0-
06		810 N	656	-0-	-154 B	-0-	656	3			N	-0-			-0-
07		775 N	692	-0-	-83 B	-0-	692	3			N	-0-			-0-
08		744 N	623	-0-	-121 B	-0-	623	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		660 N	444	-0-	-216 B	-0-	444	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716															
04		1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-			-0-
05		1922 N	1903	-0-	-19 B	-0-	1903	3			N	-0-			-0-
06		1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-			-0-
07		1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3			N	-0-			-0-
08		1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1915 N	1913	-0-	-2 B	-0-	1913	3			N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
MASTERTSON		WELL #:		120R	RRCID ->	170175	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1870 - 2076				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		750 N	712	-0-	-38 B	-0-	712	3		N	-0-				-0-
05		775 N	749	-0-	-26 B	-0-	749	3		N	-0-				-0-
06		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3		N	-0-				-0-
07		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3		N	-0-				-0-
08		744 N	181	-0-	-563 B	-0-	181	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		106R	RRCID ->	170177	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	2224	PERF. 1846 - 2068				
04		1530 N	1503	-0-	-27 B	-0-	1503	3		N	-0-				-0-
05		1550 N	1517	-0-	-33 B	-0-	1517	3		N	-0-				-0-
06		1530 N	1489	-0-	-41 B	-0-	1489	3		N	-0-				-0-
07		1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533	3		N	-0-				-0-
08		1519 N	1371	-0-	-148 B	-0-	1371	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		108R	RRCID ->	170178	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2299	PERF. 1842 - 2046				
04		2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3		N	-0-				-0-
05		2201 N	2094	-0-	-107 B	-0-	2094	3		N	-0-				-0-
06		2070 N	2019	-0-	-51 B	-0-	2019	3		N	-0-				-0-
07		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3		N	-0-				-0-
08		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1891 N	1771	-0-	-120 B	-0-	1771	3		N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		121R	RRCID ->	170225	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1676 - 1878				
04		810 N	792	-0-	-18 B	-0-	792	3		N	-0-				-0-
05		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3		N	-0-				-0-
06		810 N	774	-0-	-36 B	-0-	774	3		N	-0-				-0-
07		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3		N	-0-				-0-
08		806 N	725	-0-	-81 B	-0-	725	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		101R	RRCID ->	170227	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1878 - 2116				
04		120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3		N	-0-				-0-
05		248 N	165	-0-	-83 B	-0-	165	3		N	-0-				-0-
06		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3		N	-0-				-0-
07		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-				-0-
08		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		510 N	132	-0-	-378 B	-0-	132	3		N	-0-				-0-
-----															
COUGHLIN		WELL #:		4R	RRCID ->	170546	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1834 - 2048				
04		1980	3098	-0-	1118 B	13699	3098	3		N	-0-				-0-
05		3472	2340	-0-	-1132 B	12567	2340	3		N	-0-				-0-
06		2628	1269	-0-	-1359 B	11208	1269	3		N	-0-				-0-
07		1813	899	-0-	-914 B	10294	899	3		N	-0-				-0-
08		1961	1277	-0-	-684 B	9610	1277	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		9610											
09		2168	1446	-0-	-722 B	8888	1446	3		N	-0-				-0-



-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		630 N	424	-0-	-206 B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
05		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-			-0-
06		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-			-0-
07		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-			-0-
08		744 N	604	-0-	-140 B	-0-	604	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		660 N	577	-0-	-83 B	-0-	577	3			N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100															
04		840 N	720	-0-	-120 B	-0-	720	3			N	-0-			-0-
05		899 N	850	-0-	-49 B	-0-	850	3			N	-0-			-0-
06		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-			-0-
07		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-			-0-
08		837 N	730	-0-	-107 B	-0-	730	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		840 N	794	-0-	-46 B	-0-	794	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132															
04		300 N	176	-0-	-124 B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
06		240 N	141	-0-	-99 B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
07		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
08		217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678															
04		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-			-0-
05		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-			-0-
06		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
07		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-			-0-
08		465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006															
04		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-			-0-
05		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-			-0-
06		720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682	3			N	-0-			-0-
07		713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710	3			N	-0-			-0-
08		775 N	655	-0-	-120 B	-0-	655	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		690 N	394	-0-	-296 B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946															
04		450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
05		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3			N	-0-			-0-
06		450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	3			N	-0-			-0-
07		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	3			N	-0-			-0-
08		465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERSON		WELL #:		122R	RRCID ->	170800	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	1987 PERF.	1632 - 1818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		1590 N	1581	-0-	-9 B	-0-	1581 3	N	-0-	-0-	
05		1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625 3	N	-0-	-0-	
06		1620 N	1529	-0-	-91 B	-0-	1529 3	N	-0-	-0-	
07		1613 N	1601	-0-	-12 B	-0-	1601 3	N	-0-	-0-	
08		1612 N	1460	-0-	-152 B	-0-	1460 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1530 N	437	-0-	-1093 B	-0-	437 3	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #:		148R	RRCID ->	170812	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2124 PERF.	1778 - 2024
04		540 N	453	-0-	-87 B	-0-	453 3	N	-0-	-0-	
05		527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516 3	N	-0-	-0-	
06		480 N	422	-0-	-58 B	-0-	422 3	N	-0-	-0-	
07		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-	-0-	
08		527 N	404	-0-	-123 B	-0-	404 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		420 N	283	-0-	-137 B	-0-	283 3	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #:		144R	RRCID ->	170813	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	2022 PERF.	1660 - 1850
04		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 3	N	-0-	-0-	
05		527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 3	N	-0-	-0-	
06		540 N	441	-0-	-99 B	-0-	441 3	N	-0-	-0-	
07		527 N	338	-0-	-189 B	-0-	338 3	N	-0-	-0-	
08		496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		450 N	351	-0-	-99 B	-0-	351 3	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #:		124R	RRCID ->	170814	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	1950 PERF.	1574 - 1770
04		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-	-0-	
05		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-	-0-	
06		600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567 3	N	-0-	-0-	
07		620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583 3	N	-0-	-0-	
08		589 N	481	-0-	-108 B	-0-	481 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #:		126R	RRCID ->	170815	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	1616 PERF.	1308 - 1472
04		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-	-0-	
05		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-	-0-	
06		420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 3	N	-0-	-0-	
07		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-	-0-	
08		403 N	237	-0-	-166 B	-0-	237 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #:		147R	RRCID ->	170816	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	1980 PERF.	1634 - 1808
04		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-	-0-	
05		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-	-0-	
06		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-	-0-	
07		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-	-0-	
08		372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		390 N	310	-0-	-80 B	-0-	310 3	N	-0-	-0-	

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585	3			N	-0-			-0-
05		620 N	599	-0-	-21 B	-0-	599	3			N	-0-			-0-
06		600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563	3			N	-0-			-0-
07		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-			-0-
08		589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-			-0-
-----															
GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940															
04		1560 N	1515	-0-	-45 B	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
05		1550 N	1545	-0-	-5 B	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
06		1530 N	1496	-0-	-34 B	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
07		1581 N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540	3			N	-0-			-0-
08		1550 N	1395	-0-	-155 B	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756															
04		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
05		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
06		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
08		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020															
04		1200 N	1145	-0-	-55 B	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
05		1271 N	1221	-0-	-50 B	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
06		1200 N	1120	-0-	-80 B	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
07		1178 N	1140	-0-	-38 B	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
08		1209 N	1017	-0-	-192 B	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030															
04		1020 N	1003	-0-	-17 B	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
05		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
06		1050 N	972	-0-	-78 B	-0-	972	3			N	-0-			-0-
07		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
08		1054 N	942	-0-	-112 B	-0-	942	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100															
04		3000 N	2165	-0-	-835 B	2894	2165	3			N	-0-			-0-
05		3100 N	2244	-0-	-856 B	2038	2244	3			N	-0-			-0-
06		3000 N	2138	-0-	-862 B	1176	2138	3			N	-0-			-0-
07		3051 N	1875	-0-	-1176 B	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
08		1659 N	1627	-0-	-32 B	-0-	1627	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1867 N	1779	-0-	-88 B	-0-	1779	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-	-0-
05	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-	-0-
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-	-0-
07	279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227	3			N	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940												
04	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-	-0-
05	1178 N	1054	-0-	-124 B	-0-	1054	3			N	-0-	-0-
06	1170 N	927	-0-	-243 B	-0-	927	3			N	-0-	-0-
07	1085 N	896	-0-	-189 B	-0-	896	3			N	-0-	-0-
08	1054 N	789	-0-	-265 B	-0-	789	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	692	-0-	-238 B	-0-	692	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968												
04	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-	-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-	-0-
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-	-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-	-0-
08	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-	-0-
-----												
MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876												
04	1620 N	1513	-0-	-107 B	-0-	1513	3			N	-0-	-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-	-0-
06	1560 N	1487	-0-	-73 B	-0-	1487	3			N	-0-	-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-	-0-
08	1581 N	1326	-0-	-255 B	-0-	1326	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1500 N	1188	-0-	-312 B	-0-	1188	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088												
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-	-0-
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-	-0-
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-	-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-	-0-
-----												
MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632												
04	1774 N	1711	-0-	-63 B	-0-	1711	3			N	-0-	-0-
05	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3			N	-0-	-0-
06	1800 N	1754	-0-	-46 B	-0-	1754	3			N	-0-	-0-
07	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-	-0-
08	1748 N	1209	-0-	-539 B	-0-	1209	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1740 N	1668	-0-	-72 B	-0-	1668	3			N	-0-	-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3			N	-0-			-0-
05		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-			-0-
06		450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	3			N	-0-			-0-
07		465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
08		465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		420 N	358	-0-	-62 B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998															
04		1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-			-0-
05		1984 N	1959	-0-	-25 B	-0-	1959	3			N	-0-			-0-
06		1950 N	1919	-0-	-31 B	-0-	1919	3			N	-0-			-0-
07		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-			-0-
08		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906															
04		2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3			N	-0-			-0-
05		2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3			N	-0-			-0-
06		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3			N	-0-			-0-
07		2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3			N	-0-			-0-
08		2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1761 N	935	-0-	-826 B	-0-	935	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994															
04		420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404	3			N	-0-			-0-
05		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
06		420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
07		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
08		434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892															
04		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
05		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-			-0-
06		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-			-0-
07		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-			-0-
08		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		360 N	137	-0-	-223 B	-0-	137	3			N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1590 N	1475	-0-	-115 B	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
05		1628 N	1628	-0-	-0 B	-0-	1628 3		N	-0-			-0-
06		1546 N	1546	-0-	-0 B	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
07		1540 N	1540	-0-	-0 B	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1095	-0-	-548 B	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1618 N	1618	-0-	-0 B	-0-	1618 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930													
04		1110 N	626	-0-	-484 B	-0-	626 3		N	-0-			-0-
05		961 N	382	-0-	-579 B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
06		1017 N	1017	-0-	-0 B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
07		1112 N	1112	-0-	-0 B	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
08		843 N	843	-0-	-0 B	-0-	843 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1020 N	905	-0-	-115 B	-0-	905 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872													
04		240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
05		217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
06		210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
07		203 N	203	-0-	-0 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
08		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		212 N	212	-0-	-0 B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046													
04		390 N	346	-0-	-44 B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
05		403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
06		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
07		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
08		372 N	302	-0-	-70 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		360 N	308	-0-	-52 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MASTERTSON				WELL #: 163R	RRCID -> 174757	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH 2159	PERF. 1790	- 1990					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON				WELL #: 160R	RRCID -> 174758	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON				WELL #: 155R	RRCID -> 174760	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 2401	PERF. 1954	- 2168					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON				WELL #: 156R	RRCID -> 174761	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1640	- 1838					
04	720 N	707	-0-	-13 B	-0-	707 3				N	-0-			-0-
05	744 N	675	-0-	-69 B	-0-	675 3				N	-0-			-0-
06	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3				N	-0-			-0-
07	744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730 3				N	-0-			-0-
08	682 N	651	-0-	-31 B	-0-	651 3				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	720 N	699	-0-	-21 B	-0-	699 3				N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON				WELL #: 158R	RRCID -> 174762	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 1414	- 1614					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON				WELL #: 161R	RRCID -> 174763	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 2218	PERF. 1874	- 2080					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748											
MASTERTSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERTSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936											
04		1320 N	1315	-0-	-5 B	-0-	1315 3	N	-0-		-0-
05		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 3	N	-0-		-0-
06		1350 N	1304	-0-	-46 B	-0-	1304 3	N	-0-		-0-
07		1364 N	1358	-0-	-6 B	-0-	1358 3	N	-0-		-0-
08		1364 N	1219	-0-	-145 B	-0-	1219 3	N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480											
04		780 N	776	-0-	-4 B	-0-	776 3	N	-0-		-0-
05		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-		-0-
06		780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765 3	N	-0-		-0-
07		806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 3	N	-0-		-0-
08		806 N	740	-0-	-66 B	-0-	740 3	N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		780 N	756	-0-	-24 B	-0-	756 3	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838											
04		810 N	748	-0-	-62 B	-0-	748 3	N	-0-		-0-
05		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	N	-0-		-0-
06		780 N	752	-0-	-28 B	-0-	752 3	N	-0-		-0-
07		775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759 3	N	-0-		-0-
08		775 N	690	-0-	-85 B	-0-	690 3	N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-		-0-
-----											
SNEED WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
SNEED WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904																	
04		570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05		589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06		570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07		589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08		589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130																	
04		1440 N	1332	-0-	-108 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05		1395 N	1353	-0-	-42 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06		1410 N	1203	-0-	-207 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08		1364 N	1124	-0-	-240 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990																	
04		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06		150 N	29	-0-	-121 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07		155 N	42	-0-	-113 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08		124 N	15	-0-	-109 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 1954 - 2703																	
04		1774 N	1612	-0-	-162 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05		1829 N	1643	-0-	-186 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06		1710 N	1314	-0-	-396 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07		1608 N	1387	-0-	-221 B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08		1643 N	1255	-0-	-388 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994												
04	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-	-0-
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-	-0-
06	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-	-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-	-0-
08	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	122	-0-	-88 B	-0-	122	3			N	-0-	-0-
-----												
SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
LUBBERSTEDT		WELL #:	2R	RRCID -> 198475	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2044 - 2208				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
05		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
06		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
07		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
08		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:	A234R	RRCID -> 198810	COMPL. DATE 09/09/2003	TOTAL DEPTH	3127	PERF. 1734 - 1950				
04		1290 N	1272	-0-	-18 B	-0-	1272 3	N	-0-			-0-
05		1302 N	1291	-0-	-11 B	-0-	1291 3	N	-0-			-0-
06		1290 N	1236	-0-	-54 B	-0-	1236 3	N	-0-			-0-
07		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3	N	-0-			-0-
08		1302 N	1174	-0-	-128 B	-0-	1174 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #:	27R	RRCID -> 198811	COMPL. DATE 09/15/2003	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1596 - 1790				
04		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
05		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-			-0-
06		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
07		868 N	825	-0-	-43 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
08		837 N	612	-0-	-225 B	-0-	612 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #:	28R	RRCID -> 198812	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1622 - 1792				
04		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
05		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-			-0-
06		600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
07		620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
08		620 N	525	-0-	-95 B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:	125R	RRCID -> 199283	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 1894 - 2048				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:	23R	RRCID -> 199286	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2146 - 2392				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748										
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985										
04	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			-0-
05	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3			-0-
06	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	3			-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
*09	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3			-0-
-----										
MASTERTSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985										
04	870 N	862	-0-	-8 B	-0-	862	3			-0-
05	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891	3			-0-
06	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			-0-
07	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891	3			-0-
08	899 N	799	-0-	-100 B	-0-	799	3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
*09	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			-0-
-----										
BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073										
04	210 N	155	-0-	-55 B	-0-	155	3			-0-
05	279 N	170	-0-	-109 B	-0-	170	3			-0-
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			-0-
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			-0-
08	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	83	3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
*09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			-0-
-----										
MASTERTSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020										
04	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			-0-
05	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582	3			-0-
06	570 N	524	-0-	-46 B	-0-	524	3			-0-
07	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	3			-0-
08	589 N	424	-0-	-165 B	-0-	424	3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-80 B	-0-					-0-
09	510 N	430	-0-	-80 B	-0-	430	3			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851 3		N	-0-		-0-
05		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 3		N	-0-		-0-
06		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985 3		N	-0-		-0-
07		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 3		N	-0-		-0-
08		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1650 N	1611	-0-	-39 B	-0-	1611 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934												
04		900 N	792	-0-	-108 B	-0-	792 3		N	-0-		-0-
05		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3		N	-0-		-0-
06		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3		N	-0-		-0-
07		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3		N	-0-		-0-
08		1364 N	914	-0-	-450 B	-0-	914 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1320 N	695	-0-	-625 B	-0-	695 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973												
04		1050 N	1002	-0-	-48 B	-0-	1002 3		N	-0-		-0-
05		1240 N	1226	-0-	-14 B	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
06		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
07		1023 N	929	-0-	-94 B	-0-	929 3		N	-0-		-0-
08		1240 N	781	-0-	-459 B	-0-	781 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1110 N	654	-0-	-456 B	-0-	654 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983												
04		840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 3		N	-0-		-0-
05		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3		N	-0-		-0-
06		840 N	834	-0-	-6 B	-0-	834 3		N	-0-		-0-
07		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3		N	-0-		-0-
08		837 N	752	-0-	-85 B	-0-	752 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		840 N	819	-0-	-21 B	-0-	819 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052												
04		480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445 3		N	-0-		-0-
05		496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 3		N	-0-		-0-
06		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-		-0-
07		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-		-0-
08		496 N	335	-0-	-161 B	-0-	335 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042												
04		930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905 3		N	-0-		-0-
05		992 N	974	-0-	-18 B	-0-	974 3		N	-0-		-0-
06		960 N	915	-0-	-45 B	-0-	915 3		N	-0-		-0-
07		930 N	927	-0-	-3 B	-0-	927 3		N	-0-		-0-
08		961 N	792	-0-	-169 B	-0-	792 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166															
04		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
05		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
06		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
07		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
08		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986															
04		1320 N	1276	-0-	-44 B	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
05		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-			-0-
06		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
07		1333 N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	3			N	-0-			-0-
08		1395 N	1038	-0-	-357 B	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951															
04		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
05		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
06		1200 N	1193	-0-	-7 B	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
07		1271 N	1146	-0-	-125 B	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
08		1240 N	1045	-0-	-195 B	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987															
04		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
05		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-			-0-
06		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
07		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
08		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935															
04		60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
05		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
06		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
07		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08		62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9	3			N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MASTERTSON		WELL #:		173R	RRCID ->	225107	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1973	PERF. 1625 -	1832		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		930 N	864	-0-	-66 B	-0-	864 3			N	-0-			-0-
05		930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896 3			N	-0-			-0-
06		930 N	831	-0-	-99 B	-0-	831 3			N	-0-			-0-
07		899 N	881	-0-	-18 B	-0-	881 3			N	-0-			-0-
08		899 N	690	-0-	-209 B	-0-	690 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		176R	RRCID ->	225108	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1965	PERF. 1591 -	1816		
04		600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588 3			N	-0-			-0-
05		620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 3			N	-0-			-0-
06		600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595 3			N	-0-			-0-
07		620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 3			N	-0-			-0-
08		620 N	420	-0-	-200 B	-0-	420 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		600 N	534	-0-	-66 B	-0-	534 3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		170R	RRCID ->	225537	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1419 -	1667		
04		330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 3			N	-0-			-0-
05		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 3			N	-0-			-0-
06		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3			N	-0-			-0-
07		341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3			N	-0-			-0-
08		341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		178R	RRCID ->	226587	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1753 -	1951		
04		510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499 3			N	-0-			-0-
05		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3			N	-0-			-0-
06		510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500 3			N	-0-			-0-
07		527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 3			N	-0-			-0-
08		496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		179R	RRCID ->	227055	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1263 -	1450		
04		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3			N	-0-			-0-
05		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3			N	-0-			-0-
06		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3			N	-0-			-0-
07		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 3			N	-0-			-0-
08		465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 3			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		171R	RRCID ->	227059	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1687 -	1893		
04		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3			N	-0-			-0-
05		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3			N	-0-			-0-
06		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3			N	-0-			-0-
07		1054 N	974	-0-	-80 B	-0-	974 3			N	-0-			-0-
08		930 N	671	-0-	-259 B	-0-	671 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERSON		WELL #:		175R	RRCID ->	227095	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1622 - 1809	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
04		420 N	345	-0-	-75 B	-0-	345	3	N	-0-		-0-
05		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-		-0-
06		480 N	409	-0-	-71 B	-0-	409	3	N	-0-		-0-
07		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3	N	-0-		-0-
08		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		144R	RRCID ->	262581	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	1940	PERF. 1633 - 1833	
04		630 N	599	-0-	-31 B	-0-	599	3	N	-0-		-0-
05		651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622	3	N	-0-		-0-
06		630 N	525	-0-	-105 B	-0-	525	3	N	-0-		-0-
07		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3	N	-0-		-0-
08		620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		142R	RRCID ->	262582	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	1941	PERF. 1562 - 1736	
04		1320 N	1244	-0-	-76 B	-0-	1244	3	N	-0-		-0-
05		1364 N	1258	-0-	-106 B	-0-	1258	3	N	-0-		-0-
06		1230 N	1165	-0-	-65 B	-0-	1165	3	N	-0-		-0-
07		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3	N	-0-		-0-
08		1271 N	1200	-0-	-71 B	-0-	1200	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		180R	RRCID ->	262583	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	1961	PERF. 1680 - 1862	
04		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3	N	-0-		-0-
05		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3	N	-0-		-0-
06		390 N	346	-0-	-44 B	-0-	346	3	N	-0-		-0-
07		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3	N	-0-		-0-
08		403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3	N	-0-		-0-
-----												
RABCO ENERGY HUMPHRYS		WELL #:		1R	RRCID ->	027208	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1720 - 1930	
04		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
05		62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
06		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
08		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
-----												
RIGSBY		WELL #:		1R	RRCID ->	027209	COMPL. DATE	08/07/1961	TOTAL DEPTH	2078	PERF. 1820 - 2050	
04		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-		-0-
05		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
06		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
07		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-		-0-
08		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2	N	-0-		-0-



-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
RABCO ENERGY		//CONT.//		687738											
BIVINS -HH-		WELL #:		2	RRCID ->	034056	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1570 - 1630			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
08		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
-----															
RIO PETROLEUM, INC.				712840											
JOHNSON		WELL #:		101 A	RRCID ->	032578	COMPL. DATE	09/17/1963	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1638 - 1653			
04		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08		186 N	68	-0-	-118 B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		102 A	RRCID ->	039538	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	1584 - 1630			
04		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
05		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
06		390 N	323	-0-	-67 B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
07		403 N	240	-0-	-163 B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
08		372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		330 N	228	-0-	-102 B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
-----															
SARGECO, INC.				748526											
JAMESON		WELL #:		2R	RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF.	1693 - 1903			
04		660 N	396	-0-	-264 B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
05		682 N	171	-0-	-511 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
06		660 N	585	-0-	-75 B	-0-	585	2			N	-0-			-0-
07		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
08		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		1R	RRCID ->	027249	COMPL. DATE	04/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
05		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-			-0-
06		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
07		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
08		415 N	368	-0-	-47 B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		300 N	191	-0-	-109 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
-----															
HUCKABY		WELL #:		4RC	RRCID ->	232710	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	2058	PERF.	1762 - 1808			
04		462 N	407	-0-	-55 B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
05		496 N	224	-0-	-272 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
06		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
07		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-			-0-
08		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
BIVINS -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	027180	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1574 - 1653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	027181	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1796	PERF. 1524 - 1563
04		641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641 3	N	-0-		-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614 3	N	-0-		-0-
06		577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577 3	N	-0-		-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597 3	N	-0-		-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
-----												
BOST -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	027182	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1566 - 1766
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
BOST -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	027183	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1577 - 1618
04		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 3	N	-0-		-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF. 1497 - 1699
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1746 - 1940
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MASTERTSON -D-		WELL #:		1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF.	1199 -	1273
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364 3	N	-0-				-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500 3	N	-0-				-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	727 3	N	-0-				-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031 3	N	-0-				-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	831 3	N	-0-				-0-
MASTERTSON -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1560 -	1766
04	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571 3	N	-0-				-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653 3	N	-0-				-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555 3	N	-0-				-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546 3	N	-0-				-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535 3	N	-0-				-0-
MASTERTSON -F-		WELL #:		1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1668 -	1683
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1349 -	1526
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131	PERF.	1831 -	2031
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
MASTERTSON -I-		WELL #:		1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1772 -	1787
04	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290 3	N	-0-				-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 3	N	-0-				-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374 3	N	-0-				-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521 3	N	-0-				-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482 3	N	-0-				-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218													
MASTERTSON -J-			WELL #:	1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922	PERF.	1633 - 1797					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON -K-			WELL #:	1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676	PERF.	1378 - 1546					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON -L-			WELL #:	1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006	PERF.	1710 - 1900					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
POLING -A-			WELL #:	1R	RRCID ->	027195	COMPL. DATE	08/06/1961	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1661 - 1683					
04		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
-----																	
POLING -B-			WELL #:	1R	RRCID ->	027196	COMPL. DATE	03/13/1961	TOTAL DEPTH	1831	PERF.	1553 - 1583					
04		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
-----																	
ROCKWELL -B-			WELL #:	1R	RRCID ->	027197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1858	PERF.	1613 - 1656					
04		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
SNEED -B-		WELL #: 9R		RRCID -> 027198		COMPL. DATE 05/02/1961		TOTAL DEPTH		2031 PERF. 1713 - 1926				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	150 N	86	-0-	-64 B	-0-	86	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE WRIGHT -A-		WELL #: 1R		RRCID -> 027205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		1842 PERF. 1566 - 1585				
04	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE -A-		WELL #: A 2		RRCID -> 035228		COMPL. DATE 07/24/1964		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE -A-		WELL #: A 3		RRCID -> 035229		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH		1993 PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SNEED -B-		WELL #: 12		RRCID -> 035230		COMPL. DATE 12/10/1963		TOTAL DEPTH		2041 PERF. 1690 - 1761				
04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 035252		COMPL. DATE 07/11/1964		TOTAL DEPTH		2085 PERF. N/A				
04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MASTERSON -C-		WELL #:		1 R	RRCID ->	039585	COMPL. DATE	12/13/1965	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1661 - 1880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	9 N		9 -0-	-0- B	-0-		9 3		N	-0-			-0-
06	1 N		1 -0-	-0- B	-0-		1 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON -P-		WELL #:		1 R	RRCID ->	039586	COMPL. DATE	12/28/1965	TOTAL DEPTH	2158 PERF.	1788 - 1999		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON -Q-		WELL #:		1 R	RRCID ->	039587	COMPL. DATE	12/17/1965	TOTAL DEPTH	1925 PERF.	1653 - 1827		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SNEED -B-		WELL #:		13	RRCID ->	121397	COMPL. DATE	04/23/1986	TOTAL DEPTH	2085 PERF.	1696 - 2085		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SNEED -B-		WELL #:		14	RRCID ->	128245	COMPL. DATE	04/04/1988	TOTAL DEPTH	2190 PERF.	1701 - 2190		
04	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	150 1	1142 3		N	-0-			210
05	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	155 1	1176 3		N	-0-			210
06	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	150 1	1122 3		N	2			212
07	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	155 1	1142 3		N	-0-			212
08	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	150 1	1118 3		N	-0-			212
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	150 1	1089 3		N	-0-			212
-----													
SNEED -B-		WELL #:		15	RRCID ->	128246	COMPL. DATE	04/04/1988	TOTAL DEPTH	2050 PERF.	1703 - 2050		
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3			N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3			N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3			N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3			N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3			N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
MASTERTSON			WELL #:		1038A	RRCID ->	135864	COMPL. DATE	06/18/1990	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 1467 - 1672			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
05		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
-----															
SNEED -B-			WELL #:		17	RRCID ->	140601	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1855	PERF. 1554 - 1855			
04		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-			-0-
05		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-			-0-
06		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-			-0-
07		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-			-0-
08		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
-----															
BRENT			WELL #:		5067R	RRCID ->	155692	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 1948 - 2440			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNEED -B-			WELL #:		1901R	RRCID ->	180689	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1742 - 1935			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNEED -B-			WELL #:		2404R	RRCID ->	180690	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1724 - 1916			
04		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-			-0-
05		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-			-0-
06		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-			-0-
07		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-			-0-
08		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-			-0-
-----															
SNEED -B-			WELL #:		2002R	RRCID ->	181161	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1708 - 1900			
04		1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
05		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
06		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-			-0-
07		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	3			N	-0-			-0-
08		1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH				932970								
CHRISTIAN-SHAFFER				WELL #:	3R	RRCID ->	034364	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	1996 PERF.	1721 - 1759
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-		-0-
05		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
06		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-		-0-
07		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-		-0-
08		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2		N	-0-		-0-
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
JOHNSON, CART				WELL #:	101	RRCID ->	027137	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1629 - 1660
04		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2		N	-0-		-0-
05		217 N	117	-0-	-100 B	-0-	117 2		N	-0-		-0-
06		240 N	23	-0-	-217 B	-0-	23 2		N	-0-		-0-
07		248 N	134	-0-	-114 B	-0-	134 2		N	-0-		-0-
*08		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-		-0-
-----												
LEA, H. I.				WELL #:	101	RRCID ->	027138	COMPL. DATE	01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	1575 - 1614
04		600 N	520	-0-	-80 B	-0-	520 2		N	-0-		-0-
05		589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543 2		N	-0-		-0-
06		540 N	489	-0-	-51 B	-0-	489 2		N	-0-		-0-
07		527 N	463	-0-	-64 B	-0-	463 2		N	-0-		-0-
08		558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T.				WELL #:	101	RRCID ->	027139	COMPL. DATE	10/10/1959	TOTAL DEPTH	1869 PERF.	1575 - 1663
04		300 N	253	-0-	-47 B	-0-	253 2		N	-0-		-0-
05		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2		N	-0-		-0-
06		270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247 2		N	-0-		-0-
07		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2		N	-0-		-0-
08		279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T.				WELL #:	110	RRCID ->	027141	COMPL. DATE	01/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	1588 - 1606
04		570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540 2		N	-0-		-0-
05		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2		N	-0-		-0-
06		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2		N	-0-		-0-
07		558 N	396	-0-	-162 B	-0-	396 2		N	-0-		-0-
08		620 N	481	-0-	-139 B	-0-	481 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	496	-0-	-74 B	-0-	496 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T.				WELL #:	124	RRCID ->	027144	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	1981 PERF.	1714 - 1744
04		420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410 2		N	-0-		-0-
05		434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 2		N	-0-		-0-
06		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-		-0-
07		434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410 2		N	-0-		-0-
*08		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	391	-0-	-59 B	-0-	391 2		N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803							
SNEED, J. T.		WELL #: 130		RRCID -> 027146		COMPL. DATE 12/18/1960		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	870 N	860	-0-	-10 B	-0-	860 2	N	-0-	-0-
05	992 N	991	-0-	-1 B	-0-	991 2	N	-0-	-0-
06	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2	N	-0-	-0-
*07	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 2	N	-0-	-0-
08	992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	930 N	848	-0-	-82 B	-0-	848 2	N	-0-	-0-
-----									
SNEED, J. T.		WELL #: 113		RRCID -> 032024		COMPL. DATE 09/10/1963		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768	
04	570 N	516	-0-	-54 B	-0-	516 2	N	-0-	-0-
05	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 2	N	-0-	-0-
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-	-0-
07	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2	N	-0-	-0-
*08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-	-0-
-----									
SNEED, J. T.		WELL #: 125		RRCID -> 032279		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835	
04	990 N	976	-0-	-14 B	-0-	976 2	N	-0-	-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 2	N	-0-	-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 2	N	-0-	-0-
*07	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 2	N	-0-	-0-
*08	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 2	N	-0-	-0-
-----									
SNEED, J. T.		WELL #: 128		RRCID -> 032280		COMPL. DATE 09/12/1963		TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971	
04	1050 N	959	-0-	-91 B	-0-	959 2	N	-0-	-0-
05	1147 N	1144	-0-	-3 B	-0-	1144 2	N	-0-	-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 2	N	-0-	-0-
*07	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2	N	-0-	-0-
08	1147 N	1037	-0-	-110 B	-0-	1037 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1110 N	914	-0-	-196 B	-0-	914 2	N	-0-	-0-
-----									
SNEED, J. T.		WELL #: 203		RRCID -> 032281		COMPL. DATE 09/11/1963		TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822	
04	750 N	353	-0-	-397 B	-0-	353 2	N	-0-	-0-
05	930 N	424	-0-	-506 B	-0-	424 2	N	-0-	-0-
06	690 N	519	-0-	-171 B	-0-	519 2	N	-0-	-0-
*07	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-	-0-
*08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509 2	N	-0-	-0-
-----									
JOHNSON, E. B.		WELL #: 201		RRCID -> 034546		COMPL. DATE 05/05/1964		TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648	
04	390 N	345	-0-	-45 B	-0-	345 2	N	-0-	-0-
05	403 N	147	-0-	-256 B	-0-	147 2	N	-0-	-0-
06	360 N	10	-0-	-350 B	-0-	10 2	N	-0-	-0-
07	372 N	126	-0-	-246 B	-0-	126 2	N	-0-	-0-
*08	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-	-0-

-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
SNEED, J. T.		WELL #:		127	RRCID ->	034739	COMPL. DATE	07/10/1964	TOTAL DEPTH	2104	PERF.	1601 - 1669		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342 2			N	-0-			-0-
05		403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393 2			N	-0-			-0-
06		390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 2			N	-0-			-0-
*07		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2			N	-0-			-0-
08		403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		390 N	340	-0-	-50 B	-0-	340 2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T.		WELL #:		202	RRCID ->	039111	COMPL. DATE	07/09/1964	TOTAL DEPTH	2112	PERF.	1604 - 1831		
04		330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 2			N	-0-			-0-
05		372 N	250	-0-	-122 B	-0-	250 2			N	-0-			-0-
06		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 2			N	-0-			-0-
07		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2			N	-0-			-0-
*08		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON		WELL #:		202	RRCID ->	039539	COMPL. DATE	09/24/1965	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1353 - 1368		
04		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2			N	-0-			-0-
05		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2			N	-0-			-0-
06		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2			N	-0-			-0-
*07		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2			N	-0-			-0-
*08		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		360 N	328	-0-	-32 B	-0-	328 2			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON		WELL #:		6601	RRCID ->	155154	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1964 - 2142		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T.		WELL #:		201	RRCID ->	156585	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1712 - 1792		
04		1230 N	1222	-0-	-8 B	-0-	1222 2			N	-0-			-0-
05		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 2			N	-0-			-0-
06		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 2			N	-0-			-0-
07		1271 N	1255	-0-	-16 B	-0-	1255 2			N	-0-			-0-
*08		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1260 N	1182	-0-	-78 B	-0-	1182 2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T. "A"		WELL #:		901	RRCID ->	158227	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1681 - 1742		
04		540 N	476	-0-	-64 B	-0-	476 2			N	-0-			-0-
05		558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499 2			N	-0-			-0-
06		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2			N	-0-			-0-
*07		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2			N	-0-			-0-
*08		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803									
SNEED, J.T.		WELL #:	2361	RRCID ->	158272	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1694 - 1884		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		720 N	653	-0-	-67 B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
05		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2	N	-0-			-0-
06		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
07		682 N	678	-0-	-4 B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
08		744 N	673	-0-	-71 B	-0-	673 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		720 N	622	-0-	-98 B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:	204	RRCID ->	158283	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1800 - 1828		
04		480 N	256	-0-	-224 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
05		558 N	291	-0-	-267 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
06		390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
*07		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
*08		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	275	-0-	-85 B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:	219	RRCID ->	158286	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	1966	PERF. 1595 - 1674		
04		480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
05		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
06		510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
*07		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
08		527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	470	-0-	-40 B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:	2362	RRCID ->	158336	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	1988	PERF. 1805 - 1818		
04		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 2	N	-0-			-0-
05		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 2	N	-0-			-0-
06		1290 N	1129	-0-	-161 B	-0-	1129 2	N	-0-			-0-
07		1054 N	998	-0-	-56 B	-0-	998 2	N	-0-			-0-
08		1209 N	1136	-0-	-73 B	-0-	1136 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1140 N	990	-0-	-150 B	-0-	990 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:	7201	RRCID ->	158444	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2095	PERF. 1698 - 1771		
04		750 N	664	-0-	-86 B	-0-	664 2	N	-0-			-0-
05		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
06		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
07		682 N	606	-0-	-76 B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
08		651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612 2	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:	6203	RRCID ->	174292	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1993 - 2183		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803							
SNEED, J.T.		WELL #:		1113	RRCID ->	198020	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1730 - 1897
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2	N	-0-		-0-	
05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-		-0-	
06	600 N	587	-0-	-13 B	-0-	587 2	N	-0-		-0-	
07	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 2	N	-0-		-0-	
*08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	548	-0-	-52 B	-0-	548 2	N	-0-		-0-	
-----											
SNEED, J. T.		WELL #:		2371	RRCID ->	201797	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	1920 PERF.	1596 - 1814
04	540 N	163	-0-	-377 B	-0-	163 2	N	-0-		-0-	
05	713 N	316	-0-	-397 B	-0-	316 2	N	-0-		-0-	
06	570 N	161	-0-	-409 B	-0-	161 2	N	-0-		-0-	
*07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		-0-	
08	310 N	51	-0-	-259 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-		-0-	
-----											
SNEED J.T.		WELL #:		5091	RRCID ->	220193	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2059 PERF.	1558 - 1822
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
HERRMANN, J.B.		381190									
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	132151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3435 PERF.	2014 - 2300
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
KODIAK OPERATING, LLC		473780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
MAJESTIC		WELL #:		R 1	RRCID ->	194457	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	3546 PERF.	1772 - 2066
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2016 - P/A 06/21/16											
-----											
PANTERA ENERGY COMPANY		638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
WELLS		WELL #:		7	RRCID ->	203130	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3502 PERF.	2052 - 2164
04	720 N	91	-0-	-629	-0-	91 3	N	-0-		-0-	
05	775 N	375	-0-	-400	-0-	375 3	N	-0-		-0-	
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-		-0-	
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		-0-	
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		-0-	
*09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-		-0-	

-----  
 PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365  
 -----

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

-----  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022  
 -----

04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

-----  
 SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851  
 -----

04	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	775 N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

-----  
 THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210  
 -----

04	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-

-----  
 SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085  
 -----

04	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

-----  
 THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070  
 -----

04	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		180 N	112	-0-	-68	-0-	112 3		N	-0-		-0-
05		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-		-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-		-0-
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990												
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		-0-
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-		-0-
*09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932												
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-		-0-
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-		-0-
*09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053												
04		480 N	423	-0-	-57	-0-	423 3		N	-0-		-0-
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
08		496 N	338	-0-	-158	-0-	338 3		N	-0-		-0-
*09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111												
04		390 N	342	-0-	-48	-0-	342 3		N	-0-		-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-
06		360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3		N	-0-		-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-
08		372 N	291	-0-	-81	-0-	291 3		N	-0-		-0-
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	347 3		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084												
04		1080 N	989	-0-	-91	-0-	989 3		N	-0-		-0-
05		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-		-0-
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-		-0-
08		1147 N	924	-0-	-223	-0-	924 3		N	-0-		-0-
09		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910															
04	1170 N	861	-0-	-309	-0-	861	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	1050	-0-	-90	-0-	1050	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	799	-0-	-317	-0-	799	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050															
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988															
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965															
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067															
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	403 N	268	-0-	-135	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966															
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	336	-0-	-129	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		210 N	199	-0-	-11	-0-		199	3	N	-0-		-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	3	N	-0-		-0-
06		210 N	187	-0-	-23	-0-		187	3	N	-0-		-0-
07		217 N	176	-0-	-41	-0-		176	3	N	-0-		-0-
08		217 N	140	-0-	-77	-0-		140	3	N	-0-		-0-
*09		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	3	N	-0-		-0-
-----													
SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788													
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	3	N	-0-		-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	3	N	-0-		-0-
06		240 N	235	-0-	-5	-0-		235	3	N	-0-		-0-
07		248 N	237	-0-	-11	-0-		237	3	N	-0-		-0-
08		248 N	210	-0-	-38	-0-		210	3	N	-0-		-0-
09		240 N	226	-0-	-14	-0-		226	3	N	-0-		-0-
-----													
THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940													
04		360 N	325	-0-	-35	-0-		325	3	N	-0-		-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-		357	3	N	-0-		-0-
06		360 N	343	-0-	-17	-0-		343	3	N	-0-		-0-
07		341 N	338	-0-	-3	-0-		338	3	N	-0-		-0-
08		372 N	246	-0-	-126	-0-		246	3	N	-0-		-0-
*09		359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	3	N	-0-		-0-
-----													
THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903													
04		630 N	553	-0-	-77	-0-		553	3	N	-0-		-0-
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-		587	3	N	-0-		-0-
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-		570	3	N	-0-		-0-
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	3	N	-0-		-0-
08		589 N	470	-0-	-119	-0-		470	3	N	-0-		-0-
*09		593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	3	N	-0-		-0-
-----													
SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924													
04		240 N	224	-0-	-16	-0-		224	3	N	-0-		-0-
05		248 N	239	-0-	-9	-0-		239	3	N	-0-		-0-
06		240 N	230	-0-	-10	-0-		230	3	N	-0-		-0-
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	3	N	-0-		-0-
08		248 N	221	-0-	-27	-0-		221	3	N	-0-		-0-
09		240 N	230	-0-	-10	-0-		230	3	N	-0-		-0-
-----													
SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815													
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	3	N	-0-		-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	3	N	-0-		-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	3	N	-0-		-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	3	N	-0-		-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-		147	3	N	-0-		-0-
*09		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	3	N	-0-		-0-
-----													
SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916													
04		660 N	602	-0-	-58	-0-		602	3	N	-0-		-0-
05		651 N	638	-0-	-13	-0-		638	3	N	-0-		-0-
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-		601	3	N	-0-		-0-
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	3	N	-0-		-0-
08		651 N	567	-0-	-84	-0-		567	3	N	-0-		-0-
09		600 N	542	-0-	-58	-0-		542	3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	3				N	-0-				-0-
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3				N	-0-				-0-
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3				N	-0-				-0-
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3				N	-0-				-0-
08	403 N	272	-0-	-131	-0-	272	3				N	-0-				-0-
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3				N	-0-				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
 SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-				-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3				N	-0-				357
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3				N	-0-				357
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3				N	-0-				357
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3				N	-0-				357
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3				N	-0-				357
*09	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	3				N	-0-				357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				N	-0-				49
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-				49
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	86	3	54	9	N	49	49	1			49
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	84	3	54	9	N	49	49	1			49
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3				N	-0-				49
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3				N	-0-				49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-				77
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3				N	-0-				77
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	106	3	85	9	N	77	77	1			77
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	198	3	85	9	N	77	77	1			77
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3				N	-0-				77
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3				N	-0-				77

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-				-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-				-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-				-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3				N	-0-				-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				N	-0-				-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MOORE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																			
BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995												TOTAL DEPTH	2307	PERF.	1820	-	2252		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	145	1	190	3	N	-0-						144	
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	150	1	192	3	N	-0-						144	
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	145	1	181	3	N	-0-						144	
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	155	1	159	3	N	-0-						144	
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	140	1	160	3	N	-0-						144	
*09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	145	1	161	3	N	-0-						144	
-----																			
SNEED "A" WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995												TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1840	-	2064		
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-						-0-	
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-						-0-	
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-						-0-	
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-						-0-	
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-						-0-	
*09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-						-0-	
-----																			
BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995												TOTAL DEPTH	2430	PERF.	1978	-	2266		
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-						129	
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-						129	
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	3	142	9	N	129	129	1				129	
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	3	142	9	N	129	129	1				129	
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-						129	
*09		150 N	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-						129	
-----																			
SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995												TOTAL DEPTH	2275	PERF.	1848	-	2027		
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-						-0-	
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-						-0-	
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-						-0-	
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-						-0-	
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-						-0-	
*09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-						-0-	
-----																			
JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995												TOTAL DEPTH	2434	PERF.	1942	-	2149		
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	150	1	427	3	N	-0-						115	
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	155	1	447	3	N	-0-						115	
06		711 N	711	-0-	-0-	-0-	150	1	434	3	N	115	115	1				115	
							127	9											
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	155	1	444	3	N	115	115	1				115	
							127	9											
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	155	1	433	3	N	-0-						115	
*09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	150	1	418	3	N	-0-						115	
-----																			
SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995												TOTAL DEPTH	2193	PERF.	1764	-	2090		
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-						-0-	
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-						-0-	
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-						-0-	
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-						-0-	
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-						-0-	
*09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-						-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																			
SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3				N	-0-					-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3				N	-0-					-0-
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3				N	-0-					-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3				N	-0-					-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3				N	-0-					-0-
*09		270 N	257	-0-	-13	-0-	-0-	257	3				N	-0-					-0-
-----																			
SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918																			
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3				N	-0-					-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3				N	-0-					-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3				N	-0-					-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3				N	-0-					-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3				N	-0-					-0-
*09		90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	3				N	-0-					-0-
-----																			
SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119																			
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3				N	-0-					-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3				N	-0-					-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3				N	-0-					-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3				N	-0-					-0-
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3				N	-0-					-0-
*09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3				N	-0-					-0-
-----																			
BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170																			
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3				N	-0-					155
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3				N	-0-					155
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3	171	9		N	155	155	1			155
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3	171	9		N	155	155	1			155
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-					155
*09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3				N	-0-					155
-----																			
BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121																			
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-					354
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-					354
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	354	354	1			354
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	354	354	1			354
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					354
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					354
-----																			
BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096																			
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	394	3		N	4					195
								4	9										
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	373	3		N	-0-					195
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	383	3		N	7					202
								8	9										
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	381	3		N	2					204
								2	9										
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	395	3		N	2					206
								2	9										
*09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	383	3		N	-0-					206

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		20
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		20
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	180	3	N	20	20 1	20
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	177	3	N	20	20 1	20
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		20
*09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		20
-----												
BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054												
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-		27
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-		27
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-		27
07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	155	1	N	2		29
*08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		29
*09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		29
-----												
BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110												
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-		191
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-		191
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-		191
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-		191
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-		191
*09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-		191
-----												
BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126												
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		99
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		99
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	128	3	N	99	99 1	99
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	123	3	N	99	99 1	99
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		99
*09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		99
-----												
BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132												
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-		441
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-		441
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	150	1	N	441	441 1	441
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	155	1	N	441	441 1	441
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-		441
*09		1020 N	634	-0-	-386	-0-	150	1	N	-0-		441
-----												
BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060												
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-		37
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-		37
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-		37
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-		37
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-		37
*09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-		37

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
-----															
BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044															
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	150	1	741	3	N	-0-			64
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	155	1	786	3	N	-0-			64
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	150	1	826	3	N	64	64 1		64
							70	9							
07		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	155	1	855	3	N	64	64 1		64
							70	9							
08		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	155	1	863	3	N	-0-			64
*09		989 N	989	-0-	-0-	-0-	150	1	839	3	N	-0-			64
-----															
SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023															
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
*09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			-0-
-----															
SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078															
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
*09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
-----															
SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048															
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			10
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			10
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			10
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			10
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			10
*09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			10
-----															
SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030															
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			6
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			6
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	91	3	7	9	N	6	6 1		6
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	50	3	7	9	N	6	6 1		6
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			6
*09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			6

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
-----														
BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	188	188 1		188
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	188	188 1		188
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
-----														
BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075														
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	150	1	827	3	N	-0-		75
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	155	1	842	3	N	-0-		75
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	150	1	827	3	N	-0-		75
07		993 N	993	-0-	-0-	-0-	155	1	836	3	N	2		77
							2	9						
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	155	1	861	3	N	1		78
							1	9						
*09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	150	1	829	3	N	-0-		78
-----														
BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156														
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
*09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
-----														
BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086														
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	150	1	238	3	N	3		247
							3	9						
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	150	1	218	3	N	-0-		247
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	150	1	219	3	N	7		254
							8	9						
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	155	1	199	3	N	2		256
							2	9						
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	145	1	204	3	N	2		258
							2	9						
*09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	150	1	197	3	N	-0-		258

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	140 1	198 3	N	-0-			408
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	150 1	235 3	N	-0-			408
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	150 1	238 3	N	408	408 1		408
							449 9						
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	155 1	221 3	N	408	408 1		408
							449 9						
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	155 1	215 3	N	-0-			408
*09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	150 1	200 3	N	-0-			408
-----													
THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227													
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			130
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			130
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	113 3	143 9	N	130	130 1		130
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	111 3	143 9	N	130	130 1		130
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			130
*09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			130
-----													
THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149													
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	63 1	83 3	N	-0-			10
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	57 1	76 3	N	-0-			10
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	69 1	93 3	N	10	10 1		10
							11 9						
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	63 1	89 3	N	10	10 1		10
							11 9						
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	57 1	77 3	N	-0-			10
*09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	57 1	80 3	N	-0-			10
-----													
BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184													
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			27
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			27
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	76 3	30 9	N	27	27 1		27
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	83 3	30 9	N	27	27 1		27
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			27
*09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			27
-----													
BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154													
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	150 1	1085 3	N	-0-			298
05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	155 1	1124 3	N	-0-			298
06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	150 1	1076 3	N	-0-			298
07		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	155 1	1099 3	N	-0-			298
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	155 1	1112 3	N	-0-			298
*09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	150 1	1042 3	N	-0-			298
-----													
SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086													
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
*09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1 N		1	-0-	-0-		1	3		N	-0-			14
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06		16 N		16	-0-	-0-		1	3	15	9	14	1		14
07		16 N		16	-0-	-0-		1	3	15	9	14	1		14
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
*09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
-----															
BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102															
04		552 N		552	-0-	-0-		552	3		N	-0-			159
05		562 N		562	-0-	-0-		561	3	1	9				160
06		554 N		554	-0-	-0-		554	3		N	-0-			160
07		538 N		538	-0-	-0-		536	3	2	9				162
*08		549 N		549	-0-	-0-		549	3		N	-0-			162
*09		526 N		526	-0-	-0-		526	3		N	-0-			162
-----															
BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141															
04		12 N		12	-0-	-0-		1	1	11	3				118
05		6 N		6	-0-	-0-		2	1	4	3				118
06		167 N		167	-0-	-0-		10	1	27	3	118	1		118
								130	9						
07		182 N		182	-0-	-0-		15	1	37	3	118	1		118
								130	9						
08		38 N		38	-0-	-0-		10	1	28	3				118
*09		33 N		33	-0-	-0-		10	1	23	3				118
-----															
BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224															
04		2 N		2	-0-	-0-		2	3		N	-0-			179
05		2 N		2	-0-	-0-		2	3		N	-0-			179
06		200 N		200	-0-	-0-		3	3	197	9	179	1		179
07		237 N		237	-0-	-0-		40	3	197	9	179	1		179
08		114 N		114	-0-	-0-		114	3		N	-0-			179
*09		108 N		108	-0-	-0-		108	3		N	-0-			179
-----															
BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166															
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	135	1		135
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	135	1		135
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
*09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
-----															
SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064															
04		339 N		339	-0-	-0-		339	3		N	-0-			-0-
05		346 N		346	-0-	-0-		346	3		N	-0-			-0-
06		329 N		329	-0-	-0-		329	3		N	-0-			-0-
07		332 N		332	-0-	-0-		332	3		N	-0-			-0-
08		314 N		314	-0-	-0-		314	3		N	-0-			-0-
*09		195 N		195	-0-	-0-		195	3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				173
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				173
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	164	3	190	9	N	173	173	1		173
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	156	3	190	9	N	173	173	1		173
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				173
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				173
-----															
BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175															
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	150	1	205	3	N	-0-				436
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	135	1	383	3	N	-0-				436
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	150	1	214	3	N	-0-				436
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	155	1	219	3	N	-0-				436
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	150	1	214	3	N	-0-				436
*09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	150	1	202	3	N	-0-				436
-----															
THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188															
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				150
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				150
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	49	3	165	9	N	150	150	1		150
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	51	3	165	9	N	150	150	1		150
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				150
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				150
-----															
THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192															
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				56
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				56
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	56	3	62	9	N	56	56	1		56
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	63	3	62	9	N	56	56	1		56
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				56
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				56
-----															
THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152															
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				7
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				7
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	10	3	8	9	N	7	7	1		7
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	3	8	9	N	7	7	1		7
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				7
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				7
-----															
BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182															
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	150	1	33	3	N	-0-				28
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	155	1	34	3	N	-0-				28
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	150	1	33	3	N	28	28	1		28
						31	9								
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	155	1	34	3	N	28	28	1		28
						31	9								
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	155	1	35	3	N	-0-				28
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	150	1	34	3	N	-0-				28

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	150	1	256	3	N	-0-					149
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	155	1	262	3	N	-0-					149
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	150	1	252	3	N	149	149	1			149
							164	9									
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	155	1	253	3	N	149	149	1			149
							164	9									
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	150	1	245	3	N	-0-					149
*09		570 N	373	-0-	-197	-0-	145	1	228	3	N	-0-					149
-----																	
SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960																	
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094																	
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					30
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					30
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	226	3	33	9	N	30	30	1			30
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	230	3	33	9	N	30	30	1			30
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					30
*09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					30
-----																	
SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050																	
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038																	
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144																	
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				-0-
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-				-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-				-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-				-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-				-0-
*09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-				-0-
-----																
BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166																
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				64
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-				64
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	296	3	70	9	N	64	64	1		64
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	292	3	70	9	N	64	64	1		64
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-				64
*09		360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-				64
-----																
SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986																
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				-0-
*09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				-0-
-----																
SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879																
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-				-0-
*09		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-				-0-
-----																
SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967																
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				-0-
*09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				-0-
-----																
BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126																
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-				70
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				70
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				70
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-				70
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				70
*09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				70

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033  
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
*09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

04	480 N	389	-0-	-91	-0-	389	3		N	-0-			-0-
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3		N	-0-			-0-
08	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	3		N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

04	780 N	714	-0-	-66	-0-	714	3		N	-0-			-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	3		N	-0-			-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	3		N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
*09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

04	720 N	658	-0-	-62	-0-	658	2		N	-0-			-0-
05	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2		N	-0-			-0-
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	700	2		N	-0-			-0-
*07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2		N	-0-			-0-
09	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139														
04		360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05		372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2		N	-0-			-0-
06		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-			-0-
*07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
08		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121														
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07		93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200														
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05		248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07		217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
*09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE								
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																		
COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2368	PERF.	1912	-	2144	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMPSON										WELL #: 2101	RRCID -> 157606	COMPL. DATE 01/04/1996	TOTAL DEPTH	3231	PERF.	2008	-	2237
04		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2				N	-0-					-0-
05		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2				N	-0-					-0-
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2				N	-0-					-0-
07		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2				N	-0-					-0-
*08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				N	-0-					-0-
*09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-					-0-
THOMPSON										WELL #: 2401	RRCID -> 160790	COMPL. DATE 09/09/1996	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2131	-	2272
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-					-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-
*07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-					-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-
THOMPSON										WELL #: 6602	RRCID -> 166386	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH	2446	PERF.	2092	-	2282
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-
*09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-
SNEED ESTATE										WELL #: 1903	RRCID -> 180561	COMPL. DATE 10/31/2000	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1833	-	2084
04		240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2				N	-0-					-0-
05		248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2				N	-0-					-0-
06		300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2				N	-0-					-0-
*07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2				N	-0-					-0-
*08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2				N	-0-					-0-
*09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2				N	-0-					-0-
SNEED ESTATE										WELL #: 1902	RRCID -> 181174	COMPL. DATE 11/02/2000	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1992	-	2002
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300												
04		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	1420	2	-0-
05		1736 N	1450	-0-	-286	-0-	-0-	310	1	1140	2	-0-
06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	1627	2	-0-
07		1736 N	1452	-0-	-284	-0-	-0-	1452	2			-0-
08		1457 N	1169	-0-	-288	-0-	-0-	1169	2			-0-
09		1680 N	886	-0-	-794	-0-	-0-	886	2			-0-
-----												
THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074												
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			-0-
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2			-0-
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2			-0-
*07		926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2			-0-
08		713 N	155	-0-	-558	-0-	-0-	155	2			-0-
09		1230 N	215	-0-	-1015	-0-	-0-	215	2			-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026												
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	-0-	287	2			-0-
05		279 N	212	-0-	-67	-0-	-0-	212	2			-0-
06		330 N	301	-0-	-29	-0-	-0-	301	2			-0-
07		310 N	252	-0-	-58	-0-	-0-	252	2			-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			-0-
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-	299	2			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		420 N	354	-0-	-66	-0-	354 2		N	-0-		-0-
05		465 N	357	-0-	-108	-0-	357 2		N	-0-		-0-
06		390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2		N	-0-		-0-
07		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2		N	-0-		-0-
08		372 N	278	-0-	-94	-0-	278 2		N	-0-		-0-
09		360 N	349	-0-	-11	-0-	349 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066												
04		480 N	473	-0-	-7	-0-	473 2		N	-0-		-0-
05		496 N	486	-0-	-10	-0-	486 2		N	-0-		-0-
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		-0-
07		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2		N	-0-		-0-
08		496 N	385	-0-	-111	-0-	385 2		N	-0-		-0-
09		510 N	443	-0-	-67	-0-	443 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999												
04		420 N	402	-0-	-18	-0-	402 2		N	-0-		-0-
05		403 N	303	-0-	-100	-0-	303 2		N	-0-		-0-
06		450 N	415	-0-	-35	-0-	415 2		N	-0-		-0-
07		403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2		N	-0-		-0-
*08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
*09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068												
04		390 N	278	-0-	-112	-0-	278 2		N	-0-		-0-
05		310 N	225	-0-	-85	-0-	225 2		N	-0-		-0-
06		300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2		N	-0-		-0-
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-		-0-
*08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140												
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	345 2		N	-0-		-0-
07		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		N	-0-		-0-
08		341 N	247	-0-	-94	-0-	247 2		N	-0-		-0-
*09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038												
04		360 N	181	-0-	-179	-0-	181 2		N	-0-		-0-
05		310 N	180	-0-	-130	-0-	180 2		N	-0-		-0-
06		240 N	176	-0-	-64	-0-	176 2		N	-0-		-0-
*07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
08		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-		-0-
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099												
04		990 N	860	-0-	-130	-0-	860 2		N	-0-		-0-
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-		-0-
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-		-0-
*07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		-0-
08		992 N	964	-0-	-28	-0-	964 2		N	-0-		-0-
09		960 N	916	-0-	-44	-0-	916 2		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 N	485	-0-	-115	-0-	485 2		N	-0-			-0-
05	589 N	519	-0-	-70	-0-	519 2		N	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
*07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
08	527 N	162	-0-	-365	-0-	162 2		N	-0-			-0-
09	600 N	1	-0-	-599	-0-	1 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149												
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	304 2		N	-0-			-0-
05	341 N	279	-0-	-62	-0-	279 2		N	-0-			-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 2		N	-0-			-0-
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2		N	-0-			-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2		N	-0-			-0-
*09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097												
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 2		N	-0-			-0-
05	496 N	373	-0-	-123	-0-	373 2		N	-0-			-0-
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	505 2		N	-0-			-0-
07	496 N	410	-0-	-86	-0-	410 2		N	-0-			-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 2		N	-0-			-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	506 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162												
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	498 2		N	-0-			-0-
05	496 N	413	-0-	-83	-0-	413 2		N	-0-			-0-
06	540 N	315	-0-	-225	-0-	315 2		N	-0-			-0-
07	527 N	357	-0-	-170	-0-	357 2		N	-0-			-0-
08	403 N	329	-0-	-74	-0-	329 2		N	-0-			-0-
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR)		69171 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		950639										
PARKS, BEN		WELL #: 108 A		RRCID -> 108754		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 15352 PERF. 15127 - 15144				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PARKER (MORROW D-1)		69203 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		945936										
PARKER, HARRY		WELL #: 2		RRCID -> 113691		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			14
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			14
PARKER, HARRY		WELL #: 3		RRCID -> 120314		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856				
04	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806 2	N	-0-			7
05	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	939 2	N	4			11
06	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	935 2	N	2 9			13
07	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	962 2	N	-0-			13
08	1132 N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132 2	N	-0-			13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-		N	NO RPT			13
PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
FLOWERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022465		COMPL. DATE 06/21/1959		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8829 - 8840				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
FLOWERS		WELL #: 1308		RRCID -> 172262		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8891 - 8904				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291										
PARNELL BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805				
04	573 N	573	-0-	-0-		-0-	573 2	N	-0-			1
05	785 N	785	-0-	-0-		-0-	785 2	N	-0-			1
06	595 N	595	-0-	-0-		-0-	595 2	N	-0-			1
07	827 N	827	-0-	-0-		-0-	827 2	N	-0-			1
08	1056 N	1056	-0-	-0-		-0-	1056 2	N	-0-			1
09	600 N	NO RPT	-0-	-600		-0-		N	NO RPT			1

PARNELL (MORROW-GAS)		//CONT.//		69333 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
DICKINSON				WELL #: 1306	RRCID -> 088345	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8976	-	8981				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	780 N	325	-0-	-455	-0-	123	1	202	2	N	-0-			82
05	1178 N	15	-0-	-1163	-0-	11	1	4	2	N	-0-			82
06	1110 N	627	-0-	-483	-0-	109	1	518	2	N	-0-			82
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			82
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			82
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			82
-----														
PARNELL (MORROW-GAS LOWER)				69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION				027200										
DICKINSON, CHARLES P.				WELL #: 1311	RRCID -> 022473	COMPL. DATE 07/19/1962	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 9812	-	9832				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DICKINSON, CHARLES P.				WELL #: 1312 L	RRCID -> 022474	COMPL. DATE 07/22/1994	TOTAL DEPTH 9875	PERF. 8899	-	9712				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
-----														
DICKINSON, CHARLES P. ET AL				WELL #: 1 L	RRCID -> 022476	COMPL. DATE 11/15/1984	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 7203	-	9504				
04	960 N	583	-0-	-377	-0-	568	3	15	9	N	14	127	1	-0-
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON, WILLIAM J.				WELL #: 1	RRCID -> 022480	COMPL. DATE 11/12/1962	TOTAL DEPTH 10205	PERF. 9857	-	9963				
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-			23
05	2170 N	2011	-0-	-159	-0-	2011	3			N	-0-			23
06	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	1890	3			N	-0-			23
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-			23
08	2015 N	1945	-0-	-70	-0-	1945	3			N	-0-			23
09	1890 N	1879	-0-	-11	-0-	1879	3			N	-0-			23
-----														
DICKINSON, CHARLES P.				WELL #: 1400	RRCID -> 224692	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 9548	PERF. 9406	-	9468				
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-			65
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	570	3	2	9	N	2			67
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	591	3	7	9	N	6			73
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	601	3	6	9	N	5			78
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-			78
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			78

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291  
 PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3990 X	3611	-0-	-379	-0-	3611 2		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	4257	-0-	4257	4257	4257 2		N	-0-			-0-
06		8341 X	4084	-0-	-4257	-0-	4084 2		N	-0-			-0-
07		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543 2		N	-0-			-0-
08		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 2		N	-0-			-0-
09		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			N	NO RPT			-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

04		2700 X	2659	-0-	-41	-0-	2659 2		N	-0-			-0-
05		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2		N	-0-			-0-
07		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
08		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 2		N	-0-			-0-
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT			-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

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

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

04		1260 X	801	-0-	-459	-0-	60 1	741 2	N	-0-			52
05		1302 X	825	-0-	-477	-0-	62 1	763 2	N	-0-			52
06		1230 X	598	-0-	-632	-0-	32 1	566 2	N	-0-			52
07		1209 X	933	-0-	-276	-0-	62 1	871 2	N	-0-			52
08		930 X	858	-0-	-72	-0-	62 1	796 2	N	-0-			52
*09		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	54 1	1019 2	N	-0-			52

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

04		1680 N	1377	-0-	-303	-0-	56 1	1313 2	N	7			127
							8 9						
05		1457 N	1442	-0-	-15	-0-	62 1	1355 2	N	23			150
							25 9						
06		1410 N	1373	-0-	-37	-0-	60 1	1294 2	N	17			167
							19 9						
07		1426 N	1413	-0-	-13	-0-	62 1	1331 2	N	18			185
							20 9						
08		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	62 1	1342 2	N	14			199
							15 9						
09		1380 N	1350	-0-	-30	-0-	60 1	1283 2	N	6			205
							7 9						

PARNELL (MORROW UPPER 9050)		//CONT.//		69333 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785												
MCCARTOR 96		WELL #:		3	RRCID ->	209970	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8658 - 8666				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		450 X	172	-0-	-278	-0-	60 1	112 2	N		-0-					121
05		434 X	123	-0-	-311	-0-	56 1	67 2	N		-0-					121
06		420 X	66	-0-	-354	-0-	54 1	12 2	N		-0-					121
07		434 X	54	-0-	-380	-0-	40 1	14 2	N		-0-					121
08		310 X	72	-0-	-238	-0-	28 1	44 9	N		40					161
09		180 X	162	-0-	-18	-0-	32 1	128 2	N		2	2	8			161
							2	9								

WILSON, OUIDA		WELL #:		2045	RRCID ->	234078	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9041 - 9048
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	77

PARNELL (ST. LOUIS)		69333 925		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
ROOTS E		WELL #:		1	RRCID ->	156625	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9812 - 9931
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL)		69337 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200										
ADAMS		WELL #:		2137	RRCID ->	186011	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10527 - 10539
04		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4977 3	1 9	N		1	24
05		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 3		N		-0-	24
06		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889 3		N		-0-	24
07		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			N		-0-	24
08		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907 3		N		-0-	24
09		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			N		NO RPT	24

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
LESLIE		WELL #:		1222	RRCID ->	183551	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10057 - 10082
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		69427 664		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
BROWNLEE		WELL #:		1136	RRCID ->	185241	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9939 - 9949
04		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2154 2	54 9	N		49	219
05		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2046 2	28 9	N		25	244
06		2130 N	1485	-0-	-645	-0-	1460 2	25 9	N		23	267
07		2294 N	2008	-0-	-286	-0-	1987 2	21 9	N		19	286
08		2077 N	2046	-0-	-31	-0-	2035 2	11 9	N		10	119
*09		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N		-0-	119

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION				027200								
ADAMS				WELL #: 3137	RRCID -> 238893	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 10821	PERF.10551	- 10704			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	10051 2	N	-0-			-0-
05		10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	10443 2	N	-0-			-0-
06		10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	10872 2	N	-0-			-0-
07		11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	11087 2	N	-0-			-0-
08		10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	10952 2	N	-0-			-0-
09		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
HOOVER				WELL #: 1	RRCID -> 051698	COMPL. DATE 10/28/1971	TOTAL DEPTH 10460	PERF.10229	- 10234			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
-----												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
MORRISON, MARY T. -A- ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 022445	COMPL. DATE 01/04/1962	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10234	- 10473			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WAMBLE, R. E. ESTATE				WELL #: 1121	RRCID -> 032225	COMPL. DATE 12/10/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10751	- 10970			
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	4 1	150 3	N	-0-		-0-
							2 4					
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	2 1	102 3	N	-0-		-0-
							2 4					
06		180 N	130	-0-	-50	-0-	1 1	127 3	N	-0-		-0-
							2 4					
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	2 1	139 3	N	-0-		-0-
							2 4					
*08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	3 1	153 3	N	-0-		-0-
							2 4					
*09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	3 1	159 3	N	-0-		-0-
-----												
KELLN, DAVID A. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 038897	COMPL. DATE 05/05/1966	TOTAL DEPTH 11049	PERF.10854	- 10921			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

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

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

04	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	3		N	-0-	20	5	6
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3		N	-0-			6
06	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3		N	-0-	1	5	5
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3		N	-0-			5
*08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3		N	-0-			5
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3		N	-0-			5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	309	3	N	-0-		-0-
							2	4						
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	331	3	N	-0-		-0-
							2	4						
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-		-0-
							2	4						
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	6	1	329	3	N	-0-		-0-
							2	4						
*08	341	N	328	-0-	-13	-0-	7	1	319	3	N	-0-		-0-
							2	4						
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	5	1	314	3	N	-0-		-0-

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	N	-0-		141
							2	4						
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	8	1	485	3	N	-0-		141
							2	4						
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	7	1	490	3	N	-0-		141
							2	4						
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	10	1	651	3	N	-0-		141
							2	4						
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	11	1	579	3	N	-0-		141
							2	4						
09	510	N	297	-0-	-213	-0-	7	1	290	3	N	-0-		141

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

*02	2291	N	2126	-0-	-165	-0-	57	1	2056	3	N	10		171
							2	4						
*03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	61	1	2356	3	N	27	193	5
							2	4						
*04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	66	1	2263	3	N	15		20
							2	4						
*05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	93	1	2504	3	N	20		40
							2	4						
*06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	105	1	2371	3	N	31		71
							2	4						
*07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	103	1	2436	3	N	6		77
							2	4						
*08	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	110	1	2429	3	N	-0-		77
							2	4						
09	2520	N	2381	-0-	-139	-0-	94	1	2287	3	N	-0-		77

-----														
PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
04		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	61 1	3093 3	N	-0-				-0-
							2 4							
05		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	88 1	4014 3	N	-0-				-0-
							2 4							
06		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	77 1	3707 3	N	-0-				-0-
							2 4							
07		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	80 1	3811 3	N	-0-				-0-
							2 4							
*08		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	53 1	2958 3	N	-0-				-0-
							2 4							
*09		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	49 1	3043 3	N	-0-				-0-
-----														
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069														
04		750 N	602	-0-	-148	-0-	602 3		N	-0-				-0-
05		806 N	583	-0-	-223	-0-	583 3		N	-0-				-0-
06		660 N	655	-0-	-5	-0-	655 3		N	-0-				-0-
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-				-0-
*08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-				-0-
09		660 N	646	-0-	-14	-0-	646 3		N	-0-				-0-
-----														
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956														
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	17 1	525 3	N	-0-				8
							2 4							
05		527 N	495	-0-	-32	-0-	14 1	479 3	N	-0-	3 5			5
							2 4							
06		510 N	451	-0-	-59	-0-	11 1	438 3	N	-0-				5
							2 4							
07		558 N	457	-0-	-101	-0-	10 1	445 3	N	-0-				5
							2 4							
*08		496 N	464	-0-	-32	-0-	12 1	450 3	N	-0-				5
							2 4							
09		450 N	428	-0-	-22	-0-	10 1	418 3	N	-0-				5
-----														
PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160														
04		1410 N	801	-0-	-609	-0-	801 3		N	-0-				81
05		1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266 3		N	-0-				81
06		1230 N	1177	-0-	-53	-0-	1177 3		N	-0-	22 5			59
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-				59
*08		1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1086 3	24 9	N	-0-				81
09		1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1107 3		N	-0-				81
-----														
PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842														
04		1170 N	1123	-0-	-47	-0-	22 1	1099 3	N	-0-				-0-
							2 4							
05		1333 N	1301	-0-	-32	-0-	24 1	1275 3	N	-0-				-0-
							2 4							
06		1110 N	1038	-0-	-72	-0-	18 1	1018 3	N	-0-				-0-
							2 4							
07		1147 N	990	-0-	-157	-0-	17 1	971 3	N	-0-				-0-
							2 4							
*08		1302 N	893	-0-	-409	-0-	25 1	866 3	N	-0-				-0-
							2 4							
09		1050 N	693	-0-	-357	-0-	12 1	681 3	N	-0-				-0-
-----														



-----

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2220 N	2114	-0-	-106	-0-	26 1	2086 3	N	-0-		-0-
						2 4					
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	28 1	2171 3	N	-0-		-0-
						2 4					
06	2160 N	2131	-0-	-29	-0-	27 1	2102 3	N	-0-		-0-
						2 4					
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	29 1	2168 3	N	-0-		-0-
						2 4					
*08	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	33 1	2089 3	N	-0-		-0-
						2 4					
09	2130 N	2033	-0-	-97	-0-	23 1	2010 3	N	-0-		-0-

-----

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	59 1	1568 3	N	-0-		-0-
						2 4					
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	75 1	2113 3	N	-0-		-0-
						2 4					
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	58 1	1949 3	N	-0-		-0-
						2 4					
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	77 1	2033 3	N	45		45
						2 4					
08	1302 N	585	-0-	-717	-0-	72 1	511 3	N	-0-		45
						2 4					
09	1260 N	84	-0-	-1176	-0-	11 1	73 3	N	-0-		45

-----

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

04	690 N	576	-0-	-114	-0-	20 1	554 3	N	-0-		-0-
						2 4					
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	25 1	697 3	N	-0-		-0-
						2 4					
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	23 1	651 3	N	-0-		-0-
						2 4					
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	24 1	650 3	N	-0-		-0-
						2 4					
*08	713 N	678	-0-	-35	-0-	24 1	652 3	N	-0-		-0-
						2 4					
09	690 N	629	-0-	-61	-0-	22 1	607 3	N	-0-		-0-

-----

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

04	2820 X	1142	-0-	-1678	-0-	14 1	1126 3	N	-0-		121
						2 4					
05	2728 X	1119	-0-	-1609	-0-	13 1	1093 3	N	10		131
						2 4					
06	2640 X	1179	-0-	-1461	-0-	15 1	1129 3	N	30		161
						2 4					
07	2573 X	1171	-0-	-1402	-0-	15 1	1154 3	N	-0-	6 5	155
						2 4					
*08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	15 1	1102 3	N	6		161
						2 4					
09	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	14 1	1089 3	N	35	184 1	12
						39 9					

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.				126783											
HILL		WELL #:		2	RRCID ->	180055	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	11240	PERF.11068 - 11080				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P/A 02/12/15															

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
HOOVER		WELL #:		1	RRCID ->	172130	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10312				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1		-0-

MEKEEL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	174556	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10406 - 10416			
04	1080 N	874	-0-	-206	-0-	874	2		N	-0-	169	1		17
05	1395 N	1235	-0-	-160	-0-	1235	2		N	-0-				17
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-				17
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-				17
08	1240 N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2		N	-0-				17
*09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-				17

BROWNLIE		WELL #:		2	RRCID ->	182590	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10544 - 10555			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115

MEKEEL 215		WELL #:		3	RRCID ->	189913	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9394 - 10127			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82

HOOVER 225		WELL #:		2	RRCID ->	195596	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10197 - 10318			
04	1020 N	679	-0-	-341	-0-	679	2		N	-0-				90
05	1364 N	301	-0-	-1063	-0-	301	2		N	-0-				90
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-				90
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-				90
08	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2		N	-0-				90
09	1470 N	89	-0-	-1381	-0-	89	2		N	-0-				90

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CORLENA OIL COMPANY				178450									
BRAINARD 61				WELL #: 1	RRCID -> 264797	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 11395	PERF.11134	- 11150				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		18270 X	7912	-0-	-10358	-0-	7869 2	43 9	N	39			187
05		18476 X	4880	-0-	-13596	-0-	4868 2	12 9	N	11			198
06		17880 X	10885	-0-	-6995	-0-	10740 2	145 9	N	132	192 1		138
07		15066 X	10836	-0-	-4230	-0-	10795 2	41 9	N	37			175
08		15066 X	14004	-0-	-1062	-0-	13952 2	52 9	N	47			222
09		10890 X	6732	-0-	-4158	-0-	6715 2	17 9	N	15			237
-----													
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HILL				WELL #: 3154	RRCID -> 183553	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10918	- 10958				
04		2910 X	2485	-0-	-425	-0-	60 1	2425 2	N	-0-			7
05		2883 X	2256	-0-	-627	-0-	62 1	2194 2	N	-0-			7
06		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	60 1	3316 2	N	-0-			7
07		2883 X	2853	-0-	-30	-0-	62 1	2791 2	N	-0-			7
08		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	62 1	2749 2	N	3			10
							3 9						
09		3390 X	1808	-0-	-1582	-0-	60 1	1748 2	N	-0-			10
-----													
CREST RESOURCES, INC.				189901									
KELLN				WELL #: 5903	RRCID -> 214993	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 11178	PERF.11030	- 11102				
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
05		558 N	537	-0-	-21	-0-	537 2		N	-0-			-0-
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
*08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PARNELL "143"				WELL #: 1	RRCID -> 187308	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 11115	PERF.10672	- 10802				
04		1980 N	1719	-0-	-261	-0-	28 1	1691 2	N	-0-			17
05		2015 N	1929	-0-	-86	-0-	31 1	1859 2	N	35			52
							39 9						
06		1860 N	1792	-0-	-68	-0-	30 1	1762 2	N	-0-			52
07		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	31 1	1780 2	N	90	30 1		112
							99 9						
08		1922 N	1800	-0-	-122	-0-	31 1	1741 2	N	25			137
							28 9						
09		1800 N	1544	-0-	-256	-0-	30 1	1496 2	N	16			153
							18 9						
-----													
PARSELL RANCH "156"				WELL #: 1	RRCID -> 187309	COMPL. DATE 05/08/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10860	- 11090				
04		2790 N	1160	-0-	-1630	-0-	146 1	1014 2	N	-0-			10
05		2449 N	1541	-0-	-908	-0-	180 1	1361 2	N	-0-			10
06		2820 N	1251	-0-	-1569	-0-	161 1	1090 2	N	-0-			10
07		1209 N	925	-0-	-284	-0-	186 1	739 2	N	-0-			10
08		1550 N	1365	-0-	-185	-0-	180 1	1185 2	N	-0-			10
*09		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	180 1	1386 2	N	-0-			10
-----													
PARSELL RANCH "58"				WELL #: 1	RRCID -> 188341	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10986	- 11055				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
PARSELL RANCH "58"		WELL #: 2		RRCID -> 190035		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	277	1	393	2	N	-0-					2
05	837 N	737	-0-	-100	-0-	312	1	425	2	N	-0-					2
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	480	1	386	2	N	-0-					2
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	496	1	339	2	N	-0-					2
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	480	1	306	2	N	-0-					2
*09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	480	1	502	2	N	-0-					2
-----																
PARSELL RANCH "165"		WELL #: 1		RRCID -> 198245		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824								
04	1050 N	991	-0-	-59	-0-	27	1	964	2	N	-0-					-0-
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	28	1	1414	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1148	-0-	-442	-0-	28	1	1120	2	N	-0-					-0-
07	1023 N	454	-0-	-569	-0-	30	1	424	2	N	-0-					-0-
08	1457 N	1288	-0-	-169	-0-	21	1	1267	2	N	-0-					-0-
*09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	30	1	1657	2	N	-0-					-0-
-----																
SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 199150		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1142		RRCID -> 101778		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10827 - 10839						
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	60	1	2391	2	N	-0-					2
05	1891 N	1601	-0-	-290	-0-	62	1	1539	2	N	-0-					2
06	2970 N	2728	-0-	-242	-0-	60	1	2668	2	N	-0-					2
07	3100 N	3226	-0-	126	126	62	1	3164	2	N	-0-					2
08	3100 N	3224	-0-	124	250	62	1	3162	2	N	-0-					2
*09	3000 N	3072	-0-	72	322	60	1	3012	2	N	-0-					2
-----																
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		WELL #: 1147		RRCID -> 022491		COMPL. DATE 03/18/1959		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HILL, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 035805		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	1	N	-0-		22
05		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	1	N	-0-		22
06		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	1	N	-0-		22
07		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	1	N	-0-		22
08		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	1	N	-0-		22
09		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT		22
-----												
HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184												
04		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	1	N	-0-		-0-
05		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	1	N	-0-		-0-
06		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	1	N	-0-		-0-
07		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	1	N	-0-		-0-
08		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	1	N	-0-		-0-
09		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021												
04		1560 N	1215	-0-	-345	-0-	1215	1	N	-0-		-0-
05		1643 N	1279	-0-	-364	-0-	1279	1	N	-0-		-0-
06		1560 N	1286	-0-	-274	-0-	1286	1	N	-0-		-0-
07		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	1	N	-0-		-0-
08		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	1	N	-0-		-0-
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881												
04		2340 N	2313	-0-	-27	-0-	2313	1	N	-0-		-0-
05		2449 N	2444	-0-	-5	-0-	2444	1	N	-0-		-0-
06		2430 N	2344	-0-	-86	-0-	2344	1	N	-0-		-0-
07		2387 N	2306	-0-	-81	-0-	2306	1	N	-0-		-0-
08		2449 N	2286	-0-	-163	-0-	2286	1	N	-0-		-0-
09		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126												
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-		-0-
06		60 N	6	-0-	-54	-0-	6	1	N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 194879 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11068 - 11166												
04		450 N	359	-0-	-91	-0-	359	1	N	-0-		10
05		651 N	138	-0-	-513	-0-	138	1	N	-0-		10
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	1	N	-0-		10
07		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	1	N	-0-		10
08		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	1	N	-0-		10
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		10

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795										
PIONEER		WELL #:		3		RRCID -> 196359		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	1			N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	1			N	-0-			-0-
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	1			N	-0-			-0-
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	1			N	-0-			-0-
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	1			N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PIONEER		WELL #:		4		RRCID -> 199125		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 11410 PERF.11232 - 11248				
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	1			N	-0-			182
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	1			N	-0-			182
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-			182
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	1			N	-0-			182
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	1			N	-0-			182
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			182
-----														
HILL, BEN		WELL #:		16		RRCID -> 203780		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143				
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	1			N	-0-			-0-
05	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	1			N	-0-			-0-
06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	1			N	-0-			-0-
07	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	1			N	-0-			-0-
08	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	1			N	-0-			-0-
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KILLEBREW, STELLA		WELL #:		3032		RRCID -> 211632		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PARSELL		WELL #:		5		RRCID -> 212910		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BEN HILL		WELL #:		17H		RRCID -> 256076		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	191937	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 10926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MAGELLAN		WELL #:		1034	RRCID ->	194652	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10900 - 10914	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	RRCID ->	214279	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10928 - 11078	
KELLN, DAVID A. ET AL				1118								
04	2790 X	2237	-0-	-553	-0-	102 1	2135 2	N	-0-		-0-	
05	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	102 1	2302 2	N	-0-		-0-	
06	2340 X	1488	-0-	-852	-0-	92 1	1396 2	N	-0-		-0-	
07	2418 X	1849	-0-	-569	-0-	102 1	1747 2	N	-0-		-0-	
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	102 1	2354 2	N	-0-		-0-	
*09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	102 1	1748 2	N	-0-		-0-	
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	038493	COMPL. DATE	02/06/1965	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11092 - 11114	
FELDMAN				2 A								
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16												
-----												
DIETRICH		WELL #:		3	RRCID ->	185978	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10861 - 11007	
04	1290 N		-0-	-1290	-0-				N	-0-		-0-
05	1470 N		-0-	-0-	-0-	1470 2			N	-0-		-0-
06	1436 N		-0-	-0-	-0-	1436 2			N	-0-		-0-
07	1303 N		-0-	-0-	-0-	1303 2			N	-0-		-0-
08	1457 N		-0-	-95	-0-	1362 2			N	-0-		-0-
09	1440 N		-0-	-81	-0-	1359 2			N	-0-		-0-
-----												
GOOD		WELL #:		1	RRCID ->	199779	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10948 - 10969	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
PARSELL ESTATE		WELL #:		7 L		RRCID -> 076662		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PARSELL ESTATE		WELL #:		8		RRCID -> 082360		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867	
*01	2449 N	1833	-0-	-616	-0-	249	1	1584	2	N	60
*02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	233	1	1186	2	N	60
*03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	249	1	1821	2	N	60
*04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	241	1	1718	2	N	60
*05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	249	1	2059	2	N	60
*06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	241	1	2197	2	N	60
*07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	60
*08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60

PARSELL (MORROW, LOWER SUB)		69427 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS		
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783								
HILL		WELL #:		RRCID -> 087028		COMPL. DATE 03/20/1980		TOTAL DEPTH 11455 PERF.11110 - 11124		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	115
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2012										

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 235505		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041		
CLEM "A"		WELL #:		1						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-	119
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-	119
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-	119
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-	119
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-	119
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14857		N	NO RPT	119

GOOD		WELL #:		3		RRCID -> 248076		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10908 - 10916	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	



PARSELL (MORROW, UPPER)		69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
APACHE CORPORATION		1997		027200									
HOOVER		WELL #: 2216		RRCID -> 170043		COMPL. DATE 06/22/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			20
05		961 N	797	-0-	-164	-0-	797 2		N	-0-			20
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			20
07		465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2		N	-0-			20
08		806 N	583	-0-	-223	-0-	583 2		N	-0-			20
09		600 N	516	-0-	-84	-0-	516 2		N	-0-			20
-----													
B AND G PRODUCTION, INC.		039870											
MEKEEL		WELL #: 1		RRCID -> 055196		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9433 - 9443			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 1		RRCID -> 034293		COMPL. DATE 09/21/1964		TOTAL DEPTH 11102		PERF. 9592 - 9596			
04		450 N	393	-0-	-57	-0-	393 3		N	-0-			60
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	468 3	45 9	N	41			101
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	444 3	66 9	N	60			161
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			161
*08		527 N	495	-0-	-32	-0-	487 3	8 9	N	7			168
09		510 N	448	-0-	-62	-0-	448 3		N	-0-			168
-----													
MORRISON ETAL -B-		WELL #: 136		RRCID -> 045871		COMPL. DATE 02/20/1969		TOTAL DEPTH 10945		PERF. 9544 - 9729			
04		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2404 3	1 9	N	1			39
05		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2779 3	18 9	N	16			55
06		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2422 3	6 9	N	5			60
07		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3		N	-0-			60
*08		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3		N	-0-			60
*09		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3		N	-0-			60
-----													
KILLEBREW, STELLA		WELL #: 1		RRCID -> 089504		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9682 - 9824			
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	7 1	899 3	N	-0-			52
							2 4						
05		1054 N	876	-0-	-178	-0-	9 1	865 3	N	-0-			52
							2 4						
06		960 N	819	-0-	-141	-0-	9 1	808 3	N	-0-			52
							2 4						
07		930 N	830	-0-	-100	-0-	10 1	818 3	N	-0-			52
							2 4						
08		868 N	658	-0-	-210	-0-	6 1	650 3	N	-0-			52
							2 4						
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			52

-----														
PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
CRUM		WELL #:		2		RRCID -> 098106		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		1230 N	1191	-0-	-39	-0-	16	1	1173	3	N	-0-	10 5	20
							2	4						
05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	16	1	1290	3	N	-0-		20
							2	4						
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	15	1	1270	3	N	-0-		20
							2	4						
07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	16	1	1399	3	N	4		24
							2	4						
*08		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	14	1	1316	3	N	-0-		24
							2	4						
*09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	14	1	1334	3	N	10		34
							11	9						
-----														
MEKEEL, LELAND E. -D-		WELL #:		2		RRCID -> 110640		COMPL. DATE 04/18/1984			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502			
-----														
04		780 N	676	-0-	-104	-0-	12	1	662	3	N	-0-		141
							2	4						
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	23	1	1093	3	N	-0-		141
							2	4						
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	14	1	742	3	N	-0-		141
							2	4						
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	25	1	1138	3	N	10	131 1	20
							2	4						
*08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1	1119	3	N	-0-		20
							2	4						
*09		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	3	N	-0-		20
-----														
PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #:		4		RRCID -> 111114		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227			
-----														
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	N	-0-		87
							2	4						
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	302	3	N	-0-		87
							2	4						
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	N	-0-		87
							2	4						
07		372 N	217	-0-	-155	-0-	7	1	208	3	N	-0-		87
							2	4						
*08		310 N	182	-0-	-128	-0-	6	1	174	3	N	-0-		87
							2	4						
09		240 N	151	-0-	-89	-0-	4	1	147	3	N	-0-		87
-----														
MORRISON, MARY T. -A-		WELL #:		2		RRCID -> 116438		COMPL. DATE 03/26/1985			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475			
-----														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798								
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 3172		RRCID -> 196196		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	23 1	884 3	N	34	64
						2 4	37 9			
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	27 1	1227 3	N	7	71
						2 4	8 9			
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	26 1	1080 3	N	13	84
						2 4	14 9			
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	24 1	981 3	N	20	104
						2 4	22 9			
*08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	30 1	1023 3	N	14	118
						2 4	15 9			
*09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	28 1	937 3	N	-0-	118
-----										
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851								
ALLEN		WELL #: 1173		RRCID -> 201072		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703		
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
-----										
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
BAUERSFELD		WELL #: 2		RRCID -> 066447		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9788 - 9795		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2016 - P/A 09/13/16										
-----										
MAHLER		WELL #: 1		RRCID -> 067042		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130		
04	840 N	703	-0-	-137	-0-	703 2		N	-0-	36
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-	36
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-	36
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-	36
08	744 N	742	-0-	-2	-0-	742 2		N	-0-	36
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	703 2		N	-0-	36
-----										
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
MEKEL 215		WELL #: 3		RRCID -> 189914		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) ENCINO OPERATING, LLC PARNELL		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
			251742					
		WELL #:	1	RRCID -> 085461	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 9742 - 9862
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		82
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1923 2	18 9	98
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1719 2	19 9	115
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1826 2	26 9	139
*08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1811 2	23 9	160
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			160

FAULCONER, VERNON E., INC. MAHLER			263701	ASSOCIATED		CNTY: ROBERTS		
			1138					
		WELL #:	1	RRCID -> 104338	COMPL. DATE 12/30/1982	TOTAL DEPTH	10480	PERF.10415 - 10424
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			78
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		65 1	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13

HRB OPERATING COMPANY, INC. MITCHELL			407764	ASSOCIATED		CNTY: ROBERTS		
			1 L					
		WELL #:	1	RRCID -> 022493	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000 - 10014
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	4 1	40 2	132
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 2	132
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	2 1	18 2	132
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			132
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			132
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			132

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY PARSELL-HACKBERRY			450175	ASSOCIATED		CNTY: ROBERTS		
			1166					
		WELL #:	1	RRCID -> 122023	COMPL. DATE 06/24/1986	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9710 - 9718
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			135
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2014 - PLUGGED 03/03/14								

LE NORMAN OPERATING LLC PARSELL, ISABEL			491579	ASSOCIATED		CNTY: ROBERTS		
			3					
		WELL #:	3	RRCID -> 058360	COMPL. DATE 04/11/1974	TOTAL DEPTH	10064	PERF. 9892 - 9904
04	7560 X	7313	-0-	-247	-0-	7255 2	58 9	223
05	7533 X	7224	-0-	-309	-0-	7169 2	55 9	273
06	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7269 2	78 9	150
07	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7562 2	57 9	202
08	7533 X	7489	-0-	-44	-0-	7445 2	44 9	242
*09	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7525 2	83 9	122

BAUERSFIELD				ASSOCIATED		CNTY: ROBERTS		
			1					
		WELL #:	1	RRCID -> 066087	COMPL. DATE 03/22/1976	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9791 - 9802
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			19
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2015 - P/A 03/24/15								

PARSELL (MORROW, UPPER) LE NORMAN OPERATING LLC FIELDS & SULLIVAN		//CONT.// 69427 830 //CONT.// 491579		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
WELL #: 1		RRCID -> 066088		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10118		- 10126					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 096597		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 11123		PERF. 9775		- 9780			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107	
-----															
COGGIN		WELL #: 1137		RRCID -> 124549		COMPL. DATE 09/24/1987		TOTAL DEPTH 10608		PERF.10271		- 10284			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY LEACH		562560		WELL #: 1		RRCID -> 133596		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10483		- 10493	
04	1620 N	1280	-0-	-340	-0-	168	1	1095	2	N	15			137	
05	1519 N	1131	-0-	-388	-0-	162	1	969	2	N	-0-			137	
06	1410 N	934	-0-	-476	-0-	137	1	797	2	N	-0-			137	
07	1333 N	956	-0-	-377	-0-	146	1	810	2	N	-0-			137	
08	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	170	1	929	2	N	-0-			137	
*09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	208	1	1393	2	N	-0-			137	
-----															
MITCHELL "134"		WELL #: 1		RRCID -> 192344		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 11597		PERF.10014		- 10032			
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	26	1	515	2	N	-0-			60	
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	N	-0-			60	
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	30	1	563	2	N	-0-			60	
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-			60	
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	N	-0-			60	
*09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	N	-0-			60	
-----															
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY KILE		600750		WELL #: 2300		RRCID -> 150091		COMPL. DATE 12/19/1982		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 9347		- 9348	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187	

PARSELL (MORROW, UPPER) RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC REMINGTON		//CONT.//	69427 830 691795	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS				
		WELL #:	B 1	RRCID -> 185825	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 12101	PERF.10439	- 10464		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	909 1	19 9	N	17	123
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	769 1	13 9	N	12	135
06	990 N	796	-0-	-194	-0-	792 1	4 9	N	4	139
07	961 N	711	-0-	-250	-0-	711 1		N	-0-	139
08	775 N	158	-0-	-617	-0-	158 1		N	-0-	139
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	139
-----										
PIONEER		WELL #:	1	RRCID -> 185990	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL DEPTH 10409	PERF. 9946	- 9962		
04	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2500 1	20 9	N	18	153
05	2294 X	1789	-0-	-505	-0-	1779 1	10 9	N	9	162
06	2220 X	2061	-0-	-159	-0-	2055 1	6 9	N	5	167
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2787 1	6 9	N	5	172
08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3143 1	7 9	N	6	178
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT	178
-----										
HILL, BEN		WELL #:	13	RRCID -> 194097	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9880	- 9889		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
-----										
PARSELL		WELL #:	5	RRCID -> 204794	COMPL. DATE 12/04/2004	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 9778	- 10666		
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1667 1	9 9	N	8	148
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1501 1	4 9	N	4	152
06	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	1352 1	3 9	N	3	155
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 1		N	-0-	155
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1448 1	3 9	N	3	158
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT	158
-----										
REMORA OPERATING, LLC PARSELL RANCH		701613 WELL #:	1147	RRCID -> 022483	COMPL. DATE 03/18/1960	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9870	- 10006		
04	450 N	350	-0-	-100	-0-	350 2		N	-0-	27
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2		N	-0-	27
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	382 2		N	-0-	27
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	27
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2		N	-0-	27
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2		N	-0-	27
-----										
PARSELL, ISABELL		WELL #:	2	RRCID -> 194939	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9787	- 9803		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903								
DIETRICH UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 119316	COMPL. DATE 01/26/1983	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9688	- 9706			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
FELDMAN				WELL #: 1	RRCID -> 022486	COMPL. DATE 03/31/1958	TOTAL DEPTH 11660	PERF.10101	- 10109			
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			62
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
-----												
PARSELL RANCH 35				WELL #: 4A	RRCID -> 216729	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9800	- 9810			
04		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2	N	-0-			30
05		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2	N	-0-			30
06		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2	N	-0-			30
07		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2	N	-0-			30
08		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4267 2	210 9 N	191	179 1		42
*09		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3941 2	15 9 N	14			56
-----												
TAYLOR A				WELL #: 2	RRCID -> 230832	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9780	- 11070			
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-			200
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-			200
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-			200
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-			200
*08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-			200
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT			200
-----												
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 065008	COMPL. DATE 06/18/1975	TOTAL DEPTH 10460	PERF.10343	- 10357			
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	784 2	74 9 N	67			225
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	792 2	32 9 N	29	197 1		57
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	598 2	17 9 N	15			72
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		-0-			72
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	327 2	2 9 N	2			74
*09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	307 2	20 9 N	18			92
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
PARSELL ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 037784	COMPL. DATE 11/24/1965	TOTAL DEPTH 11374	PERF. 9828	- 9874			
*01		1736 N	1056	-0-	-680	-0-	249 1	807 2 N	-0-			83
*02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	233 1	700 2 N	-0-			83
*03		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	249 1	863 2 N	-0-			83
*04		1020 N	731	-0-	-289	-0-	48 1	683 2 N	-0-			83
*05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		-0-			83
*06		1080 N	558	-0-	-522	-0-	8 1	550 2 N	-0-			83
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT			83
*08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			83
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			83

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
PARSELL ESTATE		WELL #:		7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9816 - 11008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
*01		1302 N	1112	-0-	-190	-0-	249 1	863 2	Y	-0-		116	
*02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	233 1	1083 2	Y	-0-		116	
*03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	249 1	1161 2	Y	-0-		116	
*04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	241 1	1048 2	Y	-0-		116	
*05	DLQ	G-10	1388	-0-	1388		249 1	1139 2	Y	-0-		116	
*06	DLQ	G-10	1337	-0-	1337		242 1	1089 2	Y	5		121	
							6	9					
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2725			Y	NO RPT		121	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2725			Y	NO RPT		121	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2725			Y	NO RPT		121	

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)				69431 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
WATERFIELD, JAMES B. "C"				WELL #:	2104	RRCID ->	164687	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11938 - 12102
04		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	33 1	2846 3	N	-0-		-0-
							1 4					
05		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	72 1	2797 3	N	-0-		-0-
							2 4					
06		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	72 1	2663 3	N	-0-		-0-
							2 4					
07		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	74 1	2655 3	N	-0-		-0-
							2 4					
*08		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	76 1	2647 3	N	-0-		-0-
							2 4					
*09		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	70 1	2546 3	N	-0-		-0-

CHI OPERATING, INC.				148123		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MCMORDIE				WELL #:	1	RRCID ->	247068	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11374	PERF.10976 - 10986
04		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	80 1	3582 3	N	-0-		6
05		3100 X	80	-0-	-3020	-0-	80 1		N	-0-		6
06		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	80 1	3582 3	N	-0-		6
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
08		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		6
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT		6

LE NORMAN OPERATING LLC				491579		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
WATERFIELD 103				WELL #:	1H	RRCID ->	261866	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12129	PERF.12300 - 14888
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		15
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		15
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		15
07		434 N	245	-0-	-189	-0-	245 2		N	-0-		15
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		15
09		450 N	403	-0-	-47	-0-	403 2		N	-0-		15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE)				69431 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F-				WELL #:	2	RRCID ->	065328	COMPL. DATE	02/03/1976	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10556 - 10582
04		930 N	768	-0-	-162	-0-	768 3		N	-0-		-0-
05		868 N	840	-0-	-28	-0-	840 3		N	-0-		-0-
06		840 N	819	-0-	-21	-0-	819 3		N	-0-		-0-
07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-		-0-
*08		837 N	817	-0-	-20	-0-	817 3		N	-0-		-0-
09		810 N	754	-0-	-56	-0-	754 3		N	-0-		-0-



-----														
PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE)		//CONT.//		69431 830	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WEBB, LESLIE ETAL -O-		WELL #:		1	RRCID ->	068314	COMPL. DATE	09/08/1976	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10499 - 10519		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	11 1	828 3	N	-0-				-0-
							1 4							
05		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	53 1	965 3	N	-0-				-0-
							2 4							
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	52 1	842 3	N	-0-				-0-
							2 4							
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	45 1	782 3	N	-0-				-0-
							2 4							
*08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	47 1	828 3	N	-0-				-0-
							2 4							
*09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	42 1	718 3	N	-0-				-0-
-----														
GOOD		WELL #:		2	RRCID ->	242527	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9704 - 9800		
-----														
04		540 N	405	-0-	-135	-0-	16 1	387 3	N	-0-				60
							2 4							
05		465 N	462	-0-	-3	-0-	19 1	441 3	N	-0-				60
							2 4							
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	19 1	437 3	N	16				76
							2 4	18 9						
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	28 1	466 3	N	6				82
							2 4	7 9						
*08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	22 1	510 3	N	14				96
							2 4	15 9						
*09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	19 1	465 3	N	-0-				96
-----														
PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER)				69433 550	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
GOBER		WELL #:		1	RRCID ->	126144	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	6492 - 6510		
-----														
04		2918 R	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		N	-0-				47
05		3253 R	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		N	-0-				47
06		3041 R	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		N	-0-				47
07		3007 #	2663	-0-	-344	-0-	2663 2		N	-0-				47
08		3255 #	3176	-0-	-79	-0-	3176 2		N	-0-				47
09		3150 #	2978	-0-	-172	-0-	2978 2		N	-0-				47
-----														
PATTEN (KRIDER)				69658 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
PATTEN UNIT		WELL #:		1178	RRCID ->	140464	COMPL. DATE	04/05/1991	TOTAL DEPTH	3854	PERF.	3233 - 3250		
-----														
04		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2		N	-0-				-0-
05		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-				-0-
06		510 N	432	-0-	-78 B	-0-	432 3		N	-0-				-0-
07		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-				-0-
*08		589 N	422	-0-	-167 B	-0-	422 3		N	-0-				-0-
09		630 N	305	-0-	-325 B	-0-	305 3		N	-0-				-0-
-----														
GELNAR		WELL #:		1A	RRCID ->	152392	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	3474	PERF.	3363 - 4860		
-----														
04		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-				-0-
05		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-				-0-
06		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-				-0-
07		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-				-0-
*08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-				-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
HOLT 155		WELL #:		1		RRCID -> 157359		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
06		1500 N	1128	-0-	-372 B	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
07		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
*08		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
09		1140 N	1114	-0-	-26 B	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
-----														
WHITE 9		WELL #:		1		RRCID -> 158472		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GELNAR		WELL #:		1		RRCID -> 159582		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276				
04		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06		570 N	13	-0-	-557 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*08		310 N	174	-0-	-136 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COLLARD "A"		WELL #:		1		RRCID -> 166297		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232				
04		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
05		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06		210 N	84	-0-	-126 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*08		93 N	42	-0-	-51 B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09		120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
-----														
COLLARD "A"		WELL #:		3		RRCID -> 168207		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258				
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3		N	-0-			-0-
06		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3		N	-0-			-0-
07		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
*08		930 N	464	-0-	-466 B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
09		870 N	320	-0-	-550 B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
-----														
HART 180		WELL #:		1		RRCID -> 169577		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602				
04		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
06		360 N	269	-0-	-91 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
*08		465 N	87	-0-	-378 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09		390 N	280	-0-	-110 B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
-----														
MARY LYNN 5		WELL #:		1		RRCID -> 169703		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210				
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06		120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*08		155 N	37	-0-	-118 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09		180 N	20	-0-	-160 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
ANNIE		WELL #:		11810		RRCID ->		170024		COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*08	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*09	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
-----																
POLLY 310		WELL #:		1		RRCID ->		171871		COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600						
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	134	-0-	134 B	134	134	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	125	-0-	125 B	259	125	3			N	-0-					-0-
*08	344 N	85	-0-	-259 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
-----																
COBLE 311		WELL #:		1		RRCID ->		171914		COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940						
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	390 N	282	-0-	-108 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
-----																
RAFFERTY 1		WELL #:		1		RRCID ->		172718		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537						
04	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*08	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
-----																
EDWARDS -11-		WELL #:		3		RRCID ->		174975		COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171						
04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*08	713 N	297	-0-	-416 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	690 N	222	-0-	-468 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
-----																
BIRDWELL "190"		WELL #:		1		RRCID ->		175894		COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS 6		WELL #:		1		RRCID ->		177225		COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016						
04	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	750 N	461	-0-	-289 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*08	651 N	109	-0-	-542 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	690 N	157	-0-	-533 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3404 - 4835	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3192 - 5061	
04	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2		N	-0-		-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3		N	-0-		-0-
06	1650 N	1528	-0-	-122 B	-0-	1528	3		N	-0-		-0-
07	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3		N	-0-		-0-
*08	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3		N	-0-		-0-
*09	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3		N	-0-		-0-
-----												
EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	179638	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3314 - 5126	
04	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2		N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-		-0-
06	480 N	99	-0-	-381 B	-0-	99	3		N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-		-0-
*08	279 N	35	-0-	-244 B	-0-	35	3		N	-0-		-0-
09	150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1	3		N	-0-		-0-
-----												
PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID ->	182441	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3291 - 4990	
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-		-0-
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-		-0-
06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-		-0-
07	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-		-0-
*08	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3		N	-0-		-0-
09	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239	3		N	-0-		-0-
-----												
RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID ->	183480	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3222 - 5068	
04	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-		-0-
05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-		-0-
06	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3		N	-0-		-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-		-0-
*08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-		-0-
09	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3		N	-0-		-0-
-----												
COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 3122 - 4941	
04	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2		N	-0-		-0-
05	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3		N	-0-		-0-
06	1140 N	1075	-0-	-65 B	-0-	1075	3		N	-0-		-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3		N	-0-		-0-
*08	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3		N	-0-		-0-
*09	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3		N	-0-		-0-
-----												
BIRDWELL 6		WELL #:		2	RRCID ->	185664	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 3347 - 5260	
04	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-		-0-
05	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-		-0-
06	570 N	380	-0-	-190 B	-0-	380	3		N	-0-		-0-
07	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-		-0-
*08	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-		-0-
09	540 N	1	-0-	-539 B	-0-	1	3		N	-0-		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WHITE 9		WELL #:		2		RRCID -> 185666		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350 2			N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229 3			N	-0-			-0-
06	330 N	199	-0-	-131	B	-0-	199 3			N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 3			N	-0-			-0-
*08	310 N	80	-0-	-230	B	-0-	80 3			N	-0-			-0-
09	300 N	21	-0-	-279	B	-0-	21 3			N	-0-			-0-
-----														
WHITTENBURG 312		WELL #:		3		RRCID -> 187466		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974				
04	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873 2			N	-0-			-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	B	-0-	722 3			N	-0-			-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	951 3			N	-0-			-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	B	-0-	883 3			N	-0-			-0-
*08	924 N	924	-0-	-0-	B	-0-	924 3			N	-0-			-0-
09	960 N	898	-0-	-62	B	-0-	898 3			N	-0-			-0-
-----														
PATTEN UNIT		WELL #:		2178		RRCID -> 187844		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394				
04	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810 2			N	-0-			-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	B	-0-	924 3			N	-0-			-0-
06	930 N	361	-0-	-569	B	-0-	361 3			N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294 3			N	-0-			-0-
*08	1271 N	154	-0-	-1117	B	-0-	154 3			N	-0-			-0-
09	510 N	145	-0-	-365	B	-0-	145 3			N	-0-			-0-
-----														
HOOVER 'A'		WELL #:		3		RRCID -> 188837		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664				
04	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418 2			N	-0-			-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069 3			N	-0-			-0-
06	450 N	374	-0-	-76	B	-0-	374 3			N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 3			N	-0-			-0-
*08	1457 N	253	-0-	-1204	B	-0-	253 3			N	-0-			-0-
09	570 N	205	-0-	-365	B	-0-	205 3			N	-0-			-0-
-----														
JENNY 15		WELL #:		1		RRCID -> 188840		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505				
04	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 2			N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 3			N	-0-			-0-
06	210 N	73	-0-	-137	B	-0-	73 3			N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3			N	-0-			-0-
*08	93 N	53	-0-	-40	B	-0-	53 3			N	-0-			-0-
09	120 N	59	-0-	-61	B	-0-	59 3			N	-0-			-0-
-----														
GELNAR		WELL #:		2		RRCID -> 188892		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154				
04	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523 2			N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 3			N	-0-			-0-
06	540 N	214	-0-	-326	B	-0-	214 3			N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 3			N	-0-			-0-
*08	341 N	48	-0-	-293	B	-0-	48 3			N	-0-			-0-
09	150 N	18	-0-	-132	B	-0-	18 3			N	-0-			-0-
-----														
COLLARD A		WELL #:		4		RRCID -> 188968		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143				
04	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880 2			N	-0-			-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005 3			N	-0-			-0-
06	960 N	567	-0-	-393	B	-0-	567 3			N	-0-			-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	943 3			N	-0-			-0-
*08	1364 N	842	-0-	-522	B	-0-	842 3			N	-0-			-0-
09	840 N	585	-0-	-255	B	-0-	585 3			N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER)																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
MARY LYNN 5 //CONT.// 040798																	
WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*08		217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09		270 N	132	-0-	-138 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
-----																	
CURTIS 2																	
WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068																	
04		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06		480 N	405	-0-	-75 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08		651 N	158	-0-	-493 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09		600 N	9	-0-	-591 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
-----																	
HANSFORD GAS UNIT 18																	
WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
COLLARD 97																	
WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670																	
04		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06		270 N	67	-0-	-203 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*08		124 N	59	-0-	-65 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
-----																	
GASOIL																	
WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442																	
04		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06		180 N	74	-0-	-106 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*08		62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09		60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
-----																	
HUTCHISON GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850																	
04		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		150 N	94	-0-	-56 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
-----																	
HOOVER A																	
WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650																	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	3			N	-0-				-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3224 - 7076		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	419	-0-	419 B	419	419	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	298	-0-	298 B	717	298	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	213	-0-	213 B	930	213	3		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	57	-0-	57 B	987	57	3		N	-0-			-0-
*09	1153 X	166	-0-	-987 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
-----													
DACO, INC.				196940									
TRINDLE		WELL #:		1	RRCID ->	164745	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3280 - 4288		
04	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JONES ENERGY, LLC				441132									
EDWARDS -11-		WELL #:		1	RRCID ->	152391	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3236 - 3250		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	192845	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3096 - 3144		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	164746	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3646 - 4794		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GEORGIANNE				1	RRCID ->	167900	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3182 - 3194		
04	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	130	1	328	2	N	-0-		-0-
05	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	130	1	426	2	N	-0-		-0-
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	130	1	411	2	N	-0-		-0-
07	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	130	1	329	2	N	-0-		-0-
08	558 N	427	-0-	-131 B	-0-	130	1	297	2	N	-0-		-0-
09	540 N	398	-0-	-142 B	-0-	130	1	268	2	N	-0-		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
WHITE				WELL #: 3	RRCID -> 170687	COMPL. DATE 05/29/1998	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3184	- 3229			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
05	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-			-0-
07	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 2		N	-0-			-0-
08	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
09	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
-----												
GEORGIANNE				WELL #: 2H	RRCID -> 182200	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH 3278	PERF. 3304	- 4503			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LACKEY				WELL #: 1170	RRCID -> 182888	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 3233	PERF. 3358	- 4520			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VANDERBURG B				WELL #: 3H	RRCID -> 187997	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3381	- 4845			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WHITE				WELL #: 408H	RRCID -> 200259	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 3417	- 5073			
04	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GUTHRIE				WELL #: 660	RRCID -> 235084	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3212	- 3412			
04	1170 N	1066	-0-	-104 B	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1174	-0-	-190 B	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1060	-0-	-230 B	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
*09	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 2		N	-0-			-0-



PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
WAKITA OPERATING, LLC				891725							
GROVES				WELL #: 1	RRCID -> 183297	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 3724	PERF. 3278	- 3290		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		62 N	-2	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		75 N	75	-0-	B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN)				69658 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
PATTEN UNIT				WELL #: 5178	RRCID -> 254473	COMPL. DATE 05/08/2009	TOTAL DEPTH 8337	PERF. 6968	- 7834		
04	14B2 EXT		-0-	-0-		23934		N	-0-		97
05	14B2 EXT		-0-	-0-		23934		N	-0-		97
06	14B2 EXT		-0-	-0-		23934		N	-0-		97
07	14B2 EXT		-0-	-0-		23934		N	-0-		97
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		23934		N	-0-		97
09	14B2 EXT		-0-	-0-		23934		N	-0-		97

PATTEN UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 258724	COMPL. DATE 10/14/2009	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 6980	- 7030		
04	1809 N	1809	-0-	-0-		-0-	1809 2	N	-0-		153
05	1831 N	1831	-0-	-0-		-0-	1831 3	N	-0-		153
06	1830 N	1696	-0-	-134		-0-	1696 3	N	-0-		153
07	1715 N	1715	-0-	-0-		-0-	1696 3	19 9	N	17	170
*08	1829 N	1698	-0-	-131		-0-	1698 3		N	-0-	170
09	1710 N	1596	-0-	-114		-0-	1594 3	2 9	N	2	52 5 120

PATTEN UNIT				WELL #: 7178	RRCID -> 263879	COMPL. DATE 12/04/2009	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6960	- 7016		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)				69742 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE			
AXIS ENERGY CORPORATION				039136							
FLOWERS -C-				WELL #: 1	RRCID -> 086427	COMPL. DATE 08/20/1979	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 8672	- 8674		
04	510 #	131	-0-	-379		-0-	131 2	N	-0-		163
05	527 #	299	-0-	-228		-0-	299 2	N	-0-		163
06	510 #	6	-0-	-504		-0-	6 2	N	-0-		163
07	124 #	90	-0-	-34		-0-	90 2	N	-0-		163
08	124 #	67	-0-	-57		-0-	67 2	N	-0-		163
09	300 #	249	-0-	-51		-0-	249 2	N	-0-		163

FLOWERS -B-				WELL #: 1	RRCID -> 118405	COMPL. DATE 08/12/1985	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8596	- 8617		
04	240 #		-0-	-240		-0-		N	-0-		157
05	0 #		-0-	-0-		-0-		N	-0-		157
06	0 #		-0-	-0-		-0-		N	-0-		157
07	0 #		-0-	-0-		-0-		N	-0-		157
08	0 #		-0-	-0-		-0-		N	-0-		157
09	0 #		-0-	-0-		-0-		N	-0-		157

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2700 #	2374	-0-	-326	-0-	38	1	2334	3	N	-0-	87	5	153
						2	4							
05	2573 #	2152	-0-	-421	-0-	51	1	2096	3	N	3			156
						2	4		3					
06	2655 R	2655	-0-	-0-	-0-	56	1	2549	3	N	44			200
						2	4		48					
07	2976 R	2976	-0-	-0-	-0-	60	1	2890	3	N	22			222
						2	4		24					
*08	2782 R	2782	-0-	-0-	-0-	57	1	2712	3	N	10			232
						2	4		11					
*09	2718 R	2718	-0-	-0-	-0-	59	1	2620	3	N	35			267
						39	9							

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

04	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			69
05	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			69
06	444 R	444	-0-	-0-	-0-	443	2		1	9	1			70
07	465 #	277	-0-	-188	-0-	264	2		13	9	12			82
08	620 #	113	-0-	-507	-0-	113	2				-0-			82
09	600 #	239	-0-	-361	-0-	239	2			N	-0-			82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

04	2280 N	2196	-0-	-84	-0-	44	1	2048	3	N	1	101	5	97
						103	4		1	9				
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	45	1	2464	3	N	-0-			97
						2	4							
06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	41	1	2286	3	N	-0-	26	5	71
						2	4							
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	38	1	2323	3	N	3	3	5	71
						2	4		3	9				
*08	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	41	1	2373	3	N	-0-			71
						2	4							
09	2340 N	2092	-0-	-248	-0-	36	1	2056	3	N	-0-	31	5	40

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 APACHE CORPORATION 027200  
 MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

04	1590 #	1558	-0-	-32	-0-	1558	3			N	-0-			63
05	1612 #	1601	-0-	-11	-0-	1601	3			N	-0-			63
06	1560 #	1427	-0-	-133	-0-	1427	3			N	-0-			63
07	1612 #	1426	-0-	-186	-0-	1426	3			N	-0-			63
08	1612 #	1473	-0-	-139	-0-	1473	3			N	-0-			63
09	1560 #	1437	-0-	-123	-0-	1437	3			N	-0-			63

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		540 #	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					N	-0-					168
05		558 #	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-					168
06		540 #	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					N	-0-					168
*07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-	143	1	25	7	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

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

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

04		1740 #	504	-0-	-1236	-0-	-0-	494	3	10	9	N	9					114
05		1147 #	916	-0-	-231	-0-	-0-	863	3	53	9	N	48					162
06		900 #	825	-0-	-75	-0-	-0-	784	3	41	9	N	37					199
07		930 #	696	-0-	-234	-0-	-0-	677	3	19	9	N	17	181	1			35
08		930 #	851	-0-	-79	-0-	-0-	786	3	65	9	N	59					94
09		900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-					N	NO RPT					94

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

04		1903 R	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					99
05		1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2	3	9	N	3					102
06		1917 R	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					102
07		1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					102
08		1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2	2	9	N	2					104
*09		1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	2	11	9	N	10					114

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

04		930 #	864	-0-	-66	-0-	-0-	864	2			N	-0-					122
05		961 #	884	-0-	-77	-0-	-0-	884	2			N	-0-					122
06		930 #	830	-0-	-100	-0-	-0-	830	2			N	-0-					122
07		961 #	851	-0-	-110	-0-	-0-	851	2			N	-0-					122
08		899 #	833	-0-	-66	-0-	-0-	833	2			N	-0-					122
09		870 #	802	-0-	-68	-0-	-0-	802	2			N	-0-					122

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
D.W.P. PRODUCTION 196927  
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	540 #	494	-0-	-46	-0-	481	2	13	9	N	12				124
05	548 R	548	-0-	-0-	-0-	497	2	51	9	N	46	170	1		-0-
06	510 #	494	-0-	-16	-0-	487	2	7	9	N	6				6
07	527 #	468	-0-	-59	-0-	457	2	11	9	N	10				16
08	558 #	469	-0-	-89	-0-	462	2	7	9	N	6				22
*09	749 R	749	-0-	-0-	-0-	738	2	11	9	N	10				32

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

04	1620 #	695	-0-	-925	-0-	121	1	574	2	N	-0-				50
05	1674 #	1097	-0-	-577	-0-	140	1	924	2	N	30				80
						33	9								
06	1620 #	1522	-0-	-98	-0-	140	1	1347	2	N	32				112
						35	9								
07	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	140	1	1147	2	N	67				179
						74	9								
08	1315 R	1315	-0-	-0-	-0-	140	1	1068	2	N	97	176	1		100
						107	9								
09	1530 #	953	-0-	-577	-0-	117	1	793	2	N	39				139
						43	9								

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344  
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

04	525 R	525	-0-	-0-	-0-	515	3	10	9	N	9				73
05	558 #	540	-0-	-18	-0-	527	3	13	9	N	12				85
06	540 #	510	-0-	-30	-0-	502	3	8	9	N	7				92
07	558 #	527	-0-	-31	-0-	516	3	11	9	N	10				102
08	558 #	527	-0-	-31	-0-	518	3	9	9	N	8				110
09	540 #	499	-0-	-41	-0-	491	3	8	9	N	7				117

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

*01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				80
*02	551 #	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-				80
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				80
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				80
*05	677 R	677	-0-	-0-	-0-	653	2	24	9	N	22				102
*06	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-				102
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			133
*02	957	#	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-			133
03	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			133
04	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			133
*05	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	870	2	153	9	N	139			272
*06	822	R	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			272
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			272
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			272
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			272

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

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

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

04	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	1559	3	55	9	N	50			145
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1597	3	158	9	N	144	178	1	111
06	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1482	3	90	9	N	82			193
07	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1581	3	61	9	N	55	178	1	70
08	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1578	3	106	9	N	96			166
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1554	3	83	9	N	75			241

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

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

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

04	2520	X	1707	-0-	-813	-0-	948	1	704	2	N	50			147
							55	9							
05	2604	X	1469	-0-	-1135	-0-	777	1	640	2	N	47			194
							52	9							
06	T. A.		1747	-0-	1747	1747	513	1	1144	2	N	82			276
							90	9							
07	T. A.		2231	-0-	2231	3978	1079	1	1077	2	N	68	180	1	164
							75	9							
08	5728	X	1750	-0-	-3978	-0-	940	1	751	2	N	54			218
							59	9							
*09	243	X	243	-0-	-0-	-0-	52	1	169	2	N	20	176	1	62
							22	9							

PEERY (MARMATON)		//CONT.// 70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ELAINE 642		WELL #: 1H		RRCID -> 271469		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	1044	1	1041	2	N	215
						100	9				
05	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	771	1	1363	2	N	119
						90	9				
06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	505	1	1299	2	N	226
						118	9				
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	966	1	1114	2	N	124
						81	9				
08	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	1079	1	1836	2	N	265
						155	9				
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	265
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 199432		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
DUKE, BASIL JR.		877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
WELL #: 1850		RRCID -> 204323		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510				
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	10	1	57	3	N	54
						1	4				
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	26	1	56	3	N	54
						2	4				
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	41	1	91	3	N	62
						2	4				
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	39	1	81	3	N	62
						2	4				
*08	93 N	91	-0-	-2	-0-	25	1	47	3	N	77
						2	4				
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	53	1	94	3	N	77
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MORRIS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 158388		COMPL. DATE 11/12/1994			TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A		
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	393
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1015	2	17	9	N	408
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	987	2	41	9	N	445
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1029	2	30	9	N	472
*08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1023	2	36	9	N	505
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	505
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
GUY OIL		WELL #: 2		RRCID -> 203394		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PEERY, N. (CLEVELAND)		70249 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		4411132		WELL #: 7		RRCID -> 144668	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7290	- 7373		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2430 X	2009	-0-	-421	-0-	133 1	1876 2	N	-0-			19
05	2418 X	2253	-0-	-165	-0-	138 1	2115 2	N	-0-			19
06	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	133 1	2131 2	N	-0-			19
07	2325 X	2228	-0-	-97	-0-	138 1	2084 2	N	5			24
						6 9						
08	2325 X	2087	-0-	-238	-0-	166 1	1903 2	N	16	40	7	-0-
						18 9						
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT			-0-

PEERY, SE. (CLEVELAND)		70250 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1557		RRCID -> 124453	COMPL. DATE 06/08/1987	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 7432	- 7448		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

MERYDITH 557		70250 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
WELL #: 1557		027200		RRCID -> 275293		COMPL. DATE 01/09/2014	TOTAL DEPTH 7426	PERF. 7984	- 11886			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	10200 X	8923	-0-	-1277	-0-	992 1	7846 2	N	77	188	1	50
						85 9						
05	10540 X	8597	-0-	-1943	-0-	1079 1	7371 2	N	133			183
						1 4	146 9					
06	8730 X	8175	-0-	-555	-0-	1044 1	7083 2	N	44			227
						48 9						
07	9021 X	5802	-0-	-3219	-0-	974 1	4774 2	N	49			276
						54 9						
08	9021 X	6810	-0-	-2211	-0-	1003 1	5764 2	N	39	181	1	134
						43 9						
*09	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	951 1	8683 2	N	81	59	1	156
						89 9						

MGE RESOURCES, INC.		563288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 094935		COMPL. DATE 04/29/1981	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7430	- 7516			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PERRYTON (CHESTER)		70743 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1010		RRCID -> 137293	COMPL. DATE 12/04/1990	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8179	- 8212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	44 1	175 2	N	-0-			52
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	62 1	68 2	N	-0-			52
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	60 1	68 2	N	-0-			52
07	217 N	75	-0-	-142	-0-	48 1	27 2	N	-0-			52
08	124 N	49	-0-	-75	-0-	14 1	35 2	N	-0-			52
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	34 1	151 2	N	-0-			52

PERRYTON (CHESTER) //CONT.// 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093  
 MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	9300 X	8649	-0-	-651	-0-	8649	2	N	-0-		86
05	9300 X	9004	-0-	-296	-0-	9004	2	N	-0-		86
06	9000 X	8235	-0-	-765	-0-	8235	2	N	-0-		86
07	9269 X	8392	-0-	-877	-0-	8392	2	N	-0-		86
08	8990 X	8492	-0-	-498	-0-	8492	2	N	-0-		86
09	8700 X	8079	-0-	-621	-0-	8079	2	N	-0-		86

REMNANT ENERGY, INC. 701555  
 DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5940 X	4365	-0-	-1575	-0-	4319	2	46 9 N	42		187
05	6138 X	6122	-0-	-16	-0-	6069	2	53 9 N	48		235
06	5940 X	5665	-0-	-275	-0-	5626	2	39 9 N	35	185 1	85
07	6030 X	5688	-0-	-342	-0-	5638	2	50 9 N	45		130
08	5952 X	5382	-0-	-570	-0-	5338	2	44 9 N	40		170
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			N	NO RPT		170

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 PERRY WELL #: 2 RRCID -> 215696 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8074 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	217 X	149	-0-	-68	-0-	145	2	4 9 N	4		43
*02	203 X	142	-0-	-61	-0-	142	2	N	-0-		43
*03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		43
*04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		43
*05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		43
*06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		43
07	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		43
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1410 X	1169	-0-	-241	-0-	60	1	1109 2 N	-0-		47
05	1395 X	1329	-0-	-66	-0-	62	1	1267 2 N	-0-		47
06	1320 X	1259	-0-	-61	-0-	58	1	1201 2 N	-0-		47
07	1364 X	1315	-0-	-49	-0-	54	1	1261 2 N	-0-		47
08	1364 X	1252	-0-	-112	-0-	58	1	1194 2 N	-0-		47
09	1290 X	1250	-0-	-40	-0-	60	1	1188 2 N	2		49

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	26	1	650 2 N	-0-		213
05	589 N	568	-0-	-21	-0-	24	1	544 2 N	-0-		213
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532 2 N	-0-		213
07	713 N	668	-0-	-45	-0-	26	1	642 2 N	-0-		213
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574 2 N	-0-		213
*09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625 2 N	-0-		213



PERRYTON (FINGER)		//CONT.//		70743 213	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
PERRY UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 139987	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	7590 - 7596
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-		77
*02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-		77
*03	1116 N	977	-0-	-139	-0-	977	2	N	-0-		77
*04	1020 N	839	-0-	-181	-0-	839	2	N	-0-		77
*05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	966	2	9 9	8		85
*06	DLQ G-10	893	-0-	893	893	893	2	N	-0-		85
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	893			N	NO RPT		85
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	893			N	NO RPT		85
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	893			N	NO RPT		85

GOLF COURSE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 143241	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	10091	PERF.	7578 - 7584
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

PERRYTON (KEYES)				70743 355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION				027200							
PERRY UNIT -I-				WELL #: 1	RRCID -> 276906	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7960 - 7972
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERRYTON OPERATING COMPANY				657470	RRCID -> 022536	COMPL. DATE	08/09/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7936 - 7970
GEORGE, S. R.				WELL #: 1							
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		35
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		35
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		35
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		35
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

PERRYTON (MERAMAC)				70743 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
HAYWOOD				WELL #: 1020	RRCID -> 204659	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8675 - 8692
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	N	176
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	N	91
						118	9				
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	N	91
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	875	2	N	176
						94	9				
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1	911	2	N	219
						47	9				
*09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	829	2	N	81
						37	9				

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MERAMAC)		//CONT.// 70743 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785											
HAYWOOD		WELL #: 2020		RRCID -> 215725		COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2340 X	1938	-0-	-402	-0-	76 1	186 9	1676 2	N	169	166 1	29 8	197
05	2232 X	83	-0-	-2149	-0-	8 1	1 1	75 2	N	-0-	157 1		40
06	2340 X	13	-0-	-2327	-0-	1 1	1 1	12 2	N	-0-			40
07	2418 X	1167	-0-	-1251	-0-	52 1	138 9	977 2	N	125	13 8		152
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	99 1	66 9	2662 2	N	60	17 8		195
09	1950 X	549	-0-	-1401	-0-	39 1	31 9	479 2	N	28	170 1		53

  

PERRYTON (MORROW, LOWER)		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200											
TRAYLER		WELL #: 1		RRCID -> 080514		COMPL. DATE 10/11/1978			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881				
04	450 N	178	-0-	-272	-0-	178 3			N	-0-			34
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3			N	-0-			34
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-			34
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3			N	-0-			34
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3			N	-0-			34
*09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3			N	-0-			34

  

PIERSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 090607		COMPL. DATE 10/12/1980			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7859 - 7873				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

  

CORLENA OIL COMPANY		178450		BROWNLEE - PEARSON		WELL #: 1		RRCID -> 066930		COMPL. DATE 05/18/1976			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024		
04	1350 N	1004	-0-	-346	-0-	975 2		29 9	N	26				260	
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1781 2		25 9	N	23				283	
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1121 2		26 9	N	24				307	
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1034 2		19 9	N	17				324	
08	1798 N	889	-0-	-909	-0-	871 2		18 9	N	16				340	
*09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1266 2		14 9	N	13				353	

  

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		GEORGE, GARY ESTATE		WELL #: 107		RRCID -> 194440		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164		
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	60 1		517 2	N	-0-				162	
05	620 N	590	-0-	-30	-0-	62 1		528 2	N	-0-				162	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	60 1		513 2	N	-0-				162	
07	589 N	559	-0-	-30	-0-	62 1		497 2	N	-0-				162	
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	62 1		514 2	N	-0-				162	
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	60 1		519 2	N	-0-				162	

  

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		PALMER "132"		WELL #: 1		RRCID -> 202243		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350		
04	690 N	639	-0-	-51	-0-	30 1		609 2	N	-0-				67	
05	713 N	650	-0-	-63	-0-	31 1		619 2	N	-0-				67	
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30 1		670 2	N	-0-				67	
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	31 1		611 2	N	-0-				67	
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31 1		631 2	N	-0-				67	
09	690 N	580	-0-	-110	-0-	30 1		550 2	N	-0-				67	

-----												
PERRYTON (MORROW, LOWER)			//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY					657470							
GEORGE, TUCKER			WELL #:		156	RRCID ->	022519	COMPL. DATE	05/06/1958	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7916 - 7966
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
*08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE			WELL #:		116 L	RRCID ->	022526	COMPL. DATE	10/11/1959	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			18
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			18
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			18
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			18
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
-----												
GEORGE, A. J. UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	022529	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 8026 - 8040
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1141 2	6 9	N	5			116
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1183 2	4 9	N	4			120
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115 2	1 9	N	1			121
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			121
*08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			121
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121
-----												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC			WELL #:		691795	RRCID ->	022523	COMPL. DATE	01/19/1959	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 7778 - 7794
SCHNEIDER UNIT					1 L							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCHNEIDER UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	179051	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7799 - 7826
04	14B2 EXT	3136	-0-	3136	4490	3136 1		N	-0-			58
05	T. A.	3202	-0-	3202	7692	3199 1	3 9	N	3			61
06	10775 X	3083	-0-	-7692	-0-	3083 1		N	-0-			61
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3223 1	7 9	N	6			67
08	3317 X	3231	-0-	-86	-0-	3229 1	2 9	N	2			69
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT			69
-----												
REMNAINT ENERGY, INC.			WELL #:		701555	RRCID ->	022527	COMPL. DATE	10/08/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7857 - 7866
MASON, ENFIELD					113 L							
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563  
 GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	1	1	893	2	N	1			63
						1	9							
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	1	1	969	2	N	1			64
						1	9							
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	1	1	886	2	N	1			65
						1	9							
07	930 N	864	-0-	-66	-0-	1	1	862	2	N	1			66
						1	9							
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			66
09	900 N	756	-0-	-144	-0-	1	1	754	2	N	1			67
						1	9							

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 ODELL-LAMASTER WELL #: 157 RRCID -> 022522 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7834 - 7876

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

ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

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

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

04	419 R	419	-0-	-0-	-0-	60	1	359	2	N	-0-			73
05	439 R	439	-0-	-0-	-0-	62	1	377	2	N	-0-			73
06	420 #	303	-0-	-117	-0-	46	1	255	2	N	2			75
						2	9							
07	462 R	462	-0-	-0-	-0-	62	1	400	2	N	-0-			75
08	461 R	461	-0-	-0-	-0-	62	1	399	2	N	-0-			75
*09	431 R	431	-0-	-0-	-0-	60	1	371	2	N	-0-			75

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093  
 KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

04	1560 #	797	-0-	-763	-0-	797	2			N	-0-			27
05	1612 #	929	-0-	-683	-0-	929	2			N	-0-			27
06	1230 #	504	-0-	-726	-0-	504	2			N	-0-			27
07	1271 #	700	-0-	-571	-0-	700	2			N	-0-			27
08	1147 #	635	-0-	-512	-0-	635	2			N	-0-			27
09	900 #	824	-0-	-76	-0-	824	2			N	-0-			27

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	977 R	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-				132
05	1023 #	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-				132
06	990 #	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-				132
07	1023 #	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-				132
08	1023 #	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			N	-0-				132
09	990 #	982	-0-	-8	-0-	982	2			N	-0-				132

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	592 R	592	-0-	-0-	-0-	60	1	532	2	N	-0-				37
05	560 R	560	-0-	-0-	-0-	62	1	498	2	N	-0-				37
06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	60	1	421	2	N	-0-				37
07	582 R	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	2	N	-0-				37
08	689 R	689	-0-	-0-	-0-	58	1	631	2	N	-0-				37
*09	660 R	660	-0-	-0-	-0-	50	1	579	2	N	28				65
						31	9								

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	304 R	304	-0-	-0-	-0-	48	1	254	2	N	2				194
						2	9								
05	248 #	101	-0-	-147	-0-	36	1	52	2	N	12				206
						13	9								
06	360 #	293	-0-	-67	-0-	60	1	222	2	N	10				216
						11	9								
07	372 #	56	-0-	-316	-0-	20	1	35	2	N	1	177	1		40
						1	9								
08	372 #	289	-0-	-83	-0-	36	1	253	2	N	-0-				40
*09	377 R	377	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	N	30				70
						33	9								

PNG OPERATING COMPANY 668536  
 COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1170 #	883	-0-	-287	-0-	883	3			N	-0-				227
05	1116 #	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			N	-0-				227
06	1110 #	931	-0-	-179	-0-	931	3			N	-0-				227
07	1147 #	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-				227
08	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-				227
*09	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1190	3	18	9	N	16				243

ZIMTEX ENERGY, LLC 950822  
 WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

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



OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (NOVI, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. GOOD		//CONT.// 70743 852 //CONT.// 182785 WELL #: 1139		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076													
04		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	52 1	265 2	N	2			106
05		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	2 9	299 2	N	-0-			106
06		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	62 1	292 2	N	-0-			106
07		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	60 1	294 2	N	1			107
08		372 N	348	-0-	-24 B	-0-	62 1	285 2	N	10			117
09		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	1 9	277 2	N	-0-			117
-----													
EOG RESOURCES, INC. DANIEL 586		253162 WELL #: 1H		RRCID -> 246378		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 8771		PERF. 9344 - 11592			
04		2820 X	1785	-0-	-1035 B	-0-	52 1	1657 2	N	43			152
05		2508 X	2508	-0-	-0- B	-0-	47 9	2370 2	N	37			189
06		2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	97 1	2296 2	N	127	126 1		190
07		2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	41 9	2305 2	N	61	186 1		65
08		2511 N	2418	-0-	-93 B	-0-	94 1	2269 2	N	47			112
09		2520 N	2312	-0-	-208 B	-0-	140 9	2179 2	N	35			147
-----													
H & L OPERATING CO., LLC CHUNN		339787 WELL #: 1		RRCID -> 057420		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 7520 - 7522			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JONES ENERGY, LLC DANIEL 560		441132 WELL #: 2H		RRCID -> 238177		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8644		PERF. 8965 - 10853			
04		2490 X	2383	-0-	-107 B	-0-	87 1	2294 2	N	2			28
05		2701 X	2701	-0-	-0- B	-0-	2 9	2604 2	N	-0-			28
06		2727 X	2727	-0-	-0- B	-0-	97 1	2633 2	N	-0-			28
07		2727 X	2727	-0-	-0- B	-0-	94 1	2629 2	N	1	24 1		5
*08		2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	97 1	3 9	N	3	8 7		-0-
09		2490 N	NO RPT	-0-	-2490 B	-0-	1 9		N	NO RPT			-0-
-----													
TREGELLAS 648		WELL #: 4H		RRCID -> 246376		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 9103 - 11451			
04		1500 N	1406	-0-	-94 B	-0-	94 1	1290 2	N	20			83
05		1488 N	1450	-0-	-38 B	-0-	22 9	1331 2	N	20			103
06		1440 N	1393	-0-	-47 B	-0-	97 1	1277 2	N	20			123
07		1457 N	1409	-0-	-48 B	-0-	94 1	1289 2	N	21			144
08		1457 N	1324	-0-	-133 B	-0-	22 9	41 9	N	37	181 7		-0-
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-	23 9		N	NO RPT			-0-

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.//		70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.				945936									
PERRYTON GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	022509	COMPL. DATE	01/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7479 - 7491	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1277 2	19 9	N		17			55
05	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1307 2	18 9	N		16			71
06	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1224 2	9 9	N		8			79
07	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1040 2	14 9	N		13			92
08	682 N	491	-0-	-191 B	-0-	485 2	6 9	N		5			97
09	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-			N		NO RPT			97
-----													
PERRYTON (ST. LOUIS)				70743 900	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE			
MGE RESOURCES, INC.				563288									
MARVIN		WELL #:		201	RRCID ->	217263	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8688 - 8698	
04	1140 N	631	-0-	-509 B	-0-	457 2	174 9	N		158	376 1		237
05	930 N	796	-0-	-134 B	-0-	544 2	252 9	N		229	189 1		277
06	870 N	676	-0-	-194 B	-0-	415 2	261 9	N		237	187 1		327
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	420 2	242 9	N		220	177 1		370
08	806 N	110	-0-	-696 B	-0-	107 2	3 9	N		3	185 1		188
09	690 N	17	-0-	-673 B	-0-	17 2		N		-0-			188
-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574									
PATRIOT SWD		WELL #:		101	RRCID ->	225751	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3436 - 3800	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
PERRYTON, N. E. (MARMATON)				70746 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
SCHWALK		WELL #:		1	RRCID ->	216357	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6700 - 8382	
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	30 1	298 2	N		-0-			80
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	31 1	308 2	N		-0-			80
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30 1	302 2	N		-0-			80
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31 1	310 2	N		-0-			80
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	31 1	299 2	N		-0-			80
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	30 1	285 2	N		-0-			80
-----													
PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER)				70747 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
DIEBALL		WELL #:		1	RRCID ->	228189	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7678 - 7683	
04	690 #	646	-0-	-44	-0-	60 1	586 2	N		-0-			109
05	713 #	623	-0-	-90	-0-	62 1	558 2	N		3			112
06	630 #	579	-0-	-51	-0-	60 1	519 2	N		-0-			112
07	682 #	596	-0-	-86	-0-	60 1	536 2	N		-0-			112
08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	46 1	665 2	N		-0-			112
09	660 #	637	-0-	-23	-0-	40 1	597 2	N		-0-			112
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
SCHNEIDER -C-		WELL #:		2	RRCID ->	175288	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	7530 - 7540	
04	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	1583 2	2 9	N		2			128
05	1915 R	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N		-0-			128
06	1945 R	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N		-0-			128
07	2158 R	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		N		-0-			128
08	2104 R	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N		-0-			128
09	1950 #	1751	-0-	-199	-0-	1751 2		N		-0-			128



PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)		70748 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802								
GRIGGS		WELL #: 1-T		RRCID -> 144492		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1392	2	77	9	164
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1457	2	69	9	227
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1887	2	74	9	100
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2043	2	66	9	160
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	1990	2	139	9	286
*09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1922	2	83	9	172

SCHOENHALS		WELL #: 1-T		RRCID -> 146348		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546		
04	450 X	127	-0-	-323	-0-	127	2		N	147
05	310 X	138	-0-	-172	-0-	138	2		N	147
06	300 X	80	-0-	-220	-0-	80	2		N	147
07	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	147
08	279 X	235	-0-	-44	-0-	235	2		N	147
*09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	147

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		RRCID -> 141523		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8735 - 8807		
COOPER, G. M.		WELL #: 1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS)		70748 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 162974		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8614 - 8714		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PERRYTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164800		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8534 - 8658		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PERRYTON, WEST (MARMATON)		70750 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE		
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795								
ALLEN ESTATE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 134263		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490		
04	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	1620	1		N	197
05	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1656	1	9	9	205
06	1590 #	1540	-0-	-50	-0-	1537	1	3	9	208
07	1674 #	1628	-0-	-46	-0-	1628	1		N	208
08	1674 #	1508	-0-	-166	-0-	1508	1		N	208
09	1620 #	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	208

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW)		70750 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802														
GRIGGS		WELL #: 1-C		RRCID -> 142714		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

APACHE CORPORATION		027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PORTWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 184141		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENA ENERGY, INC.		036051		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
EDWARDS, F. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022542		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577								
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LAMASTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022552		COMPL. DATE 01/24/1958		TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391								
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	60	1	154	2	N	-0-					140
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	62	1	164	2	N	-0-					140
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	58	1	183	2	N	-0-					140
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	62	1	168	2	N	-0-					140
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	60	1	144	2	N	-0-					140
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	60	1	149	2	N	-0-					140

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LANDRUM		WELL #: 2		RRCID -> 146880		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8026 - 8524								
04	540 N	292	-0-	-248	-0-	292	2			N	-0-					127
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					127
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					127
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					127
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					127
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
CUDD, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 022541		COMPL. DATE 05/16/1962		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//		70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
GRAVES OPERATING, LLC				325799							
LEATHERMAN				WELL #: 16	RRCID -> 022545	COMPL. DATE 12/24/1958	TOTAL DEPTH 8462	PERF. 8391	- 8442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	833 2	3 9	N	3	3 8	141
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		141
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		141
07	868 N	139	-0-	-729	-0-	139 2		N	-0-		141
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		141
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		141
-----											
LEATHERMAN				WELL #: 206	RRCID -> 117627	COMPL. DATE 03/12/1985	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 8307	- 8326		
04	840 N	788	-0-	-52	-0-	788 2		N	-0-		24
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-		24
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		24
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		24
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 2		N	-0-		24
09	810 N	770	-0-	-40	-0-	770 2		N	-0-		24
-----											
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
SWINK, A. L.				WELL #: 1	RRCID -> 040696	COMPL. DATE 06/13/1966	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 8315	- 8319		
04	2010 N	1830	-0-	-180	-0-	30 1	1800 2	N	-0-		142
05	2046 N	2020	-0-	-26	-0-	31 1	1989 2	N	-0-		142
06	2010 N	1957	-0-	-53	-0-	30 1	1927 2	N	-0-		142
07	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	31 1	1848 2	N	-0-		142
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	31 1	1690 2	N	-0-		142
09	1950 N	1679	-0-	-271	-0-	30 1	1649 2	N	-0-		142
-----											
PNG OPERATING COMPANY				668536							
WRIGHT, THERESA				WELL #: 1	RRCID -> 022553	COMPL. DATE 01/07/1957	TOTAL DEPTH 8922	PERF. 8680	- 8722		
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-		68
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-		68
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-		68
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-		68
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-		68
09	1500 N	1164	-0-	-336	-0-	1164 3		N	-0-		68
-----											
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
SCHNEIDER UNIT -C-				WELL #: 2	RRCID -> 108357	COMPL. DATE 10/23/1983	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6629	- 8326		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		205
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		205
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		205
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		205
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		205
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		205
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014											
-----											
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723							
LANCE				WELL #: 1	RRCID -> 022544	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 8190	- 8350		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)				70750 555	ASSOCIATED			49B		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200									
PORTWOOD				WELL #:	3	RRCID ->	185222	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8515 - 8524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
WITTLER				WELL #:	1	RRCID ->	201271	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	8165 - 8174
04	300 #	290	-0-	-10	-0-	290 3		N	-0-			-0-	
05	310 #	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-			-0-	
06	300 #	275	-0-	-25	-0-	275 3		N	-0-			-0-	
07	310 #	276	-0-	-34	-0-	276 3		N	-0-			-0-	
08	310 #	278	-0-	-32	-0-	278 3		N	-0-			-0-	
09	300 #	269	-0-	-31	-0-	269 3		N	-0-			-0-	
-----													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
ODELL-JOHNSON				WELL #:	1 T	RRCID ->	037359	COMPL. DATE	12/10/1964	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	2872 - 7900
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
ODELL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	037360	COMPL. DATE	06/30/1965	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7832 - 7852
04	660 #	605	-0-	-55	-0-	605 2		N	-0-			-0-	
05	682 #	619	-0-	-63	-0-	619 2		N	-0-			-0-	
06	660 #	600	-0-	-60	-0-	600 2		N	-0-			-0-	
07	651 #	583	-0-	-68	-0-	583 2		N	-0-			-0-	
08	620 #	590	-0-	-30	-0-	590 2		N	-0-			-0-	
09	600 #	573	-0-	-27	-0-	573 2		N	-0-			-0-	
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
STOREY				WELL #:	1	RRCID ->	176874	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7866 - 7886
04	546 R	546	-0-	-0-	-0-	30 1	516 2	N	-0-			158	
05	555 R	555	-0-	-0-	-0-	31 1	524 2	N	-0-			158	
06	510 #	489	-0-	-21	-0-	29 1	460 2	N	-0-			158	
07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	29 1	529 2	N	-0-			158	
08	726 R	726	-0-	-0-	-0-	31 1	695 2	N	-0-			158	
*09	554 R	554	-0-	-0-	-0-	28 1	526 2	N	-0-			158	
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
SCHNEIDER -C-				WELL #:	1	RRCID ->	040045	COMPL. DATE	05/16/1966	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7794 - 7804
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
GEORGE, A.J. WELL #: 1-T RRCID -> 145133 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7983 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015 - PLUGGED 02/11/15																

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
APACHE CORPORATION 027200  
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1863 X	1863	-0-	-0- B	-0-	1861	2	2	9	N	2					30
05	1983 X	1983	-0-	-0- B	-0-	1980	2	3	9	N	3					33
06	2176 X	2176	-0-	-0- B	-0-	2173	2	3	9	N	3					36
07	3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-	3372	2			N	-0-					36
08	4575 X	4575	-0-	-0- B	-0-	4574	2	1	9	N	1					37
*09	3952 X	3952	-0-	-0- B	-0-	3952	2			N	-0-					37

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	840 X	665	-0-	-175 B	-0-	60	1	605	2	N	-0-					-0-
05	786 X	786	-0-	-0- B	-0-	62	1	724	2	N	-0-					-0-
06	799 X	799	-0-	-0- B	-0-	60	1	739	2	N	-0-					-0-
07	871 X	871	-0-	-0- B	-0-	62	1	809	2	N	-0-					-0-
08	906 X	906	-0-	-0- B	-0-	62	1	844	2	N	-0-					-0-
09	810 X	739	-0-	-71 B	-0-	60	1	679	2	N	-0-					-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	13 N	-0-	-0-	-13 B	-23454					N	-0-					162
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-23454					N	-0-					162
06	6 N	-0-	-0-	-6 B	-23454					N	-0-					162
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23454					N	-0-					162
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23454					N	-0-					162
09	0 N	86	-0-	86 B	-23368	20	1	66	2	N	-0-					162

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	2	N	-0-					65
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	N	-0-					65
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	10	1	357	2	N	-0-					65
09	390 N	256	-0-	-134	-0-	10	1	246	2	N	-0-					65

LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	2	N	-0-					125
05	961 N	858	-0-	-103	-0-	62	1	796	2	N	-0-					125
06	900 N	820	-0-	-80	-0-	60	1	760	2	N	-0-					125
07	868 N	834	-0-	-34	-0-	62	1	772	2	N	-0-					125
08	868 N	625	-0-	-243	-0-	46	1	579	2	N	-0-					125
09	810 N	649	-0-	-161	-0-	38	1	611	2	N	-0-					125

-----													
PERRYTON WEST (MORROW UPPER)			//CONT.//		70750 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175								
WITTLER UNIT -B-			WELL #:		1	RRCID ->	041515	COMPL. DATE	08/05/1966	TOTAL DEPTH	8395	PERF. 7640 - 8090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144	
-----													
PERRYTON, WEST (MORROW 8100)					70750 777	ASSOCIATED			49B			CNTY: OCHILTREE	
COBRA OIL & GAS CORPORATION					163000								
ALLEN ESTATE -A-			WELL #:		1	RRCID ->	051556	COMPL. DATE	08/05/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1733 2	7 9	N	6		432	
05		1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1794 2	6 9	N	5		437	
06		1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-		437	
07		1395 #	1108	-0-	-287	-0-	1108 2		N	-0-		437	
08		1395 #	822	-0-	-573	-0-	822 2		N	-0-		437	
09		1350 #	991	-0-	-359	-0-	991 2		N	-0-		437	
-----													
PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL)					70751 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
APACHE CORPORATION					027200								
ODELL-LAMASTER			WELL #:		3	RRCID ->	175897	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7953 - 7972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		930 X	503	-0-	-427	-0-	503 2		N	-0-		8	
05		961 X	204	-0-	-757	-0-	204 2		N	-0-		8	
06		870 X	251	-0-	-619	-0-	251 2		N	-0-		8	
07		868 X	256	-0-	-612	-0-	256 2		N	-0-		8	
08		868 X	253	-0-	-615	-0-	253 2		N	-0-		8	
09		510 X	246	-0-	-264	-0-	246 2		N	-0-		8	
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY					877099								
SHARE TRUST			WELL #:		253	RRCID ->	166921	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	8108	PERF. 7988 - 7998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		450 X	433	-0-	-17	-0-	433 2		N	-0-		78	
05		465 X	433	-0-	-32	-0-	433 2		N	-0-		78	
06		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		78	
07		434 X	419	-0-	-15	-0-	419 2		N	-0-		78	
08		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		78	
09		420 X	418	-0-	-2	-0-	418 2		N	-0-		78	
-----													
PHELPS (MORROW)					71165 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD	
QUESTA ENERGY CORPORATION					684634								
HIX WILBANKS, ESTATE			WELL #:		4101	RRCID ->	133597	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7416 - 7452	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-		187	
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		187	
06		300 N	221	-0-	-79	-0-	221 3		N	-0-		187	
07		1023 N	198	-0-	-825	-0-	198 3		N	-0-		187	
08		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-		187	
*09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		187	

PHILCON (ATOKA)		71223 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
SCS NEWTON OIL LLC		760234														
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 123746		COMPL. DATE 01/14/1987		TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO)		71225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
MAXWELL		WELL #: 1		RRCID -> 052873		COMPL. DATE 04/24/1972		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270								
04	2040 #	1832	-0-	-208 B	-31142	60	1	1772	2	N	-0-					2
05	2015 #	1928	-0-	-87 B	-31229	62	1	1866	2	N	-0-					2
06	1980 #	1794	-0-	-186 B	-31415	60	1	1733	2	N	1					3
						1	9									
07	2046 #	1816	-0-	-230 B	-31645	62	1	1754	2	N	-0-					3
08	2046 #	1823	-0-	-223 B	-31868	62	1	1761	2	N	-0-					3
09	1860 #	1735	-0-	-125 B	-31993	60	1	1675	2	N	-0-					3

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 178166		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254								
04	150 N	215	-0-	65 B	-9157	215	2			N	-0-					87
05	124 N	246	-0-	122 B	-9035	246	2			N	-0-					87
06	DLQ G-10	258	-0-	258 B	-8777	258	2			N	-0-					87
07	0 N	324	-0-	324 B	-8453	324	2			N	-0-					87
08	0 N	272	-0-	272 B	-8181	272	2			N	-0-					87
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-8181					N	NO RPT					87

PITCHER CREEK (RED CAVE)		71737 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748														
MASTERSON		WELL #: 791R		RRCID -> 054593		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709								
04	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	660 #	282	-0-	-378	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	651 #	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*09	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

MASTERSON		WELL #: A 35R		RRCID -> 054936		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493								
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	270 N	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		73084 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535														
FLATHERS 140 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 278207		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694									
COBLE MORGAN A 810		WELL #:		1	RRCID ->	225373	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 2860 - 2996		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-			-0-
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
-----													
WAGNER OIL COMPANY				891175				CNTY: HUTCHINSON					
MEADOWS		WELL #:		3	RRCID ->	125530	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 3183 - 3356		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HARLAN		WELL #:		3	RRCID ->	140478	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 3323 - 3375		
04	2220 X	1338	-0-	-882	-0-	300	1	1038	2	N	-0-		-0-
05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	620	1	2910	2	N	-0-		-0-
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	600	1	2769	2	N	-0-		-0-
07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	600	1	2428	2	N	-0-		-0-
08	3534 X	2841	-0-	-693	-0-	620	1	2221	2	N	-0-		-0-
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HARLAN		WELL #:		4	RRCID ->	149493	COMPL. DATE	04/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 3153 - 3180		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3302 - 3344		
04	115 X	-0-	-0-	-115	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)				73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
COURSON "E"		WELL #:		2	RRCID ->	174661	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9034 - 9058		
04	5640 X	4623	-0-	-1017	-0-	4623	3		N	-0-			52
05	5828 X	4939	-0-	-889	-0-	4939	3		N	-0-	7	5	45
06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3		N	-0-			45
07	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3		N	-0-			45
*08	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3		N	-0-			45
*09	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5294	3	17	9	N	15		60



PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

04	150 N	147	-0-	-3	-0-	58	1	89 2	N	-0-			46
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	62	1	90 2	N	-0-			46
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	58	1	78 2	N	-0-			46
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	62	1	71 2	N	-0-			46
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	62	1	62 2	N	-0-			46
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	60	1	55 2	N	-0-			46

LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

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

KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424

04	540 N	455	-0-	-85	-0-	60	1	395 2	N	-0-			164
05	496 N	432	-0-	-64	-0-	62	1	370 2	N	-0-			164
06	480 N	385	-0-	-95	-0-	60	1	325 2	N	-0-			164
07	465 N	340	-0-	-125	-0-	56	1	282 2	N	2	144 1	2 8	20
08	465 N	342	-0-	-123	-0-	62	1	280 2	N	-0-			20
09	390 N	316	-0-	-74	-0-	60	1	256 2	N	-0-			20

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

04	6510 X	5549	-0-	-961	-0-	45	1	5504 2	N	-0-			-0-
05	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	45	1	6880 2	N	-0-			-0-
06	6360 X	6170	-0-	-190	-0-	45	1	6125 2	N	-0-			-0-
07	6572 X	6017	-0-	-555	-0-	45	1	5972 2	N	-0-			-0-
08	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	45	1	6573 2	N	-0-			-0-
09	6360 X	6320	-0-	-40	-0-	45	1	6275 2	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

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

PSHIGODA (MORROW, UPPER)												
H & L OPERATING CO., LLC												
PSHIGODA												
73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
339787												
WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04	2460 #	1823	-0-	-637	-0-	15 1	1804 2			N	4	100
						4 9						
05	2542 #	1905	-0-	-637	-0-	15 1	1889 2			N	1	101
						1 9						
06	2370 #	2248	-0-	-122	-0-	15 1	2225 2			N	7	108
						8 9						
07	2449 #	1773	-0-	-676	-0-	15 1	1758 2			N	-0-	108
08	2356 #	1330	-0-	-1026	-0-	15 1	1315 2			N	-0-	108
09	2250 #	1477	-0-	-773	-0-	15 1	1462 2			N	-0-	108

PSHIGODA, N. (DES MOINES)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
BILL												
73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE												
182785												
WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-	33
05	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-	33
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	33
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	33
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	33
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	33

HERNDON												
WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY												
HILL, S. K. -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 176993 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	-0-

PUNDT (ATOKA)												
APACHE CORPORATION												
PUNDT												
73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
027200												
WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3				N	-0-	22
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3				N	-0-	22
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3				N	-0-	22
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1636 3		2 9		N	2	24
08	1581 N	1406	-0-	-175	-0-	1405 3		1 9		N	1	25
09	1530 N	1220	-0-	-310	-0-	1220 3				N	-0-	25

PUNDT (ATOKA)		//CONT.// 73400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
TURNER, ROSE C.		WELL #: 2541		RRCID -> 138942		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4692 3	1 9	N	1	96
05	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4756 3	1 9	N	1	97
06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 3		N	-0-	97
07	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4546 3	3 9	N	3	100
08	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721 3		N	-0-	100
*09	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4543 3	1 9	N	1	101

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS		
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092								
EDGE, BEULAH -166-		WELL #: 6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A		
04	300 #	143	-0-	-157	-0-	143 3		N	-0-	-0-
05	279 #	115	-0-	-164	-0-	115 3		N	-0-	-0-
06	300 #	299	-0-	-1	-0-	299 3		N	-0-	-0-
07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-
08	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-	-0-
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-

EDGE, BEULAH -166-W		WELL #: 12		RRCID -> 058834		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070		
04	510 #	238	-0-	-272	-0-	238 3		N	-0-	-0-
05	496 #	192	-0-	-304	-0-	192 3		N	-0-	-0-
06	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-	-0-
07	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-	-0-
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-	-0-
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-

EDGE, BEULAH 166 -E-		WELL #: 4		RRCID -> 085239		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128		
04	330 #	155	-0-	-175	-0-	155 3		N	-0-	-0-
05	310 #	125	-0-	-185	-0-	125 3		N	-0-	-0-
06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-
07	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-	-0-
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-

EDGE, BEULAH 166-W-		WELL #: 7		RRCID -> 085240		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014		
04	360 #	165	-0-	-195	-0-	165 3		N	-0-	-0-
05	341 #	133	-0-	-208	-0-	133 3		N	-0-	-0-
06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-	-0-
07	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-	-0-
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-	-0-
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 4		RRCID -> 167954		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970		
04	360 #	81	-0-	-279	-0-	81 3		N	-0-	-0-
05	372 #	95	-0-	-277	-0-	95 3		N	-0-	-0-
06	330 #	284	-0-	-46	-0-	284 3		N	-0-	-0-
07	341 #	227	-0-	-114	-0-	227 3		N	-0-	-0-
08	341 #	172	-0-	-169	-0-	172 3		N	-0-	-0-
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-

-----															
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS															
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092															
EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		780 #	385	-0-	-395	-0-	385	3			N	-0-			-0-
05		775 #	312	-0-	-463	-0-	312	3			N	-0-			-0-
06		805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			-0-
07		867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
08		859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			-0-
09		780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130															
04		360 #	144	-0-	-216	-0-	144	3			N	-0-			-0-
05		372 #	75	-0-	-297	-0-	75	3			N	-0-			-0-
06		360 #	278	-0-	-82	-0-	278	3			N	-0-			-0-
07		341 #	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-			-0-
08		310 #	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-			-0-
09		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084															
04		510 #	242	-0-	-268	-0-	242	3			N	-0-			-0-
05		496 #	196	-0-	-300	-0-	196	3			N	-0-			-0-
06		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
07		545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
08		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
09		510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106															
04		360 #	79	-0-	-281	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05		372 #	92	-0-	-280	-0-	92	3			N	-0-			-0-
06		330 #	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-			-0-
07		341 #	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-			-0-
08		341 #	167	-0-	-174	-0-	167	3			N	-0-			-0-
09		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082															
04		240 #	106	-0-	-134	-0-	106	3			N	-0-			-0-
05		248 #	55	-0-	-193	-0-	55	3			N	-0-			-0-
06		240 #	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-			-0-
07		248 #	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-			-0-
08		217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-			-0-
09		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098															
04		240 #	109	-0-	-131	-0-	109	3			N	-0-			-0-
05		217 #	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-			-0-
06		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
07		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
08		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
09		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045															
04		360 #	170	-0-	-190	-0-	170	3			N	-0-			-0-
05		341 #	138	-0-	-203	-0-	138	3			N	-0-			-0-
06		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
07		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
08		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
09		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092												
EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								AMT	AMT			
-----												
04		450 #	192	-0-	-258	-0-		192	3	N	-0-	-0-
05		465 #	101	-0-	-364	-0-		101	3	N	-0-	-0-
06		450 #	371	-0-	-79	-0-		371	3	N	-0-	-0-
07		465 #	354	-0-	-111	-0-		354	3	N	-0-	-0-
08		403 #	334	-0-	-69	-0-		334	3	N	-0-	-0-
09		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045												
04		270 #	60	-0-	-210	-0-		60	3	N	-0-	-0-
05		279 #	71	-0-	-208	-0-		71	3	N	-0-	-0-
06		240 #	212	-0-	-28	-0-		212	3	N	-0-	-0-
07		248 #	170	-0-	-78	-0-		170	3	N	-0-	-0-
08		248 #	128	-0-	-120	-0-		128	3	N	-0-	-0-
09		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032												
04		300 #	42	-0-	-258	-0-		42	3	N	-0-	-0-
05		186 #	50	-0-	-136	-0-		50	3	N	-0-	-0-
06		180 #	149	-0-	-31	-0-		149	3	N	-0-	-0-
07		186 #	120	-0-	-66	-0-		120	3	N	-0-	-0-
08		186 #	90	-0-	-96	-0-		90	3	N	-0-	-0-
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090												
04		510 #	256	-0-	-254	-0-		256	2	N	-0-	-0-
05		496 #	176	-0-	-320	-0-		176	2	N	-0-	-0-
06		570 #	423	-0-	-147	-0-		423	2	N	-0-	-0-
07		589 #	428	-0-	-161	-0-		428	2	N	-0-	-0-
08		589 #	410	-0-	-179	-0-		410	2	N	-0-	-0-
*09		465 R	465	-0-	-0-	-0-		465	2	N	-0-	-0-
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118												
04		750 #	365	-0-	-385	-0-		365	3	N	-0-	-0-
05		837 #	289	-0-	-548	-0-		289	3	N	-0-	-0-
06		810 #	791	-0-	-19	-0-		791	3	N	-0-	-0-
07		837 #	816	-0-	-21	-0-		816	3	N	-0-	-0-
08		837 #	748	-0-	-89	-0-		748	3	N	-0-	-0-
09		780 #	672	-0-	-108	-0-		672	3	N	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 55/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1050 #	454	-0-	-596	-0-	454	3			N	-0-				-0-
05	1054 #	261	-0-	-793	-0-	261	3			N	-0-				-0-
06	960 #	821	-0-	-139	-0-	821	3			N	-0-				-0-
07	992 #	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-				-0-
08	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-				-0-
*09	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-				-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

04	210 #	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-				-0-
05	217 #	61	-0-	-156	-0-	61	3			N	-0-				-0-
06	210 #	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-				-0-
07	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-				-0-
08	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-				-0-
09	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-				-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

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

KELLY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 022578 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4078 - 4088

04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2016 - P/A 08/06/2016

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

04	1230 #	536	-0-	-694	-0-	536	3			N	-0-				-0-
05	1271 #	458	-0-	-813	-0-	458	3			N	-0-				-0-
06	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-				-0-
07	1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-				-0-
08	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-				-0-
09	1260 #	1249	-0-	-11	-0-	1249	3			N	-0-				-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

04	1650 #	751	-0-	-899	-0-	751	3			N	-0-				-0-
05	1705 #	643	-0-	-1062	-0-	643	3			N	-0-				-0-
06	1650 #	1482	-0-	-168	-0-	1482	3			N	-0-				-0-
07	1705 #	1615	-0-	-90	-0-	1615	3			N	-0-				-0-
08	1736 #	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			N	-0-				-0-
09	1470 #	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			N	-0-				-0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS								
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486										
GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956		TOTAL DEPTH	6375 PERF. 3930 - 4054							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956		TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3952 - 4088							
04	1950 #	935	-0-	-1015	-0-	935 3	N	-0-		-0-
05	2139 #	848	-0-	-1291	-0-	848 3	N	-0-		-0-
06	2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3	N	-0-		-0-
07	2139 #	2034	-0-	-105	-0-	2034 3	N	-0-		-0-
08	2077 #	2035	-0-	-42	-0-	2035 3	N	-0-		-0-
09	2130 #	1776	-0-	-354	-0-	1776 3	N	-0-		-0-
-----										
LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH	9960 PERF. 3960 - 4060							
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9 N	1		8
05	87 R	87	-0-	-0-	-0-	86 3	1 9 N	1	7 1	2
06	936 R	936	-0-	-0-	-0-	935 3	1 9 N	1	2 1	1
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	231 3	8 9 N	7	7 1	1
08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	202 3	1 9 N	1		2
*09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	205 3	1 9 N	1	2 1	1
-----										
HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968		TOTAL DEPTH	4126 PERF. 4016 - 4030							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969		TOTAL DEPTH	4112 PERF. 3958 - 4076							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969		TOTAL DEPTH	6975 PERF. 4000 - 4107							
04	1020 #	548	-0-	-472	-0-	548 3	Y	-0-		-0-
05	1240 #	434	-0-	-806	-0-	434 3	Y	-0-		-0-
06	1200 #	1173	-0-	-27	-0-	1173 3	Y	-0-		-0-
07	1240 #	1211	-0-	-29	-0-	1211 3	Y	-0-		-0-
08	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3	Y	-0-		-0-
*09	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3	Y	-0-		-0-
-----										
GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH	9700 PERF. 3972 - 4022							
04	1050 #	477	-0-	-573	-0-	477 3	N	-0-		-0-
05	1085 #	332	-0-	-753	-0-	332 3	N	-0-		-0-
06	1050 #	950	-0-	-100	-0-	950 3	N	-0-		-0-
07	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-		-0-
08	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
09	960 #	959	-0-	-1	-0-	959 3	N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY PANTERA ENERGY COMPANY) HAGGARD TR 8		DOLOMITE, LO.) COMPANY		//CONT.// //CONT.//	73768 142 638486	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
				WELL #:	41	RRCID ->	051848	COMPL. DATE	01/10/1972	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3994 - 4073		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1950 #	816	-0-	-1134	-0-		816	3			N	-0-			-0-
05	1860 #	647	-0-	-1213	-0-		647	3			N	-0-			-0-
06	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-		1862	3			N	-0-			-0-
07	1922 R	1922	-0-	-0-	-0-		1922	3			N	-0-			-0-
08	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-		1950	3			N	-0-			-0-
09	1860 #	1752	-0-	-108	-0-		1752	3			N	-0-			-0-
-----															
HAGGARD TR 2				WELL #:	1	RRCID ->	052034	COMPL. DATE	01/15/1972	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	3978 - 4068		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
HAGGARD TR 3				WELL #:	12	RRCID ->	052434	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	4079	PERF.	3955 - 4005		
04	750 #	285	-0-	-465	-0-		285	3			N	-0-			-0-
05	775 #	164	-0-	-611	-0-		164	3			N	-0-			-0-
06	720 #	472	-0-	-248	-0-		472	3			N	-0-			-0-
07	620 #	495	-0-	-125	-0-		495	3			N	-0-			-0-
08	589 #	527	-0-	-62	-0-		527	3			N	-0-			-0-
*09	518 R	518	-0-	-0-	-0-		518	3			N	-0-			-0-
-----															
HAGGARD TR 4				WELL #:	10	RRCID ->	053048	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	3958 - 4050		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
EDGE -D-				WELL #:	1	RRCID ->	053049	COMPL. DATE	07/18/1972	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3968 - 4104		
04	540 #	227	-0-	-313	-0-		227	3			Y	-0-			-0-
05	558 #	122	-0-	-436	-0-		122	3			Y	-0-			-0-
06	570 #	283	-0-	-287	-0-		283	3			Y	-0-			-0-
07	589 #	418	-0-	-171	-0-		418	3			Y	-0-			-0-
08	589 #	518	-0-	-71	-0-		518	3			Y	-0-			-0-
*09	521 R	521	-0-	-0-	-0-		521	3			Y	-0-			-0-
-----															
HAGGARD TR 2				WELL #:	28	RRCID ->	053188	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	3958 - 4000		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
EDGE -D-				WELL #:	2	RRCID ->	054220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4117	PERF.	4031 - 4097		
04	900 #	451	-0-	-449	-0-		451	3			Y	-0-			-0-
05	992 #	426	-0-	-566	-0-		426	3			Y	-0-			-0-
06	961 R	961	-0-	-0-	-0-		961	3			Y	-0-			-0-
07	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-		1106	3			Y	-0-			-0-
08	930 R	930	-0-	-0-	-0-		930	3			Y	-0-			-0-
*09	935 R	935	-0-	-0-	-0-		935	3			Y	-0-			-0-



QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973		TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3970	-	4090		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE				
04	810 #	306	-0-	-504	-0-	306	3	N	-0-		-0-		
05	651 #	176	-0-	-475	-0-	176	3	N	-0-		-0-		
06	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-		-0-		
07	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-		-0-		
08	620 #	609	-0-	-11	-0-	609	3	N	-0-		-0-		
09	690 #	598	-0-	-92	-0-	598	3	N	-0-		-0-		
-----													
MCCUISTION, G.		WELL #: 3		RRCID -> 056056		COMPL. DATE 03/03/1954		TOTAL DEPTH	4111	PERF.	3972	-	4084
04	390 #	173	-0-	-217	-0-	173	3	N	-0-		-0-		
05	372 #	86	-0-	-286	-0-	86	3	N	-0-		-0-		
06	360 #	265	-0-	-95	-0-	265	3	N	-0-		-0-		
07	372 #	293	-0-	-79	-0-	293	3	N	-0-		-0-		
08	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3	N	-0-		-0-		
09	270 #	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-		-0-		
-----													
LOCKE		WELL #: 5		RRCID -> 056651		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3982	-	4072
04	1200 #	514	-0-	-686	-0-	514	3	N	-0-		-0-		
05	1271 #	440	-0-	-831	-0-	440	3	N	-0-		-0-		
06	1230 #	1172	-0-	-58	-0-	1172	3	N	-0-		-0-		
07	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-		-0-		
08	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-		-0-		
*09	1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-		-0-		
-----													
STONE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 059525		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4017	-	4120
04	480 #	258	-0-	-222	-0-	258	3	Y	-0-		-0-		
05	496 #	159	-0-	-337	-0-	159	3	Y	-0-		-0-		
06	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3	Y	-0-		-0-		
07	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3	Y	-0-		-0-		
08	558 #	494	-0-	-64	-0-	494	3	Y	-0-		-0-		
09	480 #	432	-0-	-48	-0-	432	3	Y	-0-		-0-		
-----													
HAGGARD TR 4		WELL #: 6		RRCID -> 060013		COMPL. DATE 10/10/1974		TOTAL DEPTH	4133	PERF.	4036	-	4117
04	360 #	306	-0-	-54	-0-	306	3	N	-0-		-0-		
05	372 #	176	-0-	-196	-0-	176	3	N	-0-		-0-		
06	360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3	N	-0-		-0-		
07	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-		-0-		
08	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-		
*09	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-		
-----													
MCCUISTION, G.		WELL #: 4		RRCID -> 061746		COMPL. DATE 06/17/1954		TOTAL DEPTH	4114	PERF.	4060	-	4111
04	540 #	241	-0-	-299	-0-	241	3	N	-0-		-0-		
05	558 #	120	-0-	-438	-0-	120	3	N	-0-		-0-		
06	540 #	319	-0-	-221	-0-	319	3	N	-0-		-0-		
07	527 #	352	-0-	-175	-0-	352	3	N	-0-		-0-		
08	496 #	238	-0-	-258	-0-	238	3	N	-0-		-0-		
09	330 #	220	-0-	-110	-0-	220	3	N	-0-		-0-		
-----													
HAGGARD TR 8		WELL #: 21		RRCID -> 066469		COMPL. DATE 05/18/1976		TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3984	-	4082
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-		
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-		
08	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-		
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		-0-		

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3 WELL #: 5 RRCID -> 067262 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4042 - 4098												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BELL, A. R.		WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158														
04	1800 #	569	-0-	-1231	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	1705 #	451	-0-	-1254	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1683 R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
09	1740 #	1512	-0-	-228	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
-----																
MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080														
04	750 #	414	-0-	-336	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	899 #	207	-0-	-692	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	870 #	673	-0-	-197	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	899 #	742	-0-	-157	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	868 #	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*09	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
-----																
MCCUISTION, G.		WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113														
04	540 #	299	-0-	-241	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	651 #	149	-0-	-502	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	630 #	443	-0-	-187	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	651 #	488	-0-	-163	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	620 #	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*09	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
-----																
MCCUISTION, G.		WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 4109 - 4110														
04	1380 #	520	-0-	-860	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	1426 #	260	-0-	-1166	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	1380 #	885	-0-	-495	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	1116 #	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	1116 #	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*09	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
-----																
MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100														
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	43	-0-	43	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	40	-0-	40	-0-	83	40	3		Y	-0-					-0-
-----																
MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102														
04	990 #	501	-0-	-489	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	1085 #	250	-0-	-835	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
06	1050 #	566	-0-	-484	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
07	1085 #	625	-0-	-460	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
08	1054 #	541	-0-	-513	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
09	570 #	500	-0-	-70	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2130 #	935	-0-	-1195	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	2139 #	741	-0-	-1398	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	2070 #	2015	-0-	-55	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
07	2139 #	2080	-0-	-59	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
08	2108 #	1870	-0-	-238	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
09	2010 #	1680	-0-	-330	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
-----																
HAGGARD TR 4				WELL #: 42 RRCID -> 128465		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HAGGARD TR 8				WELL #: 32 RRCID -> 131777		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100								
04	1980 #	988	-0-	-992	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	2046 #	783	-0-	-1263	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	2132 R	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
08	2297 R	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*09	2064 R	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
-----																
MCCUITION, G. -A-				WELL #: 4 RRCID -> 131968		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094								
04	1080 #	520	-0-	-560	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	1116 #	260	-0-	-856	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	1080 #	920	-0-	-160	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1116 #	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*09	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
-----																
MCCUITION, G. -A-				WELL #: 1 RRCID -> 132914		COMPL. DATE 11/18/1989		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095								
04	1290 #	636	-0-	-654	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	1364 #	317	-0-	-1047	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	1320 #	1133	-0-	-187	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	1364 #	1250	-0-	-114	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1333 #	692	-0-	-641	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	1140 #	640	-0-	-500	-0-	640	3			N	-0-					-0-
-----																
MCCUITION, G. -A-				WELL #: 2 RRCID -> 132915		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089								
04	T. A.	20	-0-	20	104	20	3			Y	-0-					-0-
05	114 R	10	-0-	-104	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HAGGARD TR 8				WELL #: 33 RRCID -> 132916		COMPL. DATE 11/18/1989		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106								
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	1479 R	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*09	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 2		WELL #:	43A	RRCID ->	133234	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	3942	-	4030
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT			
04		210 #	105	-0-	-105	-0-	105	3		N	-0-					-0-	
05		217 #	61	-0-	-156	-0-	61	3		N	-0-					-0-	
06		210 #	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-					-0-	
07		217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-					-0-	
08		217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-					-0-	
09		210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-					-0-	
-----																	
HAGGARD TR 4						WELL #:	40	RRCID ->	134902	COMPL. DATE	03/24/1990	TOTAL DEPTH	4084	PERF.	3920	-	4082
04		1470 #	729	-0-	-741	-0-	729	3		N	-0-					-0-	
05		1581 #	419	-0-	-1162	-0-	419	3		N	-0-					-0-	
06		1530 #	554	-0-	-976	-0-	554	3		N	-0-					-0-	
07		1581 #	581	-0-	-1000	-0-	581	3		N	-0-					-0-	
08		1457 #	1095	-0-	-362	-0-	1095	3		N	-0-					-0-	
*09		1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-					-0-	
-----																	
STONE A						WELL #:	1	RRCID ->	159097	COMPL. DATE	02/18/1954	TOTAL DEPTH	4139	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
-----																	
LOCKE						WELL #:	2	RRCID ->	196793	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	3978	-	4087
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21	
-----																	
LOCKE						WELL #:	4	RRCID ->	196794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	4036	-	4129
04		630 #	67	-0-	-563	-0-	67	3		N	-0-					50	
05		558 #	81	-0-	-477	-0-	81	3		N	-0-					50	
06		570 #	546	-0-	-24	-0-	546	3		N	-0-					50	
07		589 #	434	-0-	-155	-0-	434	3		N	-0-					50	
08		558 #	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-					50	
09		540 #	501	-0-	-39	-0-	501	3		N	-0-					50	
-----																	
LOCKE						WELL #:	1	RRCID ->	231000	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
LOCKE						WELL #:	6	RRCID ->	236929	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998	-	4091
04		990 #	598	-0-	-392	-0-	598	3		N	-0-					-0-	
05		1023 #	719	-0-	-304	-0-	719	3		N	-0-					-0-	
06		990 #	973	-0-	-17	-0-	973	3		N	-0-					-0-	
07		1023 #	976	-0-	-47	-0-	976	3		N	-0-					-0-	
08		992 #	935	-0-	-57	-0-	935	3		N	-0-					-0-	
09		960 #	892	-0-	-68	-0-	892	3		N	-0-					-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS											
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486													
PENNINGTON WELL #: 5		RRCID -> 237146											
		COMPL. DATE 03/29/2008											
		TOTAL DEPTH 4104											
		PERF. 3930 - 4050											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE		
04	690 #	294	-0-	-396	-0-	294	3	N	-0-		-0-		
05	713 #	339	-0-	-374	-0-	339	3	N	-0-		-0-		
06	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-		-0-		
07	682 #	651	-0-	-31	-0-	651	3	N	-0-		-0-		
08	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-		-0-		
09	750 #	587	-0-	-163	-0-	587	3	N	-0-		-0-		
-----													
HAGGARD, JOHN TR 3		WELL #: 51		RRCID -> 258854		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 4639		PERF. N/A			
04	180 #	86	-0-	-94	-0-	86	3	N	-0-		-0-		
05	186 #	49	-0-	-137	-0-	49	3	N	-0-		-0-		
06	180 #	144	-0-	-36	-0-	144	3	N	-0-		-0-		
07	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	3	N	-0-		-0-		
08	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-		-0-		
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-		-0-		
-----													
HAGGARD TR 4		WELL #: 30		RRCID -> 262723		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 3998 - 4106			
04	930 #	391	-0-	-539	-0-	391	3	N	-0-		-0-		
05	868 #	225	-0-	-643	-0-	225	3	N	-0-		-0-		
06	810 #	760	-0-	-50	-0-	760	3	N	-0-		-0-		
07	837 #	797	-0-	-40	-0-	797	3	N	-0-		-0-		
08	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-		-0-		
*09	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-		-0-		
-----													
HAGGARD TR 4		WELL #: 55		RRCID -> 265284		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3962 - 3974			
04	390 #	169	-0-	-221	-0-	169	3	N	-0-		-0-		
05	403 #	97	-0-	-306	-0-	97	3	N	-0-		-0-		
06	390 #	328	-0-	-62	-0-	328	3	N	-0-		-0-		
07	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-		-0-		
08	341 #	142	-0-	-199	-0-	142	3	N	-0-		-0-		
09	330 #	140	-0-	-190	-0-	140	3	N	-0-		-0-		
-----													
HAGGARD TR 4 WC		WELL #: 29		RRCID -> 265399		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 3979 - 4033			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
SHILOH OPERATING COMPANY		777303		WELL #: 4		RRCID -> 175325		COMPL. DATE 07/28/1953		TOTAL DEPTH 4109		PERF. 4006 - 4100	
04	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	2	Y	-0-		13		
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		13		
06	120 #	55	-0-	-65	-0-	55	2	Y	-0-		13		
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		13		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13		
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		13		

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
SHILOH OPERATING COMPANY //CONT.// 777303  
EDGE, BEULAH WELL #: RRCID -> 175326 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4022 - 4116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2010

WO OPERATING COMPANY 935428  
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

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

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

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

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

04	1440 #	1278	-0-	-162 B	-49009	1256	3	22	9	N	20					270
05	1240 #	1138	-0-	-102 B	-49111	1125	3	13	9	N	12					282
06	1200 #	894	-0-	-306 B	-49417	894	3			N	-0-					282
07	1333 #	1312	-0-	-21 B	-49438	1312	3			N	-0-					282
08	1333 #	1174	-0-	-159 B	-49597	1174	3			N	-0-					282
09	1290 #	1078	-0-	-212 B	-49809	1078	3			N	-0-					282

PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

04	2400 #	153	-0-	-2247 B	-57502	153	3			N	-0-					238
05	2480 #	175	-0-	-2305 B	-59807	175	3			N	-0-					238
06	600 #	-0-	-0-	-600 B	-60407					N	-0-					238
07	558 #	-0-	-0-	-558 B	-60965					N	-0-					238
08	217 #	-0-	-0-	-217 B	-61182					N	-0-					238
09	180 #	-0-	-0-	-180 B	-61362					N	-0-					238

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (MORROW MIDDLE) 73947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 MILLS, R.D. WELL #: 1 RRCID -> 064472 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9321 - 9339

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

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

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795  
 PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3180	#	2987	-0-	-193	-0-	2923	1	64	9	N	58	234
05	3317	#	3000	-0-	-317	-0-	2943	1	57	9	N	52	101
06	3210	#	2828	-0-	-382	-0-	2775	1	53	9	N	48	149
07	3317	#	2914	-0-	-403	-0-	2850	1	64	9	N	58	207
08	3100	#	2803	-0-	-297	-0-	2758	1	45	9	N	41	248
09	3000	#	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			248

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	607	R	607	-0-	-0-	-0-	50	1	557	2	N	-0-	108
05	496	#	205	-0-	-291	-0-	18	1	187	2	N	-0-	108
06	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	50	1	1245	2	N	-0-	108
07	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	46	1	1033	2	N	-0-	108
08	620	#	513	-0-	-107	-0-	32	1	481	2	N	-0-	108
09	1290	#	726	-0-	-564	-0-	36	1	690	2	N	-0-	108

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 BUCKTHAL WELL #: 1 RRCID -> 159955 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7988 - 8024

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016 - P/A 05/05/16

BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

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

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.//		74457 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BUCKTHAL "A"		WELL #:		1025	RRCID ->	163717	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7930	-	8148
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			213
05	775 N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-			213
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	698	3	46	9	N	42			255
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	701	3	46	9	N	42			297
*08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	645	3	278	9	N	253	170	1	370
09	750 N	529	-0-	-221	-0-	529	3			N	-0-			370
-----														
BUCKTHAL "B"		WELL #:		2057	RRCID ->	170692	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8028	-	8038
04	630 N	565	-0-	-65	-0-	10	1	554	3	N	-0-			141
						1	4							
05	651 N	568	-0-	-83	-0-	18	1	548	3	N	-0-			141
						2	4							
06	600 N	503	-0-	-97	-0-	15	1	486	3	N	-0-	2	5	139
						2	4							
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	16	1	557	3	N	-0-			139
						2	4							
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	572	3	N	-0-			139
						2	4							
*09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	531	3	N	-0-			139
-----														
BUCKTHAL		WELL #:		2056	RRCID ->	174306	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7962	-	7998
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2016 - P/A 05/24/16														
-----														
BUCKTHAL "B"		WELL #:		3057	RRCID ->	174428	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7994	-	8018
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----														
BUCKTHAL		WELL #:		3056	RRCID ->	175823	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7820	-	8020
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2016 - PLUGGED 05/27/16														
-----														
BUCKTHAL		WELL #:		4056	RRCID ->	177006	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7818	-	8028
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2016 - PLUGGED 06/06/16														
-----														
BROWN, H.L.		WELL #:		1055	RRCID ->	178383	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7780	-	7978
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30



RAMP (DOUGLAS)		//CONT.//		74457 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
HOBART RANCH				WELL #: 2058	RRCID -> 171404	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8028 - 8045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		961 N	961	-0-	-0-	10 1	951 2	N	-0-		55	
05		1054 N	1038	-0-	-16	10 1	1028 2	N	-0-		55	
06		1031 N	1031	-0-	-0-	10 1	1021 2	N	-0-		55	
07		992 N	875	-0-	-117	10 1	865 2	N	-0-		55	
08		1053 N	1053	-0-	-0-	10 1	1043 2	N	-0-		55	
09		1020 N	806	-0-	-214	10 1	796 2	N	-0-		55	
-----												
RAMP, NE. (GRANITE WASH)				74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION				027200								
EUBANK 44				WELL #: 1	RRCID -> 235939	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	11568 - 12804	
04		1320 X	1271	-0-	-49	1254 2	17 9	N	15		80	
05		1333 X	1291	-0-	-42	1268 2	23 9	N	21		101	
06		1320 X	1236	-0-	-84	1218 2	18 9	N	16		117	
07		1364 X	1295	-0-	-69	1274 2	21 9	N	19	118 1	18	
08		1392 X	1392	-0-	-0-	1371 2	21 9	N	19		37	
09		1260 X	NO RPT	-0-	-1260			N	NO RPT		37	
-----												
THORNTON 59				WELL #: 1	RRCID -> 238387	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	11816 - 12854	
04		2749 X	2749	-0-	-0-	2729 2	20 9	N	18		176	
05		2821 X	2650	-0-	-171	2638 2	12 9	N	11	171 1	16	
06		2730 X	2466	-0-	-264	2449 2	17 9	N	15		31	
07		2852 X	2319	-0-	-533	2306 2	13 9	N	12		43	
08		2852 X	2019	-0-	-833	2008 2	11 9	N	10		53	
09		2760 X	1791	-0-	-969	1788 2	3 9	N	3		56	
-----												
RAMSEY 58				WELL #: 14	RRCID -> 238954	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11009 - 12761	
04		767 X	767	-0-	-0-	730 2	37 9	N	34		94	
05		784 X	784	-0-	-0-	767 2	17 9	N	15		109	
06		720 X	680	-0-	-40	680 2		N	-0-		109	
07		806 X	663	-0-	-143	663 2		N	-0-		109	
08		806 X	665	-0-	-141	665 2		N	-0-		109	
09		780 X	622	-0-	-158	622 2		N	-0-		109	
-----												
THORNTON 59				WELL #: 4	RRCID -> 255763	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	12882	PERF.	10651 - 12593	
04		2814 X	2814	-0-	-0-	2793 2	21 9	N	19		72	
05		4030 X	2800	-0-	-1230	2776 2	24 9	N	22		94	
06		3900 X	2635	-0-	-1265	2615 2	20 9	N	18		112	
07		4030 X	2558	-0-	-1472	2558 2		N	-0-		112	
08		3100 X	2699	-0-	-401	2699 2		N	-0-		112	
09		2820 X	2024	-0-	-796	2024 2		N	-0-		112	
-----												
EUBANK 44				WELL #: 2	RRCID -> 256731	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10792 - 12773	
04		1530 X	1389	-0-	-141	1370 2	19 9	N	17		82	
05		1488 X	1416	-0-	-72	1394 2	22 9	N	20		102	
06		1664 X	1664	-0-	-0-	1639 2	25 9	N	23		125	
07		1747 X	1747	-0-	-0-	1721 2	26 9	N	24	65 1	84	
08		1661 X	1661	-0-	-0-	1643 2	18 9	N	16		100	
09		1650 X	NO RPT	-0-	-1650			N	NO RPT		100	

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
RAMSEY 58		WELL #: 15HD		RRCID -> 267984		COMPL. DATE 07/06/2012				TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11280 X	9519	-0-	-1761	-0-	1043	1	8362	2	N	104	191	1			76
05	10478 X	9548	-0-	-930	-0-	1076	1	8286	2	N	169					245
06	10140 X	9010	-0-	-1130	-0-	982	1	7889	2	N	126	190	1			181
07	9827 X	9559	-0-	-268	-0-	1048	1	8392	2	N	108	188	1			101
08	9827 X	9637	-0-	-190	-0-	1077	1	8443	2	N	106					207
09	9510 X	9273	-0-	-237	-0-	1044	1	8121	2	N	98	182	1			123
THORNTON 59		WELL #: 5H		RRCID -> 275053		COMPL. DATE 11/11/2013				TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220						
04	9360 X	8428	-0-	-932	-0-	1044	1	7212	2	N	156	187	1			70
05	9572 X	8375	-0-	-1197	-0-	1063	1	7125	2	N	170					240
06	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	1044	1	6731	2	N	90	186	1			144
07	8556 X	7554	-0-	-1002	-0-	1053	1	6395	2	N	96					240
08	8556 X	6488	-0-	-2068	-0-	1079	1	5314	2	N	86	189	1			137
09	8280 X	6388	-0-	-1892	-0-	1044	1	5294	2	N	45					182
RAMSEY 58		WELL #: 17H		RRCID -> 275266		COMPL. DATE 12/23/2013				TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318						
04	7590 X	6553	-0-	-1037	-0-	1044	1	5332	2	N	161	192	1			159
05	7100 X	6770	-0-	-330	-0-	1021	1	5432	2	N	288	191	1			256
06	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	1041	1	5172	2	N	105	190	1			171
07	7192 X	6155	-0-	-1037	-0-	976	1	5017	2	N	147	189	1			129
08	7068 X	5982	-0-	-1086	-0-	957	1	4900	2	N	114					243
09	6540 X	5676	-0-	-864	-0-	1044	1	4492	2	N	127	190	1			180
RAMSEY 58		WELL #: 16H		RRCID -> 276017		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632						
04	13860 X	12608	-0-	-1252	-0-	1044	1	11314	2	N	227	188	1			215
05	13454 X	12558	-0-	-896	-0-	1048	1	11243	2	N	243	187	1			271
06	13020 X	12271	-0-	-749	-0-	1044	1	11004	2	N	203	383	1			91
07	13113 X	12518	-0-	-595	-0-	1079	1	11246	2	N	175	188	1			78
08	13113 X	12086	-0-	-1027	-0-	1079	1	10795	2	N	193					271
09	12600 X	11447	-0-	-1153	-0-	1043	1	10219	2	N	168	188	1			251

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

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

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2479	2	1	9	N	1					57
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3879	2	1	9	N	1					58
06	2400 X	1795	-0-	-605	-0-	1783	2	12	9	N	11					69
07	2480 X	2370	-0-	-110	-0-	2361	2	9	9	N	8					77
08	2480 X	1015	-0-	-1465	-0-	1011	2	4	9	N	4					81
09	2400 X	1751	-0-	-649	-0-	1732	2	19	9	N	17					98

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

04	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					130
05	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2276	2	311	9	N	283	195	1			218
06	2370 X	2250	-0-	-120	-0-	2238	2	12	9	N	11	166	1			63
07	2449 X	2222	-0-	-227	-0-	2216	2	6	9	N	5					68
08	2573 X	2355	-0-	-218	-0-	2347	2	8	9	N	7					75
09	2490 X	2218	-0-	-272	-0-	2138	2	80	9	N	73					148

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	821	2	28	9	N	25					387
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					387
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					387
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	902	2	11	9	N	10					397
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1098	2	73	9	N	66					463
*09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	981	2	17	9	N	15					478

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

04	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			N	-0-					102
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					102
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					102
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					102
08	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					102
*09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					102

SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					43
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					43
06	2160 N	2074	-0-	-86	-0-	2005	2	69	9	N	63					106
07	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2038	2	9	9	N	8					114
08	2046 N	2026	-0-	-20	-0-	2022	2	4	9	N	4					118
09	2070 N	2021	-0-	-49	-0-	1999	2	22	9	N	20					138

RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2034	2	11	9	N	10					92
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					92
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1					93
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2204	2	55	9	N	50					143
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2050	2	55	9	N	50	1	8			192
*09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2032	2	15	9	N	14					206

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579		WELL #: 5046		RRCID -> 238363	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10906	- 12765		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440 N	1267	-0-	-173	-0-	1232 2		35 9	N	32		155
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2			N	-0-		155
06	1500 N	1293	-0-	-207	-0-	1293 2			N	-0-		155
07	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	1131 2		11 9	N	10		165
08	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	1059 2		8 9	N	7		172
09	1290 N	986	-0-	-304	-0-	983 2		3 9	N	3		175
-----												
SHELL FEE 45		WELL #: 11		RRCID -> 238717	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 12831	PERF.11612	- 12748				
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1459 2		3 9	N	3		130
05	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	1560 2			N	-0-		130
06	1560 N	1524	-0-	-36	-0-	1524 2			N	-0-		130
07	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466 2			N	-0-		130
08	1550 N	1347	-0-	-203	-0-	1345 2		2 9	N	2		132
09	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1403 2		15 9	N	14		146
-----												
SHELL FEE 45		WELL #: 6		RRCID -> 250777	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11534	- 13013				
04	960 N	931	-0-	-29	-0-	931 2			N	-0-		27
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-		27
06	3000 N	4045	-0-	1045	1045	3984 2		61 9	N	55		82
07	3100 N	3317	-0-	217	1262	3314 2		3 9	N	3		85
08	3100 N	3209	-0-	109	1371	3209 2			N	-0-		85
*09	4303 X	2932	-0-	-1371	-0-	2932 2			N	-0-		85
-----												
RW		WELL #: 1009H		RRCID -> 253022	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 11304	PERF.11164	- 11640				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #: 2		RRCID -> 218908	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11206	- 11591		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RASOR (MORROW, LOWER)		74783 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 275389	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9534	- 9628		
04	3000 N	1490	-0-	-1510	13138	1462 2		28 9	N	25		121
05	3100 N	1536	-0-	-1564	11574	1522 2		14 9	N	13		134
06	3000 N	1497	-0-	-1503	10071	1486 2		11 9	N	10		144
07	3100 N	1523	-0-	-1577	8494	1512 2		11 9	N	10		154
*08	3100 N	1541	-0-	-1559	6935	1532 2		9 9	N	8		162
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	5585				N	NO RPT		162

RASOR (MORROW, LOWER) //CONT.// 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04		DELQ PR	5461	-0-	5461	5461	5161 2	300 9	N	273			273
*05		DELQ PR	5223	-0-	5223	10684	5183 2	40 9	N	36			309
*06		3750	4922	-0-	1172	11856	4882 2	40 9	N	36			345
*07		9955	5033	-0-	-4922	6934	4965 2	68 9	N	62	195 1		212
*08		7750	4962	-0-	-2788	4146	4923 2	39 9	N	35			247
09		0 # NO RPT		-0-	-0-	4146			N	NO RPT			247

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

04		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

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

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100  
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

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

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

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

RED DEER (WOLFCAMP LM)		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
JAMESON, MARION		WELL #: 2035		RRCID -> 101529		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH		6200 PERF. 4286 - 5398								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
		153429														
		WELL #: 5		RRCID -> 122696		COMPL. DATE		09/27/1982								
						TOTAL DEPTH		5514 PERF. 4606 - 4620								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

RAPTERH ENTERPRISES, INC.		687912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
OSBORNE 36		153429														
		WELL #: 3036		RRCID -> 104341		COMPL. DATE		06/18/2014								
						TOTAL DEPTH		5556 PERF. 4307 - 5420								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH)		75195 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
APACHE CORPORATION		027200														
BYRUM		WELL #: 1		RRCID -> 079394		COMPL. DATE		12/23/1994								
						TOTAL DEPTH		12000 PERF. 9578 - 9604								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-956				N	-0-					39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-956				N	-0-					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-956				N	12	51	1			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-956				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2016 - P/A 07/28/16																

CIMAREX ENERGY CO.		153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BYRUM "33"		027200														
		WELL #: 2		RRCID -> 213371		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH		10870 PERF. 9580 - 10696								
04	1470 #	1471	-0-	1	B	-14056	1471	3		N	-0-					35
05	1519 #	1532	-0-	13	B	-14043	1521	3	11	9	N	10	10	8		35
06	1500 #	1456	-0-	-44	B	-14087	1445	3	11	9	N	10	10	8		35
07	1550 #	1495	-0-	-55	B	-14142	1495	3			N	-0-				35
08	1550 #	1511	-0-	-39	B	-14181	1501	3	10	9	N	9	9	8		35
09	1470 #	1472	-0-	2	B	-14179	1462	3	10	9	N	9	9	8		35

BYRUM "33"		153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
		027200														
		WELL #: 3033		RRCID -> 220053		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH		11500 PERF. 10442 - 10502								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6283				N	-0-					5
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6283				N	-0-					5
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6283				N	-0-					5
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6283				N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6283				N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6283				N	-0-					5

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)		75195 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
EARP		WELL #: 1 U		RRCID -> 084751		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLOWERS-LISTON		WELL #: 5062		RRCID -> 163514		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802														
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 1025		RRCID -> 077621		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246								
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					75
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					75
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					75
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					75
08	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					75
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					75
-----																
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 2025		RRCID -> 083697		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394								
04	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					23
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					23
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					23
07	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					23
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					23
*09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					23
-----																
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 3025		RRCID -> 166121		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275								
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					35
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					35
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					35
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					35
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					35
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					35
-----																
TIPPS, CHRISTIE		WELL #: 4025		RRCID -> 173054		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) AMARILLO EXPLORATION, INC. CHRISTIE-TIPPS		//CONT.// 75200 300 //CONT.// 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
		WELL #: 5025		RRCID -> 174495		COMPL. DATE 09/09/1999			TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2	N	-0-		50
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2	N	-0-		50
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		50
07	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-		50
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		50
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		50
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 7025		RRCID -> 212637		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337		
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		73
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		73
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		73
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2	N	-0-		73
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		73
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		73
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 8025		RRCID -> 217254		COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382		
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-		33
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		33
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-		33
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-		33
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		33
*09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-		33
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 1025		RRCID -> 218896		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		100
*09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		100
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 6025		RRCID -> 223467		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390		
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2489	2	1 9 N	1		214
05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2621	2	1 9 N	1		215
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2466	2	1 9 N	1		216
07	2573 N	1951	-0-	-622	-0-	1950	2	1 9 N	1		217
08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2648	2	2 9 N	2		219
09	2460 N	2368	-0-	-92	-0-	2362	2	6 9 N	5	191 1	33
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 9025		RRCID -> 225230		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431		
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		83
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-		83
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		83
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		83
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		83
*09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		83
-----											
CHRISTIE TIPPS SEC 25		WELL #: 11		RRCID -> 228881		COMPL. DATE 05/30/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456		
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		36
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		36
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		36
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		36
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		36
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		36



RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802  
 CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				88
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				88
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-				88
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				88
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-				88
*09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1376	2	130	9	N	118	186	1		20

APACHE CORPORATION 027200  
 VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 152357 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9496 - 9522

04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				183
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	1		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2016 - P/A 07/13/16

WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 10060 - 10560

*04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	76	1	6 7	41
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

04	2880 X	1857	-0-	-1023	-0-	1857	2			N	-0-	92	1		34
05	2976 X	1967	-0-	-1009	-0-	1967	2			N	-0-				34
06	2880 X	1829	-0-	-1051	-0-	1829	2			N	-0-				34
07	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2			N	-0-	1	1		33
08	1953 N	1914	-0-	-39	-0-	1914	2			N	-0-				33
*09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-				33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

04	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6549	2	64	9	N	58				162
05	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4717	2	68	9	N	62				224
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	184	1		40
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	9	1		31
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				31
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				31

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3751	2	112	9	N	102				196
05	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4108	2	107	9	N	97				293
06	3930 X	3884	-0-	-46	-0-	3778	2	106	9	N	96	178	1		211
07	4061 X	3886	-0-	-175	-0-	3696	2	190	9	N	173	224	1		160
08	4061 X	3972	-0-	-89	-0-	3875	2	97	9	N	88				248
09	3930 X	3076	-0-	-854	-0-	2992	2	84	9	N	76	174	1		150

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BRG LONE STAR LTD.		090870														
VOLLMERT TRUST		WELL #: 3101		RRCID -> 158646		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9579 - 9583								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
PLUGGED AND ABANDONED										11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15						

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		OSBORNE, MARION 26		WELL #: 2		RRCID -> 022631		COMPL. DATE 07/06/1996		TOTAL DEPTH 11567		PERF. 9570 - 10265		
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3		N	-0-					5
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-					5
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-					5
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-					5
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-					5
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3		N	-0-					5

BYRUM "6"		WELL #: 1		RRCID -> 077300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 10250 - 10480						
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	3	1	9	N	1	1	8		140
05	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-	66	1		74
06	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	3			N	-0-				74
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-				74
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-				74
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-				74

OSBORNE, MARION 26		WELL #: 3		RRCID -> 081024		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9848 - 10254						
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	3	15	9	N	14				87
05	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1271	3	20	9	N	18				105
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1243	3	21	9	N	19				124
07	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	1209	3	10	9	N	9	1	8		132
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1303	3	14	9	N	13				145
09	1260	N	997	-0-	-263	-0-	987	3	10	9	N	9				154

BYRUM "27"		WELL #: 2		RRCID -> 101083		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9982 - 10076						
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-				13
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				13
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-				13
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-				13
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-				13
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-				13

BYRUM "4"		WELL #: 4		RRCID -> 104905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 10154 - 10508							
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	672	1	1255	3	N	49	3	8		201	
05	1519	N	635	-0-	-884	-0-	579	1	56	9	N	51	185	1	4	8	63
06	1470	N	1282	-0-	-188	-0-	578	1	665	3	N	35	3	8		95	
07	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	674	1	635	3	N	39	2	8		132	
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	582	1	729	3	N	32	1	8		163	
09	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	585	1	451	3	N	42	184	1	1	8	20

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
SHARRON		WELL #:		1026	RRCID -> 154129		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1791 3	12 9	N	11	1 8			55
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1807 3	26 9	N	24	1 8			78
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1743 3	11 9	N	10	1 8			87
07	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1793 3	15 9	N	14	1 8			100
08	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1741 3	18 9	N	16	1 8			115
09	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1613 3	18 9	N	16	2 8			129
-----													
OSBORNE, MARION 26				WELL #:	6	RRCID -> 161682	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10000 - 10324	
04	540 N	402	-0-	-138	-0-	402 3		N	-0-				-0-
05	558 N	378	-0-	-180	-0-	378 3		N	-0-				-0-
06	480 N	351	-0-	-129	-0-	351 3		N	-0-				-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-				-0-
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-				-0-
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3		N	-0-				-0-
-----													
BYRUM "6"				WELL #:	2	RRCID -> 161965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10102 - 10587	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
-----													
BYRUM "6"				WELL #:	3	RRCID -> 162083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10000 - 10266	
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	813 3	3 9	N	3				180
05	806 N	605	-0-	-201	-0-	604 3	1 9	N	1	1 8			180
06	840 N	670	-0-	-170	-0-	647 3	23 9	N	21	1 8			200
07	837 N	660	-0-	-177	-0-	654 3	6 9	N	5				205
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	749 3	17 9	N	15	1 8			219
*09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	869 3	13 9	N	12				231
-----													
BYRUM "27"				WELL #:	4	RRCID -> 162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10060 - 10539	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
-----													
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	10	RRCID -> 162976	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	9892 - 10310	
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1848 3	20 9	N	18				65
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2006 3	8 9	N	7				72
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1856 3	24 9	N	22				94
07	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	1857 3	17 9	N	15				109
08	2015 N	1917	-0-	-98	-0-	1897 3	20 9	N	18				127
09	1890 N	1790	-0-	-100	-0-	1777 3	13 9	N	12				139
-----													
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	11	RRCID -> 166104	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9926 - 10228	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3222	3	25	9	N	23	1	8	89
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3067	3	35	9	N	32	2	8	119
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2887	3	28	9	N	25			144
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3062	3	29	9	N	26	1	8	169
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3055	3	24	9	N	22	1	8	190
*09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3001	3	30	9	N	27	184	1	6 8 27
-----															
BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
-----															
BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
-----															
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312															
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1403	3	17	9	N	15	1	8	176
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1462	3	11	9	N	10	171	1	3 8 12
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1426	3	11	9	N	10	4	8	18
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1460	3	12	9	N	11	1	8	28
08	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1448	3	18	9	N	16	1	8	43
09	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1332	3	23	9	N	21	2	8	62
-----															
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290															
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2524	3	12	9	N	11	1	8	45
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2621	3	30	9	N	27			72
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2507	3	14	9	N	13	1	8	84
07	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	2573	3	21	9	N	19	1	8	102
08	2666	N	2634	-0-	-32	-0-	2616	3	18	9	N	16	1	8	117
*09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2506	3	21	9	N	19	2	8	134
-----															
BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430															
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			25
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			25
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	717	3	19	9	N	17	5	8	37
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-			37
08	589	N	382	-0-	-207	-0-	382	3			N	-0-			37
09	780	N	375	-0-	-405	-0-	375	3			N	-0-			37
-----															
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228															
04	2910	X	2509	-0-	-401	-0-	2502	3	7	9	N	6	1	8	104
05	2852	X	2635	-0-	-217	-0-	2621	3	14	9	N	13	4	8	113
06	2550	X	2549	-0-	-1	-0-	2528	3	21	9	N	19	4	8	128
07	2635	X	2608	-0-	-27	-0-	2595	3	13	9	N	12	2	8	138
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2763	3	8	9	N	7	2	8	143
*09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2718	3	17	9	N	15	7	8	151

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
OSBORNE 35		WELL #:		7	RRCID ->	212838	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9422 - 10353		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
-----														
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		14	RRCID ->	213377	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10024 - 10383		
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			20
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			20
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			20
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			20
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-			20
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-			20
-----														
OSBORNE, MARIO 26		WELL #:		16	RRCID ->	214020	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9384 - 10180		
04	2130 N	1684	-0-	-446	-0-	1678	3	6	9	N	5			50
05	2449 N	1831	-0-	-618	-0-	1830	3	1	9	N	1	1	8	50
06	1980 N	1794	-0-	-186	-0-	1785	3	9	9	N	8	1	8	57
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1764	3	13	9	N	12	1	8	68
08	1829 N	1690	-0-	-139	-0-	1678	3	12	9	N	11			79
09	1800 N	1680	-0-	-120	-0-	1661	3	19	9	N	17	7	8	89
-----														
BYRUM "4"		WELL #:		5	RRCID ->	214208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9346 - 10448		
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	809	3	4	9	N	4	1	8	35
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	851	3	7	9	N	6	1	8	40
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	808	3	18	9	N	16	1	8	55
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	835	3	11	9	N	10	2	8	63
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	825	3	6	9	N	5			68
*09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	852	3	8	9	N	7	4	8	71
-----														
BYRUM "27"		WELL #:		9	RRCID ->	214209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9626 - 10225		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
-----														
BYRUM "27"		WELL #:		8	RRCID ->	214532	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9592 - 10406		
04	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1023	3	7	9	N	6	1	8	35
05	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1053	3	6	9	N	5	3	8	37
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1004	3	19	9	N	17	2	8	52
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1048	3	14	9	N	13	1	8	64
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1051	3	11	9	N	10	1	8	73
09	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1000	3	10	9	N	9	2	8	80
-----														
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		17	RRCID ->	215723	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9569 - 10418		
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1561	3	18	9	N	16	1	8	179
05	1860 N	1618	-0-	-242	-0-	1604	3	14	9	N	13			192
06	1710 N	1502	-0-	-208	-0-	1499	3	3	9	N	3	1	8	194
07	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	1500	3			N	-0-			194
08	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1458	3			N	-0-			194
09	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	1375	3	3	9	N	3	3	8	194

-----														
RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	581	1	4692	3	N	34	4 8	121
							37	9						
05		5022 X	4285	-0-	-737	-0-	568	1	3651	3	N	60	7 8	174
							66	9						
06		4860 X	4190	-0-	-670	-0-	530	1	3605	3	N	50	7 8	217
							55	9						
07		5487 X	4353	-0-	-1134	-0-	546	1	3753	3	N	49	186 1 4 8	76
							54	9						
08		5487 X	4346	-0-	-1141	-0-	554	1	3739	3	N	48	4 8	120
							53	9						
09		5310 X	4193	-0-	-1117	-0-	546	1	3590	3	N	52	9 8	163
							57	9						
-----														
BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448														
04		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1693	3	22	9	N	20	1 8	44
05		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1764	3	29	9	N	26		70
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1627	3	22	9	N	20		90
07		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1615	3	28	9	N	25	1 8	114
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1656	3	20	9	N	18		132
*09		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1593	3	22	9	N	20	3 8	149
-----														
OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345														
04		1110 N	977	-0-	-133	-0-	963	3	14	9	N	13		127
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	3	6	9	N	5	4 8	128
06		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1198	3	9	9	N	8	3 8	133
07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	3	3	9	N	3	1 8	135
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3	9	N	3	1 8	137
*09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1332	3	24	9	N	22	11 8	148
-----														
OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350														
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-		23
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-		23
06		540 N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-		23
07		496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-		23
08		496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-		23
*09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-		23
-----														
MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232														
04		2640 X	2463	-0-	-177	-0-	442	1	1960	3	N	55	188 1 5 8	69
							61	9						
05		2728 X	2046	-0-	-682	-0-	412	1	1591	3	N	39	10 8	98
							43	9						
06		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	446	1	1758	3	N	28	12 8	114
							31	9						
07		2542 N	2364	-0-	-178	-0-	461	1	1866	3	N	34	5 8	143
							37	9						
08		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	440	1	1838	3	N	32	5 8	170
							35	9						
09		2250 N	2017	-0-	-233	-0-	389	1	1527	3	N	92	8 8	254
							101	9						

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//	75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BYRUM "6"				//CONT.//	153429		WELL #:	6	RRCID ->	219139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	9970 - 10408
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	2070 X	2065	-0-	-5	-0-	2043 3	22 9	9	N	20	1 8		264			
05	2139 X	2114	-0-	-25	-0-	2085 3	29 9	9	N	26	1 8		289			
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2087 3	22 9	9	N	20	2 8		307			
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2182 3	22 9	9	N	20	1 8		326			
08	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	2083 3	14 9	9	N	13	189 1		150			
09	2100 N	2000	-0-	-100	-0-	1979 3	21 9	9	N	19	2 8		167			
-----																
BYRUM "4"				WELL #:	6	RRCID ->	220031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	10112 - 10464			
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1111 3	11 9	9	N	10	177 1	1 8	37			
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1165 3	18 9	9	N	16	1 8		52			
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1091 3	21 9	9	N	19			71			
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1121 3	24 9	9	N	22	1 8		92			
08	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1150 3	19 9	9	N	17			109			
09	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	1087 3	14 9	9	N	13	3 8		119			
-----																
BYRUM				WELL #:	2	RRCID ->	220051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9514 - 10550			
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	119 3	2 9	9	N	2			70			
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81 3	2 9	9	N	2			72			
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	114 3	1 9	9	N	1			73			
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	215 3	6 9	9	N	5			78			
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	113 3	4 9	9	N	4			82			
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131 3	2 9	9	N	2			84			
-----																
BYRUM "27"				WELL #:	11	RRCID ->	223665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	9552 - 10409			
04	1380 N	1378	-0-	-2	-0-	1374 3	4 9	9	N	4	1 8		133			
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1437 3	9 9	9	N	8	3 8		138			
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1316 3	6 9	9	N	5	1 8		142			
07	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1421 3	2 9	9	N	2	1 8		143			
08	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1425 3	6 9	9	N	5	1 8		147			
*09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1370 3	29 9	9	N	26	6 8		167			
-----																
BYRUM "6"				WELL #:	8	RRCID ->	223666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10040 - 10406			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171			
-----																
OSBORNE 35				WELL #:	11	RRCID ->	223667	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9460 - 10406			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18			
-----																
OSBORNE 37				WELL #:	2	RRCID ->	223695	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9960 - 10500			
04	810 N	549	-0-	-261	-0-	538 2	11 9	9	N	10			164			
05	589 N	527	-0-	-62	-0-	493 2	34 9	9	N	31			195			
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	429 2	19 9	9	N	17			212			
07	558 N	412	-0-	-146	-0-	409 2	3 9	9	N	3			215			
08	527 N	359	-0-	-168	-0-	359 2			N	-0-			215			
09	450 N	305	-0-	-145	-0-	305 2			N	-0-			215			

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM "6"		WELL #:		7	RRCID ->	223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9937 -	10430
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
-----													
OSBORNE 35		WELL #:		10	RRCID ->	223889	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9433 -	10326
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			96
-----													
MOTHER BEAR 28		WELL #:		5	RRCID ->	223975	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9596 -	10440
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	505 1	1619 3	N	116	4 8		222
							128 9						
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	520 1	1493 3	N	136	180 1	8 8	170
							150 9						
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	489 1	1368 3	N	124	179 1	8 8	107
							136 9						
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	498 1	1399 3	N	126	4 8		229
							139 9						
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	509 1	1403 3	N	102	176 1	5 8	150
							112 9						
*09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	495 1	1329 3	N	121	180 1	9 8	82
							133 9						
-----													
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		19	RRCID ->	224297	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9476 -	10424
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			41
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			41
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			41
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	-0-	488 3		N	-0-			41
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	-0-	493 3		N	-0-			41
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	-0-	470 3		N	-0-			41
-----													
BYRUM "4"		WELL #:		8	RRCID ->	224563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9269 -	10583
04	2670 X	710	-0-	-1960	-0-	-0-	634 1	62 3	N	13	3 8		98
							14 9						
05	1643 X	879	-0-	-764	-0-	-0-	680 1	180 3	N	17			115
							19 9						
06	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	583 1	799 3	N	-0-			115
07	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	641 1	1142 3	N	2			117
							2 9						
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	445 1	876 3	N	-0-			117
*09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	579 1	968 3	N	-0-			117
-----													
BYRUM 6		WELL #:		9	RRCID ->	224703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9896 -	10426
04	1800 N	1678	-0-	-122	-0-	-0-	1676 3	2 9	N	2	2 8		195
05	1798 N	1791	-0-	-7	-0-	-0-	1785 3	6 9	N	5	1 8		199
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1849 3	9 9	N	8	2 8		205
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	1914 3	4 9	N	4	2 8		207
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1824 3	6 9	N	5			212
09	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	-0-	1824 3	30 9	N	27	179 1	17 8	43



RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 4		WELL #:		7	RRCID -> 224862		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1681	3	23	9	N	21	1 8	191
05	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1675	3	34	9	N	31	3 8	219
06	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1620	3	11	9	N	10	190 1	38
07	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1709	3	28	9	N	25	1 8	62
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1694	3	25	9	N	23		85
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1598	3	23	9	N	21	2 8	104
-----														
BYRUM 4		WELL #:		10	RRCID -> 225239		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566				
04	2670	X	1730	-0-	-940	-0-	801	1	912	3	N	15	5 8	75
05	3007	X	1627	-0-	-1380	-0-	832	1	764	3	N	28	9 8	94
06	2910	X	912	-0-	-1998	-0-	470	1	403	3	N	35	10 8	119
07	3007	X	1376	-0-	-1631	-0-	266	1	1079	3	N	28	5 8	142
08	2511	X	1801	-0-	-710	-0-	393	1	1385	3	N	21	10 8	153
09	1740	X	1532	-0-	-208	-0-	365	1	1099	3	N	62	187 1	13
							68	9						
-----														
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		21	RRCID -> 226023		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431				
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	3	1	9	N	1	1 8	80
05	1116	N	934	-0-	-182	-0-	933	3	1	9	N	1	1 8	80
06	960	N	883	-0-	-77	-0-	882	3	1	9	N	1	1 8	80
07	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	3			N	-0-		80
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-		80
09	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	3			N	-0-		80
-----														
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		20	RRCID -> 227709		COMPL. DATE 04/09/2007			TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156				
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	3	8	9	N	7		236
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1579	3	40	9	N	36	188 1	84
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1509	3	17	9	N	15		99
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1554	3	23	9	N	21		120
08	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1558	3	24	9	N	22		142
09	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1416	3	19	9	N	17		159
-----														
BYRUM 27		WELL #:		13	RRCID -> 227995		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
-----														
BYRUM 4		WELL #:		15	RRCID -> 228332		COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560				
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	3	7	9	N	6	1 8	150
05	1085	N	969	-0-	-116	-0-	957	3	12	9	N	11	4 8	157
06	1020	N	910	-0-	-110	-0-	904	3	6	9	N	5	2 8	160
07	1085	N	900	-0-	-185	-0-	892	3	8	9	N	7	2 8	165
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	934	3	6	9	N	5	1 8	169
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	869	3	11	9	N	10	4 8	175

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 27		WELL #:		17		RRCID -> 228334		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	614	1	763	3	N	8	7	8	77
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	725	1	1750	3	N	13	13	8	77
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	544	1	787	3	N	10	10	8	77
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	584	1	676	3	N	6	6	8	77
08	992 N	759	-0-	-233	-0-	442	1	313	3	N	4	4	8	77
*09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	756	1	728	3	N	17	17	8	77
-----														
BYRUM 27		WELL #:		14		RRCID -> 228337		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370			
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	520	1	3057	3	N	59	184	1	12 8 98
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	557	1	2524	3	N	76	22	8	152
06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	368	1	2371	3	N	48	20	8	180
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	491	1	2434	3	N	71	189	1	12 8 50
08	1240 X	993	-0-	-247	-0-	16	1	946	3	N	28			78
09	1200 X	502	-0-	-698	-0-	480	3	22	9	N	20			98
-----														
BYRUM 4		WELL #:		13		RRCID -> 228449		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601			
04	2220 N	1968	-0-	-252	-0-	455	1	1483	3	N	27	4	8	94
05	2108 N	2008	-0-	-100	-0-	458	1	1519	3	N	28	6	8	116
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	562	1	1471	3	N	32	9	8	139
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	597	1	1433	3	N	41	5	8	175
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	593	1	1393	3	N	32	6	8	201
09	2070 N	1855	-0-	-215	-0-	607	1	1185	3	N	57	184	1	11 8 63
-----														
BYRUM 27		WELL #:		15		RRCID -> 228636		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690			
04	2670 X	378	-0-	-2292	-0-	378	3			N	-0-			129
05	2046 X	123	-0-	-1923	-0-	123	3			N	-0-			129
06	1080 N	68	-0-	-1012	-0-	68	3			N	-0-			129
07	403 N	49	-0-	-354	-0-	49	3			N	-0-			129
08	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-			129
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			129
-----														
BYRUM 4		WELL #:		19		RRCID -> 228700		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52



-----															
RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
-----															
BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535															
04	3540	X	1805	-0-	-1735	-0-	326	1	1462	3	N	15	4	8	111
							17	9							
05	3007	X	291	-0-	-2716	-0-	287	1	4	9	N	4	2	8	113
06	2910	X	1957	-0-	-953	-0-	249	1	1708	3	N	-0-			113
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	356	1	2475	3	N	5	5	8	113
							6	9							
08	2480	X	1057	-0-	-1423	-0-	390	1	654	3	N	12	7	8	118
							13	9							
09	1950	X	299	-0-	-1651	-0-	291	1	8	9	N	7	7	8	118
-----															
BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460															
04	630	N	355	-0-	-275	-0-	197	1	146	3	N	11	1	8	88
							12	9							
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			88
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			88
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
-----															
BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411															
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	380	3	2	9	N	2			118
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	393	3	7	9	N	6	116	1	8
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-			8
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-			8
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-			8
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			8
-----															
BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550															
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	467	1	1698	3	N	7	3	8	53
							8	9							
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	585	1	1658	3	N	19	5	8	67
							21	9							
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	622	1	1624	3	N	22	6	8	83
							24	9							
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	680	1	1631	3	N	10	3	8	90
							11	9							
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	707	1	1706	3	N	6	3	8	93
							7	9							
*09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	729	1	1622	3	N	18	6	8	105
							20	9							
-----															
BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 27		WELL #:		19	RRCID ->	233277	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9162 - 10434			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
-----															
BYRUM 27		WELL #:		20	RRCID ->	233989	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10050 - 10355			
04	1830 X	244	-0-	-1586	-0-	70 1	151 3	23 9	N	21	102 1	1 8			134
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-					134
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-					134
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-					134
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-					134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
-----															
MARIAN OSBORN 26		WELL #:		22	RRCID ->	233993	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9785 - 10340			
04	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6153 3	52 9		N	47					99
05	6510 X	6461	-0-	-49	-0-	6405 3	56 9		N	51	1 8				149
06	6300 X	6098	-0-	-202	-0-	6037 3	61 9		N	55	185 1				19
07	6510 X	6224	-0-	-286	-0-	6170 3	54 9		N	49					68
08	6448 X	6256	-0-	-192	-0-	6205 3	51 9		N	46	1 8				113
09	6240 X	5873	-0-	-367	-0-	5826 3	47 9		N	43					156
-----															
BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9196 - 10360			
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	366 3	9 9		N	8					118
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494 3	1 9		N	1	1 8				118
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	472 3	2 9		N	2	1 8				119
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	439 3	6 9		N	5					124
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	453 3	1 9		N	1	1 8				124
09	480 N	336	-0-	-144	-0-	336 3			N	-0-					124
-----															
BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10092 - 10417			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
-----															
BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9529 - 10385			
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	386 1	14 9		N	13	11 8				100
05	403 N	143	-0-	-260	-0-	134 1	9 9		N	8	8 8				100
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					100
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					100
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100



RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 4		WELL #:		28	RRCID ->	235737	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9252 - 10472		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
BYRUM 6		WELL #:		20	RRCID ->	235905	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9900 - 10430		
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	N	1	1	8	170
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	783	3	33	9	N	30	3	8	197
06	810 N	622	-0-	-188	-0-	614	3	8	9	N	7			204
*07	775 N	658	-0-	-117	-0-	655	3	3	9	N	3	1	8	206
*08	806 N	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-			206
*09	630 N	616	-0-	-14	-0-	614	3	2	9	N	2	2	8	206
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		23	RRCID ->	237507	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9947 - 10420		
04	2430 X	2087	-0-	-343	-0-	417	1	1666	3	N	4	4	8	189
05	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	496	1	2115	3	N	8	8	8	189
06	2430 X	2420	-0-	-10	-0-	462	1	1950	3	N	7	7	8	189
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	496	1	2066	3	N	4	4	8	189
08	2635 X	2552	-0-	-83	-0-	496	1	2053	3	N	3	3	8	189
09	2550 X	2541	-0-	-9	-0-	434	1	2099	3	N	7	7	8	189
BYRUM 6		WELL #:		19	RRCID ->	238757	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9870 - 10420		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
BYRUM 27		WELL #:		27	RRCID ->	238758	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9108 - 10412		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
BYRUM 4		WELL #:		25	RRCID ->	238759	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10118 - 10560		
04	2970 X	2937	-0-	-33	-0-	2937	3			N	-0-			91
05	3162 X	2970	-0-	-192	-0-	2970	3			N	-0-			91
06	3060 X	2784	-0-	-276	-0-	2784	3			N	-0-			91
07	3162 X	2823	-0-	-339	-0-	2823	3			N	-0-			91
08	3038 X	2807	-0-	-231	-0-	2807	3			N	-0-			91
*09	2940 X	2567	-0-	-373	-0-	2567	3			N	-0-			91

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 4				WELL #: 26	RRCID -> 239018	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9292	- 10566						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
-----															
BYRUM 4				WELL #: 24	RRCID -> 239019	COMPL. DATE 06/07/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9290	- 10562						
04	2010 N	1857	-0-	-153	-0-	1856 3	1 9	N	1	1 8					209
05	2015 N	1956	-0-	-59	-0-	1938 3	18 9	N	16	3 8					222
06	1890 N	1865	-0-	-25	-0-	1858 3	7 9	N	6	178 1	3 8				47
07	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	1899 3	18 9	N	16	2 8					61
08	1953 N	1881	-0-	-72	-0-	1874 3	7 9	N	6	2 8					65
09	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1795 3	12 9	N	11	4 8					72
-----															
BYRUM 4				WELL #: 23	RRCID -> 239028	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9294	- 10590						
04	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	376 1	692 3	N	46						146
05	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	403 1	696 3	N	35	2 8					179
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	495 1	737 3	N	35	2 8					212
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	575 1	725 3	N	31	177 1	2 8				64
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	586 1	795 3	N	29	2 8					91
*09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	603 1	750 3	N	29	6 8					114
-----															
BYRUM 4				WELL #: 22	RRCID -> 239036	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9718	- 10630						
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	339 1	475 3	N	29	2 8					185
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	464 1	488 3	N	35	5 8					215
06	840 N	281	-0-	-559	-0-	133 1	141 3	N	6	177 1	1 8				43
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	7 9		N	-0-						43
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-						43
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-						43
-----															
BYRUM 6				WELL #: 18	RRCID -> 241461	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 8387	- 10740						
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	101 3	6 9	N	5						122
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	174 3	11 9	N	10						132
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-						132
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3		N	-0-						132
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-						132
09	180 N	93	-0-	-87	-0-	91 3	2 9	N	2	2 8					132



RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		2880 X	817	-0-	-2063	-0-	205	1	591	3	N	19	4 8 97
05		2976 X	1972	-0-	-1004	-0-	343	1	1620	3	N	8	8 8 97
06		2880 X	1141	-0-	-1739	-0-	250	1	883	3	N	7	7 8 97
07		1953 X	1403	-0-	-550	-0-	316	1	1050	3	N	34	6 8 125
08		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	400	1	3088	3	N	31	13 8 143
*09		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	461	1	3323	3	N	30	30 8 143
-----													
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495													
04		4260 X	3882	-0-	-378	-0-	3858	3	24	9	N	22	1 8 150
05		4371 X	4022	-0-	-349	-0-	3977	3	45	9	N	41	1 8 190
06		3930 X	3843	-0-	-87	-0-	3810	3	33	9	N	30	1 8 219
07		4061 X	3844	-0-	-217	-0-	3813	3	31	9	N	28	179 1 1 8 67
08		4030 X	3902	-0-	-128	-0-	3852	3	50	9	N	45	112
09		3900 X	3719	-0-	-181	-0-	3682	3	37	9	N	34	2 8 144
-----													
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482													
04		3690 X	3341	-0-	-349	-0-	3295	3	46	9	N	42	98
05		3782 X	3530	-0-	-252	-0-	3479	3	51	9	N	46	144
06		3480 X	3375	-0-	-105	-0-	3327	3	48	9	N	44	188
07		3596 X	3442	-0-	-154	-0-	3399	3	43	9	N	39	183 1 44
08		3534 X	3386	-0-	-148	-0-	3343	3	43	9	N	39	83
09		3420 X	3113	-0-	-307	-0-	3073	3	40	9	N	36	119
-----													
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378													
04		2940 X	1859	-0-	-1081	-0-	1856	3	3	9	N	3	2 8 202
05		3038 X	2660	-0-	-378	-0-	2640	3	20	9	N	18	6 8 214
06		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3290	3	47	9	N	43	9 8 248
07		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3252	3	32	9	N	29	3 8 274
08		2666 X	2048	-0-	-618	-0-	2027	3	21	9	N	19	2 8 291
09		3330 X	1499	-0-	-1831	-0-	1478	3	21	9	N	19	6 8 304
-----													
BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357													
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	814	3	6	9	N	5	45
05		868 N	859	-0-	-9	-0-	831	3	28	9	N	25	70
06		840 N	833	-0-	-7	-0-	801	3	32	9	N	29	99
07		848 N	848	-0-	-0-	-0-	834	3	14	9	N	13	112
08		868 N	832	-0-	-36	-0-	819	3	13	9	N	12	124
09		840 N	813	-0-	-27	-0-	796	3	17	9	N	15	139
-----													
BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389													
04		3090 X	2410	-0-	-680	-0-	2390	3	20	9	N	18	195
05		2914 X	2381	-0-	-533	-0-	2346	3	35	9	N	32	227
06		2730 X	1659	-0-	-1071	-0-	1653	3	6	9	N	5	232
07		2821 X	1824	-0-	-997	-0-	1816	3	8	9	N	7	239
08		2511 X	2361	-0-	-150	-0-	2361	3	-0-		N	-0-	239
09		2400 X	1807	-0-	-593	-0-	1804	3	3	9	N	3	2 8 240

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-			134
05	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	2164	3			N	-0-			134
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-			134
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-			134
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-			134
*09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-			134
-----														
BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576														
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2344	3	37	9	N	34	185	1 1 8	56
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2435	3	43	9	N	39	2	8	93
06	2370 N	2360	-0-	-10	-0-	2327	3	33	9	N	30	2	8	121
07	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2383	3	37	9	N	34	2	8	153
08	2480 N	2395	-0-	-85	-0-	2363	3	32	9	N	29	1	8	181
09	2370 N	2298	-0-	-72	-0-	2266	3	32	9	N	29	2	8	208
-----														
BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
-----														
BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510														
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	290	1	700	3	N	75	258	1 13 8	112
						83	9							
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	314	1	1027	3	N	60	53	8	119
						66	9							
06	1830 N	621	-0-	-1209	-0-	272	1	294	3	N	50	50	8	119
						55	9							
07	1116 N	92	-0-	-1024	-0-	42	1	44	3	N	5	5	8	119
						6	9							
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			119
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			119
-----														
BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708														
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			122
05	775 N	175	-0-	-600	-0-	175	3			N	-0-			122
06	930 N	128	-0-	-802	-0-	128	3			N	-0-			122
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			122
08	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-			122
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			122
-----														
HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370														
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1148	3	34	9	N	31	1	8	212
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1212	3	37	9	N	34	186	1	60
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1159	3	26	9	N	24			84
*07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1180	3	23	9	N	21			105
*08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1024	3	25	9	N	23	1	8	127
*09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1193	3	29	9	N	26			153

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM 6		WELL #:		10	RRCID -> 249376		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			N	-0-			-0-
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3			N	-0-			-0-
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	454 3	1 9		N	1			1
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3			N	-0-			1
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3			N	-0-			1
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440 3			N	-0-			1
-----													
OSBORNE 35		WELL #:		14	RRCID -> 251327		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
-----													
BYRUM 27		WELL #:		25	RRCID -> 251531		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601			
04	1980 N	1327	-0-	-653	-0-	1297 3	30 9		N	27			204
05	1860 N	1611	-0-	-249	-0-	1580 3	31 9		N	28	183 1	1 8	48
06	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1397 3	31 9		N	28	1 8		75
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1613 3	36 9		N	33	1 8		107
08	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1538 3	35 9		N	32	1 8		138
*09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1483 3	12 9		N	11	2 8		147
-----													
CIMAREX ENERGY CO. MOTHER BEAR 28		WELL #:		6	RRCID -> 229410		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271			
04	1230 N	435	-0-	-795	-0-	376 1	59 9		N	54	3 8		113
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	484 1	1753 3		N	52	6 8		159
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	456 1	1729 3		N	45	7 8		197
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	471 1	1892 3		N	45	184 1	5 8	53
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	475 1	1853 3		N	35	4 8		84
*09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	469 1	1785 3		N	45	9 8		120
-----													
BYRUM 4		WELL #:		1204	RRCID -> 236814		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544			
04	2460 X	2288	-0-	-172	-0-	2237 3	51 9		N	46	186 1	1 8	78
05	2449 X	2428	-0-	-21	-0-	2356 3	72 9		N	65	7 8		136
06	2310 N	2083	-0-	-227	-0-	2053 3	30 9		N	27	4 8		159
07	2356 N	2205	-0-	-151	-0-	2151 3	54 9		N	49	2 8		206
08	2418 N	2219	-0-	-199	-0-	2187 3	32 9		N	29	176 1	2 8	57
*09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2128 3	63 9		N	57	12 8		102
-----													
BYRUM 4		WELL #:		14	RRCID -> 237150		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
CHARLES				WELL #: 107	RRCID -> 228648	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9758	- 10570			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	450	N	351	-0-	-99	-0-	351 2	N	-0-			69
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	318 2	N	-0-			69
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	317 2	N	-0-			69
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			69
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-			69
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			69
-----												
CHARLES				WELL #: 307H	RRCID -> 248151	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 10157	PERF.10917	- 13300			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
-----												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
BYRUM				WELL #: 1	RRCID -> 082595	COMPL. DATE 02/06/1979	TOTAL DEPTH 10842	PERF.10049	- 10278			
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-			62
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-			62
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-			62
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-			62
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-			62
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-			62
-----												
BYRUM				WELL #: 3 A	RRCID -> 209304	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9859	- 10328			
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3	N	-0-			99
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3	N	-0-			99
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3	N	-0-			99
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3	N	-0-			99
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3	N	-0-			99
*09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1895 3	N	2 9	2		101
-----												
BYRUM				WELL #: 205	RRCID -> 209312	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 10416	PERF. 9900	- 10208			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131
-----												
BYRUM				WELL #: 405	RRCID -> 212756	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 10426	PERF.10013	- 10329			
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2851 3	44 9	N	40		297
05	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3005 3	35 9	N	32		329
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2887 3	20 9	N	18		347
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2809 3	28 9	N	25	191 1	181
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2775 3	37 9	N	34		215
*09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2678 3	28 9	N	25		240

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM				WELL #: 505	RRCID ->	217691	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9966 - 10309	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	3	6	9	N	5		90
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-		90
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	N	5		95
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-		95
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-		95
*09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-		95
-----													
BYRUM				WELL #: 605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	9948 - 10365	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
-----													
HALL-OSBORNE				WELL #: 1066	RRCID ->	225017	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9932 - 10387	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
-----													
BYRUM				WELL #: 805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9972 - 10398	
04	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2713	3	28	9	N	25		170
05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2782	3	29	9	N	26		196
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2680	3	28	9	N	25		221
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2706	3	17	9	N	15		236
08	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2735	3	19	9	N	17		253
*09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2569	3	36	9	N	33		287
-----													
BYRUM				WELL #: 905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335	
04	3390 X	3277	-0-	-113	-0-	3236	3	41	9	N	37		101
05	3379 X	3367	-0-	-12	-0-	3323	3	44	9	N	40		141
06	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3134	3	30	9	N	27		168
07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3209	3	30	9	N	27		195
08	3348 X	3328	-0-	-20	-0-	3295	3	33	9	N	30		225
*09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3301	3	28	9	N	25		250
-----													
BYRUM				WELL #: 705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325	
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-		115
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-		115
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-		115
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-		115
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-		115
*09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-		115
-----													
BYRUM				WELL #: 1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10023 - 10422	
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-		60
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-		60
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-		60
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-		60
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-		60
*09	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171	3			N	-0-		60

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BYRUM				WELL #: 1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10058	- 10427		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	3		N	-0-			127
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	3		N	-0-			127
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3		N	-0-			127
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3		N	-0-			127
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3		N	-0-			127
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3		N	-0-			127
-----														
BYRUM				WELL #: 1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10009	- 10382		
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		1797	3		N	-0-			109
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		1861	3		N	-0-			109
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		1833	3		N	-0-			109
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		1847	3	3	9	N	3		112
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		1833	3		N	-0-			112
*09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		1779	3		N	-0-			112
-----														
BYRUM				WELL #: 1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 9906	- 10378		
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		1822	3		N	-0-			99
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		1933	3		N	-0-			99
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		1885	3		N	-0-			99
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-			99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
-----														
BYRUM				WELL #: 1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9897	- 10294		
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		1988	3	28	9	N	25		269
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-		2046	3	31	9	N	28		297
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		1877	3	25	9	N	23		320
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		1854	3	28	9	N	25	187 1	158
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-		1940	3	28	9	N	25		183
*09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		1845	3	17	9	N	15		198
-----														
HALL-OSBORNE				WELL #: 2066	RRCID ->	245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9817	- 10251		
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-		313	3	6	9	N	5		102
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-		338	3	11	9	N	10		112
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-		313	3	6	9	N	5		117
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-		292	3	20	9	N	18		135
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-		323	3	22	9	N	20		155
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-		304	3	17	9	N	15		170
-----														
HALL-OSBORNE				WELL #: 4066	RRCID ->	248219	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9838	- 10325		
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	3		N	-0-			119
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-		273	3	1	9	N	1		120
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	3		N	-0-			120
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-		239	3	24	9	N	22		142
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-		212	3	22	9	N	20		162
*09	238 N	238	-0-	-0-	-0-		192	3	46	9	N	42		204
-----														
BYRUM				WELL #: 2105	RRCID ->	248231	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 9516	- 10374		
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402	3		N	-0-			113
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	3		N	-0-			113
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	3		N	-0-			113
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-		419	3		N	-0-			113
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-		419	3		N	-0-			113
*09	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	3		N	-0-			113

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BYRUM		WELL #:		1805	RRCID ->	248232	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9467 - 10466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		60
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		60
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		60
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		60
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		60
*09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		60
-----												
BYRUM		WELL #:		1605	RRCID ->	248797	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9970 - 10384
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
DILLMAN		WELL #:		3	RRCID ->	252281	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	9954 - 11260
04		2910 X	2681	-0-	-229	-0-	2628 2	53 9	N	48		140
05		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3477 2	56 9	N	51		191
06		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3568 2	42 9	N	38		229
07		2852 X	2653	-0-	-199	-0-	2613 2	40 9	N	36	186 1	79
08		3007 X	2638	-0-	-369	-0-	2587 2	51 9	N	46		125
09		2910 X	2551	-0-	-359	-0-	2504 2	47 9	N	43		168
-----												
DILLMAN		WELL #:		4	RRCID ->	254157	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	10008 - 11264
04		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2143 2	31 9	N	28		214
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	246 2	33 9	N	30		244
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	253 2	19 9	N	17	189 1	72
07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2291 2	25 9	N	23		95
*08		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2243 2	23 9	N	21		116
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		116
-----												
DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	267273	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	9806 - 11148
04		15706 X	3076	-0-	-12630	-0-	3047 2	29 9	N	26	188 1	109
05		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3628 2	34 9	N	31		140
06		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3739 2	35 9	N	32		172
07		3224 X	3156	-0-	-68	-0-	3123 2	33 9	N	30		202
08		3658 X	3089	-0-	-569	-0-	3056 2	33 9	N	30		232
09		3570 X	2956	-0-	-614	-0-	2916 2	40 9	N	36	183 1	85
-----												
RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)		75200 500			ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL			
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155										
CAMPBELL, J.		WELL #:		2056	RRCID ->	117013	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11472 - 11496
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)				//CONT.//	75200 500	ASSOCIATED	49B						CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC					953803								
ISAACS 207					WELL #:	2	RRCID ->	111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473 PERF.11364 - 11398	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
RED DEER CREEK S. (MORROW UP)					75202 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC					744737								
CAMBELL					WELL #:	1039	RRCID ->	088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010 PERF.11124 - 11819	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----													
RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)					75275 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC					566302								
RECKLESS 1028					WELL #:	1V	RRCID ->	230939	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9540 PERF. 9055 - 9062	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	134
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	134
06	T. A.	8	-0-	8	8	8	3				N	-0-	134
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-	134
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-	134
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-	134
-----													
REDDING (HUNTON)					75425 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: WHEELER
TOP O' TEXAS ENERGY, L.P.					862573								
BURTON					WELL #:	1010	RRCID ->	111099	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	13875 PERF. 4220 - 4280	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
RICKS (MORROW, LOWER)					76541 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: OCHILTREE
SCS NEWTON OIL LLC					760234								
SANTA FE					WELL #:	1087	RRCID ->	106451	COMPL. DATE	04/14/1982	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 9033 - 9152	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	69



OIL AND GAS DIVISION

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	1099	-0-	-191	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	828	-0-	-257	-0-	828	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	487	-0-	-563	-0-	487	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	168	-0-	-979	-0-	168	2	N	-0-			-0-
08	837 N	53	-0-	-784	-0-	53	2	N	-0-			-0-
09	480 N	32	-0-	-448	-0-	32	2	N	-0-			-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
COURSON PARNELL		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924				
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	N	-0-	130
05	13 #	11	-0-	-2	-0-	4	1	7	2	N	-0-	130
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	3	133
						3	9					
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	40	173
						44	9					
08	14 #	6	-0-	-8	-0-	2	1	4	2	N	-0-	173
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	N	-0-	173

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750				
04	1080 N	866	-0-	-214	-0-	28	1	838	2	N	-0-	37
05	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	31	1	996	2	N	-0-	37
06	1020 N	984	-0-	-36	-0-	30	1	954	2	N	-0-	37
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	63	100
						69	9					
08	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	31	1	975	2	N	13	113
						14	9					
09	990 N	917	-0-	-73	-0-	30	1	876	2	N	10	123
						11	9					

ROADSIDE (ATOKA)		//CONT.//		77109 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
GOOD				WELL #: 1229	RRCID -> 108212	COMPL. DATE 10/13/1983	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 9170	- 9182		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	43 1	524 2	N	5		70
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	6 9					
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	61 1	727 2	N	-0-		70
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	56 1	667 2	N	-0-		70
08	775 N	609	-0-	-166	-0-	45 1	535 2	N	2		72
09	720 N	663	-0-	-57	-0-	2 9					
						48 1	561 2	N	-0-		72
						54 1	606 2	N	3		75
						3 9					
MOORE				WELL #: 2299	RRCID -> 109894	COMPL. DATE 02/21/1984	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9131	- 9145		
04	330 N	260	-0-	-70	-0-	20 1	240 2	N	-0-		120
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	35 1	418 2	N	-0-		120
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	32 1	373 2	N	-0-		120
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	18 1	214 2	N	-0-		120
08	465 N	188	-0-	-277	-0-	15 1	173 2	N	-0-		120
09	420 N	285	-0-	-135	-0-	23 1	262 2	N	-0-		120
FLATHERS				WELL #: 1230	RRCID -> 110499	COMPL. DATE 05/02/1984	TOTAL DEPTH 10680	PERF. 9208	- 9218		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TANDY				WELL #: 1300	RRCID -> 110798	COMPL. DATE 12/05/1983	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9008	- 9020		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2016 - P/A 07/13/16											
CORALEE				WELL #: 1300	RRCID -> 278831	COMPL. DATE 11/18/2014	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9141	- 9146		
04	7500	1537	-0-	-5963	7920	117 1	1420 2	N	-0-		61
05	7750	1147	-0-	-6603	1317	90 1	1057 2	N	-0-		61
06	2447 R	1130	-0-	-1317	-0-	88 1	1042 2	N	-0-		61
07	1674 #	1550	-0-	-124	-0-	117 1	1392 2	N	37		98
08	1674 #	1545	-0-	-129	-0-	41 9					
09	1530 #	1265	-0-	-265	-0-	121 1	1424 2	N	-0-		98
						103 1	1151 2	N	10		108
						11 9					
ROBERTS CO. (ST. LOUIS)				77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
FLOWERS BROTHERS				WELL #: 6073	RRCID -> 252019	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 11456	PERF. 9894	- 10232		
*04	84330 X	74731	-0-	-9599	-0-	74102 2	629 9	N	572	364 1	608
*05	84320 X	75628	-0-	-8692	-0-	75226 2	402 9	N	365	732 1	241
06	76920 X	71543	-0-	-5377	-0-	71022 2	521 9	N	474	550 1	165
07	79484 X	72139	-0-	-7345	-0-	71468 2	671 9	N	610	363 1	397
*08	79484 X	71325	-0-	-8159	-0-	70510 2	815 9	N	741	698 1	440
09	74340 X	66766	-0-	-7574	-0-	66539 2	227 9	N	206	386 1	260

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
SUTTER'S MILL		WELL #: 270		RRCID -> 253028		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	410	1 2 4	N	14		190
*05	12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	648	1 3 4	N	189	184 1	195
*06	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	648	1 3 4	N	102	186 1	111
*07	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	622	1 4 4	N	297	179 1	229
*08	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	623	1 4 4	N	9	68 5	170
*09	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	601	1 7 9	N	70	191 1 24 5	25

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 7073		RRCID -> 253233		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980			
*04	37650 X	34427	-0-	-3223	-0-	410	1 2 4	N	268	535 1	22
*05	36456 X	34641	-0-	-1815	-0-	648	1 3 4	N	639	373 1	288
06	34920 X	31937	-0-	-2983	-0-	648	1 3 4	N	199	183 1	304
07	35185 X	32834	-0-	-2351	-0-	646	1 4 4	N	426	363 1 106 5	261
*08	35278 X	31189	-0-	-4089	-0-	669	1 4 4	N	366	358 1 45 5	224
09	34140 X	29919	-0-	-4221	-0-	621	1 2 5 4	N	231	180 1 11 5	264

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 268827		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-		230
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	4	N	-0-		230
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		230
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		230
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		230
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		230

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 9073		RRCID -> 276596		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070			
*04	73170 X	70051	-0-	-3119	-0-	69311	2 7 3 9	N	672	538 1	386
*05	74772 X	70675	-0-	-4097	-0-	70295	2 3 7 8 9	N	344	541 1	189
06	71850 X	67093	-0-	-4757	-0-	66869	2 2 2 9	N	202	187 1	204
07	74245 X	68357	-0-	-5888	-0-	67615	2 7 4 0 9	N	673	550 1	327
*08	74028 X	66484	-0-	-7544	-0-	65807	2 6 7 5 9	N	614	540 1 64 5	337
09	69570 X	63689	-0-	-5881	-0-	63042	2 6 4 7 9	N	588	561 1 25 5	339

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		10	RRCID ->	276597	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10120	- 10390	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6210 X	5251	-0-	-959	-0-	5078 2	1 4	N		156			185
05	6417 X	5164	-0-	-1253	-0-	172 9	5088 2	2 4	N	67	184 1		68
06	5250 X	5075	-0-	-175	-0-	74 9	5073 2	2 4	N	-0-			68
07	5425 X	5085	-0-	-340	-0-	91 9	4992 2	2 4	N	83			151
08	5425 X	5026	-0-	-399	-0-	28 9	4996 2	2 4	N	25			176
09	5250 X	4845	-0-	-405	-0-		4845 2		N	-0-			176
-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574									
283 SWD		WELL #:		2	RRCID ->	266727	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 4830	- 5373	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795									
SUTTER'S MILL		WELL #:		170	RRCID ->	245467	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11506	PERF.10182	- 10328	
04	11700 X	1804	-0-	-9896	-0-	1793 1	11 9	N		10			195
05	9610 X	3240	-0-	-6370	-0-	3208 1	32 9	N		29			224
06	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7804 1	73 9	N		66	188 1		102
07	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9069 1	129 9	N		117	178 1		41
08	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6534 1	109 9	N		99			140
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N		NO RPT			140
-----													
MINCHEW		WELL #:		272A	RRCID ->	252137	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9944	- 10084	
04	11730 X	10439	-0-	-1291	-0-	10347 1	92 9	N		84	186 1		148
05	11873 X	10545	-0-	-1328	-0-	10465 1	80 9	N		73			221
06	10710 X	10044	-0-	-666	-0-	9971 1	73 9	N		66	185 1		102
07	11067 X	9970	-0-	-1097	-0-	9868 1	102 9	N		93			195
08	11067 X	9862	-0-	-1205	-0-	9777 1	85 9	N		77	190 1		82
09	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-			N		NO RPT			82
-----													
SUTTER'S MILL "A"		WELL #:		171	RRCID ->	253426	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10062	- 10172	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N		-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N		-0-			-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		N		-0-			-0-
07	42 N	-0-	-0-	-42	-0-			N		-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2016 - PLUGGED 07/22/16													
-----													
BAIR		WELL #:		173	RRCID ->	253442	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10152	- 10218	
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362 1	2 9	N		2			142
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	296 1	8 9	N		7			149
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	216 1	108 9	N		98	172 1		75
07	372 N	172	-0-	-200	-0-	164 1	8 9	N		7			82
08	310 N	136	-0-	-174	-0-	127 1	9 9	N		8			90
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N		NO RPT			90

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
J. L. FLOWERS WELL #: 5079 RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9908 - 10070												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		4650 X	3744	-0-	-906	-0-	3701 1	43 9	N	39		103
05		4805 X	3133	-0-	-1672	-0-	3067 1	66 9	N	60		163
06		3900 X	3394	-0-	-506	-0-	3221 1	173 9	N	157	184 1	136
07		4030 X	3598	-0-	-432	-0-	3547 1	51 9	N	46		182
08		4030 X	3643	-0-	-387	-0-	3573 1	70 9	N	64	143 1	103
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT		103
-----												
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248												
04		76320 X	59922	-0-	-16398	-0-	59790 1	132 9	N	120	189 1	204
05		78864 X	58064	-0-	-20800	-0-	57974 1	90 9	N	82		286
06		62580 X	56802	-0-	-5778	-0-	56675 1	127 9	N	115	188 1	213
07		64666 X	55210	-0-	-9456	-0-	55022 1	188 9	N	171	184 1	200
08		64666 X	53125	-0-	-11541	-0-	52897 1	228 9	N	207	229 1	178
09		59910 X	NO RPT	-0-	-59910	-0-			N	NO RPT		178
-----												
J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482												
04		40530 X	-0-	-0-	-40530	-0-			N	125		298
05		40517 X	33828	-0-	-6689	-0-	33719 1	109 9	N	99	173 1	224
06		36150 X	29776	-0-	-6374	-0-	29699 1	77 9	N	70		294
07		37355 X	29072	-0-	-8283	-0-	28966 1	106 9	N	96	175 1	215
08		35402 X	28435	-0-	-6967	-0-	28271 1	164 9	N	149	177 1	187
09		32730 X	NO RPT	-0-	-32730	-0-			N	NO RPT		187
-----												
MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020												
04		2730 N	2366	-0-	-364	-0-	2279 1	87 9	N	79	182 1	135
05		2697 N	2406	-0-	-291	-0-	2322 1	84 9	N	76		211
06		2670 N	2387	-0-	-283	-0-	2325 1	62 9	N	56	182 1	85
07		2449 N	2216	-0-	-233	-0-	2142 1	74 9	N	67		152
08		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2354 1	116 9	N	105		257
09		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT		257
-----												
MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604												
04		18630 X	17114	-0-	-1516	-0-	16882 1	232 9	N	211	191 1	293
05		19251 X	17409	-0-	-1842	-0-	17174 1	235 9	N	214	187 1	320
06		17550 X	16497	-0-	-1053	-0-	16304 1	193 9	N	175	188 1	307
07		18135 X	16580	-0-	-1555	-0-	16398 1	182 9	N	165	350 1	122
08		18135 X	16573	-0-	-1562	-0-	16364 1	209 9	N	190	187 1	125
09		17100 X	NO RPT	-0-	-17100	-0-			N	NO RPT		125
-----												
W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10330 - 12097												
04		10500 X	4966	-0-	-5534	-0-	4896 1	70 9	N	64		318
05		10137 X	7061	-0-	-3076	-0-	6997 1	64 9	N	58		376
06		9030 X	2264	-0-	-6766	-0-	2228 1	36 9	N	33	178 1	231
07		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			N	-0-		231
08		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			N	-0-		231
09		6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			N	NO RPT		231
-----												
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918												
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 1		N	-0-		142
05		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 1		N	-0-		142
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 1		N	-0-		142
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 1		N	-0-		142
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 1		N	-0-		142
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		142

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795										
FLOWERS XS E3		WELL #:		1H	RRCID ->	267732	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	9853	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	26850 X	24398	-0-	-2452	-0-	24126	1	272	9	N	247	185	1	420
05	26722 X	25059	-0-	-1663	-0-	24780	1	279	9	N	254	381	1	293
06	23784 X	23784	-0-	-0-	-0-	23518	1	266	9	N	242	369	1	166
07	24703 X	24703	-0-	-0-	-0-	24476	1	227	9	N	206	184	1	188
08	26417 X	26417	-0-	-0-	-0-	26151	1	266	9	N	242	185	1	245
09	23730 X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					N	NO RPT			245
-----														
J.L. FLOWERS XS		WELL #:		8079H	RRCID ->	268220	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10570	- 14300		
04	6960 X	4452	-0-	-2508	-0-	4349	1	103	9	N	94			294
05	6355 X	5365	-0-	-990	-0-	5274	1	91	9	N	83	180	1	197
06	6120 X	5569	-0-	-551	-0-	5513	1	56	9	N	51			248
07	6014 X	5014	-0-	-1000	-0-	4955	1	59	9	N	54			302
08	5704 X	5059	-0-	-645	-0-	4994	1	65	9	N	59	178	1	183
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			183
-----														
CLARK XS		WELL #:		2093H	RRCID ->	269131	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	9806	PERF.10737	- 13590		
04	28020 X	25744	-0-	-2276	-0-	25584	1	160	9	N	145	192	1	238
05	28024 X	26378	-0-	-1646	-0-	26228	1	150	9	N	136	188	1	186
06	25800 X	24976	-0-	-824	-0-	24845	1	131	9	N	119	180	1	125
07	26660 X	25367	-0-	-1293	-0-	25152	1	215	9	N	195			320
08	26629 X	25076	-0-	-1553	-0-	24875	1	201	9	N	183	183	1	320
09	25740 X	NO RPT	-0-	-25740	-0-					N	NO RPT			320
-----														
FLOWERS XS		WELL #:		7080H	RRCID ->	269133	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	9885	PERF.11005	- 13795		
04	55050 X	42527	-0-	-12523	-0-	42163	1	364	9	N	331	380	1	281
05	54436 X	47390	-0-	-7046	-0-	46904	1	486	9	N	442	375	1	348
06	47250 X	44718	-0-	-2532	-0-	44281	1	437	9	N	397	548	1	197
07	48825 X	44004	-0-	-4821	-0-	43613	1	391	9	N	355	365	1	187
08	48825 X	44245	-0-	-4580	-0-	43835	1	410	9	N	373	187	1	373
09	45870 X	NO RPT	-0-	-45870	-0-					N	NO RPT			373
-----														
SUTTER'S MILL		WELL #:		3070H	RRCID ->	270797	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	9987	PERF.10139	- 11770		
04	99690 X	94797	-0-	-4893	-0-	94406	1	391	9	N	355	379	1	283
05	103013 X	96157	-0-	-6856	-0-	95774	1	383	9	N	348	179	1	452
06	93994 X	93994	-0-	-0-	-0-	93709	1	285	9	N	259	368	1	343
07	103913 X	103913	-0-	-0-	-0-	103658	1	255	9	N	232	185	1	390
08	98707 X	98707	-0-	-0-	-0-	98563	1	144	9	N	131	186	1	335
09	91770 X	NO RPT	-0-	-91770	-0-					N	NO RPT			335
-----														
W. FLOWERS		WELL #:		3069H	RRCID ->	271829	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	9905	PERF.10252	- 13125		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
-----														
FLOWERS C3		WELL #:		1H	RRCID ->	273084	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10058	- 11943		
04	39870 X	30856	-0-	-9014	-0-	30527	1	329	9	N	299	186	1	410
05	39618 X	33670	-0-	-5948	-0-	33306	1	364	9	N	331	378	1	363
06	36030 X	31821	-0-	-4209	-0-	31495	1	326	9	N	296	549	1	110
07	37231 X	31990	-0-	-5241	-0-	31645	1	345	9	N	314	181	1	243
08	35619 X	31420	-0-	-4199	-0-	31080	1	340	9	N	309	372	1	180
09	32580 X	NO RPT	-0-	-32580	-0-					N	NO RPT			180

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		63270 X	-0-	-63270	-0-				N	472	375 1	367
05		65379 X	56768	-8611	-0-	56249 1	519 9		N	472	559 1	280
06		54990 X	50270	-4720	-0-	49872 1	398 9		N	362	375 1	267
07		56823 X	49835	-6988	-0-	49458 1	377 9		N	343	360 1	250
08		56761 X	44955	-11806	-0-	44518 1	437 9		N	397	372 1	275
09		54930 X	NO RPT	-54930	-0-				N	NO RPT		275
-----												
J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765												
04		37920 X	29225	-8695	-0-	28887 1	338 9		N	307	189 1	418
05		39184 X	30980	-8204	-0-	30570 1	410 9		N	373	378 1	413
06		33900 X	32102	-1798	-0-	31831 1	271 9		N	246	374 1	285
07		33139 X	30702	-2437	-0-	30492 1	210 9		N	191	183 1	293
08		32953 X	27727	-5226	-0-	27317 1	410 9		N	373	369 1	297
09		32100 X	NO RPT	-32100	-0-				N	NO RPT		297
-----												
FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443												
04		47340 X	38463	-8877	-0-	38030 1	433 9		N	394	382 1	384
05		46004 X	39633	-6371	-0-	39193 1	440 9		N	400	377 1	407
06		39210 X	37975	-1235	-0-	37566 1	409 9		N	372	557 1	222
07		40517 X	37633	-2884	-0-	37229 1	404 9		N	367	367 1	222
08		40517 X	36267	-4250	-0-	35880 1	387 9		N	352	372 1	202
09		38460 X	NO RPT	-38460	-0-				N	NO RPT		202
-----												
FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432												
04		80700 X	59507	-21193	-0-	58266 1	1241 9		N	1128	1316 1	377
05		78554 X	56561	-21993	-0-	55542 1	1019 9		N	926	756 1	547
06		72750 X	51587	-21163	-0-	50622 1	965 9		N	877	1127 1	297
07		75175 X	48901	-26274	-0-	47979 1	922 9		N	838	925 1	210
08		71734 X	44486	-27248	-0-	43644 1	842 9		N	765	749 1	226
09		59520 X	NO RPT	-59520	-0-				N	NO RPT		226
-----												
FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340												
04		38610 X	33078	-5532	-0-	32707 1	371 9		N	337	189 1	403
05		39122 X	33600	-5522	-0-	33237 1	363 9		N	330	378 1	355
06		33540 X	31850	-1690	-0-	31517 1	333 9		N	303	375 1	283
07		34658 X	31623	-3035	-0-	31287 1	336 9		N	305	373 1	215
08		34658 X	31296	-3362	-0-	30978 1	318 9		N	289	367 1	137
09		33090 X	NO RPT	-33090	-0-				N	NO RPT		137
-----												
FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581												
04		34200 X	31263	-2937	-0-	30509 1	754 9		N	685	561 1	429
05		32891 X	29829	-3062	-0-	29264 1	565 9		N	514	375 1	568
06		27900 X	26513	-1387	-0-	26041 1	472 9		N	429	734 1	263
07		28830 X	26478	-2352	-0-	25992 1	486 9		N	442	364 1	341
08		28830 X	25336	-3494	-0-	24927 1	409 9		N	372	187 1	526
09		27900 X	NO RPT	-27900	-0-				N	NO RPT		526

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
FLOWERS 78				WELL #:	2	RRCID ->	265482	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9890 - 9990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		450 N	401	-0-	-49	-0-	387 2	14	9	N	13			130
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-			130
06		330 N	29	-0-	-301	-0-	29 2			N	-0-			130
*07		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-			129
*08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2			N	-0-			129
*09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-			129

MILLS 2				WELL #:	3H	RRCID ->	267106	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10180 - 15596
04	36150 X	33533	-0-	-2617	-0-	32688	2	845	9	N	768	714	1 7 8 186
05	36828 X	33969	-0-	-2859	-0-	33170	2	799	9	N	726	739	1 4 8 169
06	34830 X	31782	-0-	-3048	-0-	30972	2	810	9	N	736	537	1 8 8 360
07	35681 X	8814	-0-	-26867	-0-	8035	2	779	9	N	708	730	1 338
08	35123 X	31682	-0-	-3441	-0-	31037	2	645	9	N	586	515	1 409
09	33540 X	30123	-0-	-3417	-0-	29691	2	432	9	N	393	355	1 447

ROGERS (-A- CHERT ZONE)				77908 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
ELMORE				WELL #:	1	RRCID ->	126107	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	15212	PERF.	14960 - 15000	
04	1590 X	1381	-0-	-209	-0-	31	1 4	1349	2	N	-0-			20
05	1643 X	1329	-0-	-314	-0-	42	1 4	1285	2	N	-0-	3	5	17
06	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	56	1 4	1653	2	N	-0-	2	5	15
07	1767 X	1601	-0-	-166	-0-	71	1 4	1528	2	N	-0-			15
*08	1767 X	1385	-0-	-382	-0-	68	1 4	1315	2	N	-0-	2	5	13
09	1710 X	1138	-0-	-572	-0-	44	1	1094	2	N	-0-			13

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865		RRCID ->	105931	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	15028 - 15033	
ROGERS, RAY				WELL #:	1									
04	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-			62
05	2201 X	2000	-0-	-201	-0-	2000	3			N	-0-			62
06	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-			62
07	2263 X	1795	-0-	-468	-0-	1795	3			N	-0-			62
08	2263 X	1907	-0-	-356	-0-	1907	3			N	-0-			62
09	2190 X	1511	-0-	-679	-0-	1511	3			N	-0-			62

LE NORMAN OPERATING LLC				491579		RRCID ->	132152	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14962 - 15010	
ZYBACH				WELL #:	1									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20



RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067440		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCMORDIE BROTHERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 070156		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9730 - 9752		
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	488 2	N	-0-		7
05	558 N	383	-0-	-175	-0-	383 2	N	-0-		7
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		7
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2016 - P/A 09/09/16										

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
AGHORN OPERATING, INC.		008716								
MARTIN, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 062460		COMPL. DATE 03/14/1975		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9164 - 9180		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		299
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		299
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		299
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		299
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		299
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		299

TIPPS, O. R.		WELL #: 1		RRCID -> 067376		COMPL. DATE 07/15/1976		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9316 - 9394		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		124

APACHE CORPORATION		027200		MCMORDIE 88		WELL #: 5		RRCID -> 070071		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					14
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					14
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-					14
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-					14

MCMORDIE 89		WELL #: 2089		RRCID -> 087331		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664					
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	993 2	64 9	N	58	180 1			50
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1022 2	79 9	N	72				122
06	930 N	818	-0-	-112	-0-	793 2	25 9	N	23				145
07	1085 N	734	-0-	-351	-0-	712 2	22 9	N	20				165
08	1116 N	567	-0-	-549	-0-	556 2	11 9	N	10				175
09	810 N	538	-0-	-272	-0-	525 2	13 9	N	12				187

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 3089		RRCID ->	214012	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9105 - 9550		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-			69	
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2			N	-0-			69	
06		540 N	482	-0-	-58	-0-	457 2	25	9	N	23			92	
07		615 N	615	-0-	-0-	-0-	520 2	95	9	N	86			178	
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	826 2	43	9	N	39			217	
*09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	866 2	30	9	N	27	183	1	61	
-----															
MCMORDIE 89		WELL #: 4089		RRCID ->		218381		COMPL. DATE		05/26/2006		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9016 - 9534	
04		420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2			N	-0-			71	
05		465 N	346	-0-	-119	-0-	346 2			N	-0-			71	
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	393 2	65	9	N	59			130	
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	707 2	50	9	N	45			175	
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	762 2	55	9	N	50			225	
*09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	835 2	46	9	N	42	181	1	86	
-----															
MCMORDIE 89		WELL #: 5089		RRCID ->		218743		COMPL. DATE		05/30/2006		TOTAL DEPTH		9940 PERF. 9185 - 9606	
04		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2161 2	45	9	N	41			315	
05		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1939 2	44	9	N	40	183	1	172	
06		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1957 2	48	9	N	44			216	
07		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2255 2	75	9	N	68			284	
08		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2460 2	78	9	N	71			355	
*09		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2476 2	92	9	N	84	180	1	259	
-----															
MCMORDIE 88		WELL #: 1H		RRCID ->		266561		COMPL. DATE		10/03/2011		TOTAL DEPTH		9384 PERF. 9743 - 13631	
04		18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	1016 1	16648	2	N	428	362	1	566	
							471 9								
05		19801 X	19801	-0-	-0-	-0-	979 1	18270	2	N	502	738	1	330	
							552 9								
06		19428 X	19428	-0-	-0-	-0-	1008 1	17962	2	N	416	180	1	566	
							458 9								
07		18631 X	18631	-0-	-0-	-0-	1025 1	17164	2	N	402	362	1	606	
							442 9								
08		19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	1079 1	18238	2	N	418	547	1	477	
							460 9								
*09		19109 X	19109	-0-	-0-	-0-	1012 1	17642	2	N	414	541	1	350	
							455 9								
-----															
KILLEBREW, C.P. ET AL		WELL #: 3		RRCID ->		274425		COMPL. DATE		09/12/2011		TOTAL DEPTH		10930 PERF. 8136 - 9174	
04		4560 X	3002	-0-	-1558	-0-	2943 2	59	9	N	54			87	
05		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2709 2	58	9	N	53			140	
06		4380 X	2472	-0-	-1908	-0-	2420 2	52	9	N	47			187	
07		4061 X	2877	-0-	-1184	-0-	2820 2	57	9	N	52	177	1	62	
08		3596 X	2472	-0-	-1124	-0-	2428 2	44	9	N	40			102	
09		3000 X	2160	-0-	-840	-0-	2132 2	28	9	N	25			127	

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 6089H		RRCID -> 276221	COMPL. DATE 08/09/2014	TOTAL DEPTH 9283	PERF. 9608	- 13642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	84090 X	60915	-0-	-23175	-0-	60209 2	706 9	N	642	558 1		330
05	58728 X	58728	-0-	-0-	-0-	58031 2	1 4	N	633	740 1		223
06	73560 X	54423	-0-	-19137	-0-	53836 2	587 9	N	534	366 1		391
07	71269 X	44085	-0-	-27184	-0-	43635 2	450 9	N	409	548 1		252
08	67332 X	32163	-0-	-35169	-0-	283 1	31645 2	N	214	184 1		282
09	60930 X	36411	-0-	-24519	-0-	36096 2	315 9	N	286	181 1		387
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1077		RRCID -> 058389	COMPL. DATE 04/11/1974	TOTAL DEPTH 10118	PERF. 9680	- 9958		
04	570 N	422	-0-	-148	-0-	4 1	417 3	N	-0-			82
05	620 N	496	-0-	-124	-0-	9 1	485 3	N	-0-			82
06	630 N	397	-0-	-233	-0-	9 1	386 3	N	-0-	3 5		79
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	10 1	481 3	N	2			81
*08	496 N	492	-0-	-4	-0-	9 1	481 3	N	-0-			81
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	9 1	343 3	N	-0-			81
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 061664	COMPL. DATE 04/17/1975	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9444	- 9487				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 5		74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
MCMORDIE 128		WELL #: 1		RRCID -> 064549	COMPL. DATE 11/09/1975	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9324	- 9357				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21 5		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 5		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 065665	COMPL. DATE 02/25/1976	TOTAL DEPTH 9907	PERF. 9324	- 9576				
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	12 1	324 3	N	2			81
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17 1	318 3	N	5			86
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29 1	326 3	N	3			89
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21 1	336 3	N	2			91
*08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	21 1	366 3	N	-0-			91
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	18 1	330 3	N	3			94

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	N	-0-			91
						1	4							
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	7	1	174	3	N	-0-			91
						2	4							
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	6	1	177	3	N	11	13 5		89
						2	4							
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	7	1	176	3	N	-0-			89
						2	4							
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-			89
						2	4							
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	7	1	171	3	N	-0-			89
-----														
MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550														
04	2040 N	1777	-0-	-263	-0-	22	1	1708	3	N	42	187 1		114
						1	4							
05	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	51	1	1774	3	N	42			156
						2	4							
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	41	1	1752	3	N	74			230
						2	4							
07	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	41	1	1736	3	N	44			274
						2	4							
*08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	45	1	1755	3	N	59	177 1	10 5	146
						2	4							
09	1890 N	1698	-0-	-192	-0-	41	1	1622	3	N	32			178
						35	9							
-----														
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816														
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			117
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			117
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			117
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			117
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			117
*09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			117
-----														
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	3 1	389 3	1 4	6 9	N	5			163
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	8 1	406 3	2 4	2 9	N	2			165
06	420 N	355	-0-	-65	-0-	7 1	329 3	2 4	17 9	N	15			180
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	7 1	425 3	2 4	6 9	N	5			185
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	6 1	414 3	2 4	41 9	N	37			222
*09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	7 1	410 3			N	-0-	160 1	32 5	30
MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478														
04	810 N	681	-0-	-129	-0-	6 1	668 3	1 4	6 9	N	5	5 5		173
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	15 1	677 3	2 4		N	-0-	13 5		160
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	12 1	583 3	2 4	10 9	N	9	1 5		168
07	713 N	545	-0-	-168	-0-	10 1	530 3	2 4	3 9	N	3			171
*08	682 N	662	-0-	-20	-0-	14 1	638 3	2 4	8 9	N	7			178
09	600 N	379	-0-	-221	-0-	6 1	373 3			N	-0-			178
MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817														
04	510 N	161	-0-	-349	-0-	154 3	1 4	6 9		N	5			109
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	8 1	671 3	2 4	7 9	N	6	34 5		81
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	10 1	672 3	2 4	50 9	N	45			126
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	12 1	620 3	2 4	13 9	N	12			138
*08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	9 1	701 3	2 4	39 9	N	35			173
09	720 N	621	-0-	-99	-0-	7 1	571 3	43 9		N	39	182 1		30
JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770														
04	930 N	737	-0-	-193	-0-	9 1	719 3	1 4	8 9	N	7			170
05	961 N	727	-0-	-234	-0-	12 1	687 3	2 4	26 9	N	24	166 1		28
06	870 N	678	-0-	-192	-0-	17 1	647 3	2 4	12 9	N	11			39
07	775 N	465	-0-	-310	-0-	8 1	452 3	2 4	3 9	N	3			42
*08	713 N	613	-0-	-100	-0-	12 1	591 3	2 4	8 9	N	7			49
09	690 N	592	-0-	-98	-0-	11 1	572 3	9 9		N	8			57

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		3077	RRCID ->	155865	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9830 - 10058				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	510	3	6	9	N	5					126
05	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					126
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-	2	5			124
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	432	3	197	9	N	179	179	1			124
*08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	524	3	8	9	N	7					131
09	510 N	351	-0-	-159	-0-	351	3			N	-0-					131
-----																
MCMORDIE		WELL #:		4087	RRCID ->	156250	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9732 - 9788				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JONES		WELL #:		6085	RRCID ->	156587	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9480 - 9522				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	1			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
-----																
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		4077	RRCID ->	158617	COMPL. DATE	05/11/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9789 - 10010				
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	15	1	1445	3	N	-0-					166
						1	4									
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	23	1	1457	3	N	-0-					166
						2	4									
06	1500 N	1446	-0-	-54	-0-	22	1	1422	3	N	-0-	151	1			15
						2	4									
07	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	24	1	1417	3	N	3					18
						2	4		3							
*08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	24	1	1456	3	N	7					25
						2	4		8							
09	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	20	1	1350	3	N	-0-					25
-----																
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		3078	RRCID ->	159074	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9949 - 10178				
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	535	3	2	9	N	2					81
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					81
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-	29	5			52
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					52
*08	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					52
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-					52

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	930 N	915	-0-	-15	-0-	7 1	907 3	N	-0-				62
05	961 N	930	-0-	-31	-0-	12 1	916 3	N	-0-				62
06	990 N	973	-0-	-17	-0-	19 1	909 3	N	39				101
07	961 N	925	-0-	-36	-0-	13 1	899 3	N	10				111
*08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	20 1	903 3	N	15				126
09	960 N	864	-0-	-96	-0-	15 1	840 3	N	8				134
-----													
MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664													
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	5 1	543 3	N	10				143
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	12 1	632 3	N	27				170
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	13 1	685 3	N	38				208
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	16 1	657 3	N	27				235
*08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	15 1	795 3	N	15	10 5			240
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	10 1	718 3	N	14	185 1	10 5		59
-----													
MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992													
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	6 1	1582 3	N	40				171
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	20 1	2139 3	N	74	183 1			62
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	23 1	1682 3	N	106				168
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	12 1	1442 3	N	34				202
*08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	22 1	2011 3	N	16				218
*09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	22 1	1932 3	N	108	198 1			128
-----													
MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606													
04	1920 N	1831	-0-	-89	-0-	1796 3	35 9	N	32	185 1			69
05	2077 N	1850	-0-	-227	-0-	1826 3	24 9	N	22				91
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1740 3	58 9	N	53				144
07	1891 N	1714	-0-	-177	-0-	1701 3	13 9	N	12				156
*08	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1760 3	70 9	N	64				220
09	1800 N	1569	-0-	-231	-0-	1546 3	23 9	N	21	186 1			55

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MCMORDIE -128-		WELL #:		3	RRCID ->	172109	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9390 - 9430
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	1710 N	1589	-0-	-121	-0-	16 1	1565 3	7 9	N	6	184 1	49
						1 4	22 9					
*05	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	32 1	1644 3	9 9	N	8		57
						2 4	19 9					
06	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	47 1	1488 3	59 9	N	54		111
						2 4	35 9					
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	44 1	1923 3	35 9	N	32		143
						2 4	55 9					
*08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	45 1	1842 3	55 9	N	50		193
						2 4	1324 3					
09	1710 N	1372	-0-	-338	-0-	38 1	1324 3	10 9	N	9	177 1	25
						10 9						
-----												
MCMORDIE 86		WELL #:		8	RRCID ->	173747	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9480 - 9531
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JONES		WELL #:		9085	RRCID ->	181881	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9510 - 9530
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	16 1	1747 3	22 9	N	20		134
						1 4	1729 3					
05	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	31 1	1729 3	19 9	N	17		151
						2 4	1515 3					
06	1710 N	1585	-0-	-125	-0-	29 1	1515 3	39 9	N	35		186
						2 4	1313 3					
07	1860 N	1345	-0-	-515	-0-	24 1	1313 3	6 9	N	5	188 1	3
						2 4	1496 3					
*08	1767 N	1556	-0-	-211	-0-	28 1	1496 3	30 9	N	27		30
						2 4	1213 3					
09	1590 N	1245	-0-	-345	-0-	22 1	1213 3	10 9	N	9		39
						10 9						
-----												
MCMORDIE		WELL #:		7	RRCID ->	182917	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9640 - 9659
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 3	1 4		N	-0-		161
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	4 3		N	-0-	43 5	118
						2 4						
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3		N	-0-		118
						2 4						
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3		N	-0-		118
						2 4						
*08	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 4			N	-0-	12 5	106
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	2 4			N	-0-		106



ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
MCMORDIE		WELL #:		4128	RRCID ->	183284	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9430 - 9450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		810 N	622	-0-	-188	-0-	7 1	611 3	N	3	20
							1 4	3 9			
05		651 N	610	-0-	-41	-0-	16 1	575 3	N	15	35
							2 4	17 9			
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	29 1	671 3	N	41	76
							2 4	45 9			
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	37 1	696 3	N	1	77
							2 4	1 9			
*08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	58 1	888 3	N	-0-	77
							2 4				
09		750 N	578	-0-	-172	-0-	20 1	534 3	N	22	99
							24 9				
-----											
MCMORDIE		WELL #:		8	RRCID ->	184051	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9836 - 9914
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		6077	RRCID ->	184126	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	9889	PERF. 9490 - 9510
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MCMORDIE 86		WELL #:		9	RRCID ->	185274	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9560 - 9580
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		7077	RRCID ->	185407	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 9606 - 9626
04		1020 N	948	-0-	-72	-0-	7 1	940 3	N	-0-	151
							1 4				
05		1023 N	946	-0-	-77	-0-	11 1	933 3	N	-0-	151
							2 4				
06		960 N	896	-0-	-64	-0-	10 1	871 3	N	12	163
							2 4	13 9			
07		992 N	859	-0-	-133	-0-	12 1	828 3	N	15	178
							2 4	17 9			
*08		961 N	882	-0-	-79	-0-	12 1	868 3	N	-0-	178
							2 4				
09		900 N	756	-0-	-144	-0-	8 1	748 3	N	-0-	178

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 5077		RRCID -> 273180	COMPL. DATE 08/18/2013	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9522 - 9554					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-			24
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	1	4	318	3	N	-0-			24
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	3	1	315	3	N	10			34
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	2	4	309	3	N	-0-			34
*08	310 N	302	-0-	-8	-0-	3	1	297	3	N	-0-			34
09	330 N	282	-0-	-48	-0-	2	4	279	3	N	-0-			34
CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #: 1H		RRCID -> 272219	COMPL. DATE 02/10/2013	TOTAL DEPTH 8602	PERF.10990 - 11027					
04	6780 X	5248	-0-	-1532	-0-	5093	3	155	9	N	141	177	1	175
05	10013 X	4653	-0-	-5360	-0-	4511	3	142	9	N	129			304
06	9690 X	7715	-0-	-1975	-0-	69	1	7504	3	N	129	176	1	257
07	10013 X	6411	-0-	-3602	-0-	142	9	6078	3	N	155	177	1	235
08	7316 X	5061	-0-	-2255	-0-	162	1	4756	3	N	135	164	1	206
09	7710 X	5587	-0-	-2123	-0-	171	9	5297	3	N	106	175	1	137
CREST RESOURCES, INC.		189901		WELL #: 4		RRCID -> 221215	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9166 - 9701					
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			1282
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-			1282
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	392	2	14	9	N	13			1295
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	393	2	14	9	N	13			1308
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	407	2	31	9	N	28			1336
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			1336
MARTIN 2		252131		WELL #: 1		RRCID -> 244708	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 9928	PERF. 9500 - 9762					
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			1824
05	1643 N	1594	-0-	-49	-0-	1594	2			N	-0-			1824
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			1824
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1175	2	26	9	N	24			1848
*08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1181	2	21	9	N	19			1867
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			1867
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 3070		RRCID -> 201469	COMPL. DATE 04/08/2004	TOTAL DEPTH 9957	PERF. 9510 - 9543					
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			187
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			187
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
TIPPS, CHRISTIE "A"				WELL #: 4070	RRCID -> 203099	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 10225	PERF. 9556	- 9970		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TIPPS, CHRISTIE "A"				WELL #: 6070	RRCID -> 207529	COMPL. DATE 02/23/2005	TOTAL DEPTH 10045	PERF. 9284	- 9880		
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT		135
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		135
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT		135
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		135
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
-----											
TIPPS, CHRISTIE "A"				WELL #: 5070	RRCID -> 208938	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 10124	PERF. 9454	- 9897		
04	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT		97
05	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
-----											
TIPPS, CHRISTIE "A"				WELL #: 7070	RRCID -> 209519	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 9343	- 9943		
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		52
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
-----											
TIPPS, CHRISTIE "A"				WELL #: 2070	RRCID -> 211234	COMPL. DATE 07/07/2005	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 8936	- 9540		
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		68
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
-----											
TIPPS, CHRISTIE "A"				WELL #: 9070	RRCID -> 212757	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9110	- 9736		
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT		195
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		195
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
-----											
TIPPS, CHRISTIE "A"				WELL #: 8070	RRCID -> 214550	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 9264	- 9872		
04	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT		217
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT		217
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		217
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		217
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		217
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		217

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)										//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
TIPPS, CHRISTIE "A"										WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
TIPPS, O. R.										WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730	
04		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			128				
05		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			128				
06		960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			128				
07		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			128				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128				
-----																	
CHRISTIE-TIPPS "A"										WELL #: 1170		RRCID -> 225368		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860	
04		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			147				
05		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			147				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147				
-----																	
TIPPS, O. R.										WELL #: 601		RRCID -> 232376		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736	
04		780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			145				
05		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			145				
06		780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			145				
07		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			145				
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145				
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145				
-----																	
LE NORMAN OPERATING LLC										491579		RRCID -> 272341		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862	
MARTIN TRUST C										WELL #: 4081							
04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1632	2	418	9	N	380	193	1	320		
05		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1354	2	314	9	N	285	192	1	413		
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1203	2	292	9	N	265	573	1	105		
07		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1501	2	463	9	N	421	362	1	164		
08		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	1705	2	528	9	N	480	379	1	265		
*09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1498	2	453	9	N	412	575	1	102		
-----																	
MEWBOURNE OIL COMPANY										562560		RRCID -> 228393		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424	
MCMORDIE										WELL #: 1291							
04		2970 X	1695	-0-	-1275	-0-	30	1	1665	2	N	-0-			202		
05		3069 X	1687	-0-	-1382	-0-	31	1	1656	2	N	-0-			202		
06		2970 X	1646	-0-	-1324	-0-	30	1	1616	2	N	-0-			202		
07		1767 X	1720	-0-	-47	-0-	31	1	1689	2	N	-0-			202		
08		1767 X	1712	-0-	-55	-0-	31	1	1681	2	N	-0-			202		
09		1710 X	1641	-0-	-69	-0-	30	1	1611	2	N	-0-			202		



ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MCMORDIE		WELL #: 1292		RRCID -> 236978		COMPL. DATE 05/08/2008				TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5070 X	4700	-0-	-370	-0-	30	1	4592	2	N	71			233
05	5208 X	4777	-0-	-431	-0-	78	9	4663	2	N	75			308
06	5040 X	4565	-0-	-475	-0-	31	1	4481	2	N	49	189	1	168
07	4960 X	3786	-0-	-1174	-0-	30	1	3722	2	N	30			198
08	4960 X	4470	-0-	-490	-0-	54	9	4373	2	N	60			258
09	4710 X	3999	-0-	-711	-0-	31	1	3897	2	N	65	185	1	138
						33	9							
						31	1							
						66	9							
						30	1							
						72	9							
MCMORDIE "86"		WELL #: 864		RRCID -> 238926		COMPL. DATE 06/01/2008				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048				
04	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	30	1	2710	2	N	89	186	1	191
05	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	98	9	2694	2	N	73			264
06	2760 N	2691	-0-	-69	-0-	31	1	2593	2	N	62	183	1	143
07	2852 N	2671	-0-	-181	-0-	80	9	2568	2	N	65			208
08	2790 N	2594	-0-	-196	-0-	30	1	2505	2	N	53			261
09	2700 N	2457	-0-	-243	-0-	68	9	2357	2	N	64	182	1	143
						31	1							
						72	9							
						31	1							
						58	9							
						30	1							
						70	9							
MCMORDIE		WELL #: 1293		RRCID -> 242481		COMPL. DATE 08/12/2008				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908				
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	30	1	2258	2	N	39			212
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	43	9	2359	2	N	36			248
06	2340 N	2226	-0-	-114	-0-	31	1	2165	2	N	28	193	1	83
07	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	40	9	2370	2	N	34			117
08	2418 N	2373	-0-	-45	-0-	30	1	2303	2	N	35			152
*09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	31	1	2152	2	N	35			187
						37	9							
						39	9							
						30	1							
						39	9							
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 2		RRCID -> 242614		COMPL. DATE 09/06/2008				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220				
04	2850 X	2530	-0-	-320	-0-	30	1	2461	2	N	35	198	1	75
05	2945 X	2467	-0-	-478	-0-	39	9	2414	2	N	20			95
06	2610 N	2325	-0-	-285	-0-	31	1	2271	2	N	22			117
07	2604 N	1177	-0-	-1427	-0-	22	9	1124	2	N	20			137
08	2480 N	1817	-0-	-663	-0-	30	1	1764	2	N	20			157
09	2340 N	1868	-0-	-472	-0-	22	9	1824	2	N	13			170
						30	1							
						14	9							



ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MCMORDIE "86"		WELL #:		865H	RRCID ->	248338	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	9780 - 11280		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	30	1	3350	2	N	10			378
05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	11	9	3162	2	N	19	193	1	204
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	21	9	3211	2	N	20			224
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2966	2	N	12			236
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	13	9	2851	2	N	10			246
*09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	31	1	3725	2	N	43			289
						11	9							
						21	9							
						22	9							
						31	1							
						11	9							
						30	1							
						47	9							
-----														
JONES		WELL #:		852	RRCID ->	248760	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	9200 - 9828		
04	2070 N	1946	-0-	-124	-0-	30	1	1894	2	N	20			120
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	22	9	1967	2	N	20			140
06	1920 N	1897	-0-	-23	-0-	31	1	1845	2	N	20			160
07	2015 N	1919	-0-	-96	-0-	30	1	1874	2	N	13			173
08	2015 N	1897	-0-	-118	-0-	22	9	1844	2	N	20			193
09	1890 N	1758	-0-	-132	-0-	31	1	1707	2	N	19			212
						14	9							
						21	9							
-----														
JONES		WELL #:		853	RRCID ->	250133	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9558 - 9860		
04	2190 N	1969	-0-	-221	-0-	30	1	1899	2	N	36			218
05	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	40	9	1884	2	N	37			255
06	2040 N	1765	-0-	-275	-0-	31	1	1702	2	N	30			285
07	2046 N	1681	-0-	-365	-0-	30	1	1622	2	N	25			310
08	1953 N	1733	-0-	-220	-0-	33	9	1676	2	N	24	169	1	165
09	1770 N	1647	-0-	-123	-0-	31	1	1587	2	N	27			192
						28	9							
						26	9							
						30	1							
						30	9							
-----														
MCMORDIE		WELL #:		1294	RRCID ->	250641	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8897 - 9631		
04	1770 N	1693	-0-	-77	-0-	30	1	1610	2	N	48	190	1	104
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	53	9	1622	2	N	41			145
06	1680 N	1660	-0-	-20	-0-	31	1	1582	2	N	44			189
07	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	45	9	1631	2	N	41			230
08	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	30	1	1619	2	N	37	190	1	77
09	1650 N	1565	-0-	-85	-0-	31	1	1499	2	N	33			110
						41	9							
						30	1							
						36	9							



ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MCMORDIE		WELL #:		872	RRCID ->	253014	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9800 - 10142			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	-0-			270
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	-0-			270
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	N	-0-			270
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	-0-			270
08		775 N	749	-0-	-26	-0-	31	1	718	2	N	-0-			270
09		750 N	647	-0-	-103	-0-	30	1	617	2	N	-0-			270
-----															
MCMORDIE "86"		WELL #:		866H	RRCID ->	262243	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	9804 - 12561			
04		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	30	1	4944	2	N	98	189	1	332
							108	9							
05		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	31	1	5033	2	N	106	191	1	247
							117	9							
06		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	30	1	4869	2	N	68			315
							75	9							
07		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	31	1	5039	2	N	89	180	1	224
							98	9							
08		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	31	1	5273	2	N	89			313
							98	9							
*09		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	29	1	5094	2	N	73	188	1	198
							80	9							
-----															
JONES		WELL #:		854H	RRCID ->	262479	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	10006 - 14089			
04		6780 X	6631	-0-	-149	-0-	30	1	6470	2	N	119	170	1	282
							131	9							
05		7192 X	6693	-0-	-499	-0-	31	1	6495	2	N	152	192	1	242
							167	9							
06		6960 X	6385	-0-	-575	-0-	30	1	6237	2	N	107			349
							118	9							
07		7192 X	6241	-0-	-951	-0-	31	1	6089	2	N	110	190	1	269
							121	9							
08		7037 X	5807	-0-	-1230	-0-	31	1	5692	2	N	76			345
							84	9							
09		6630 X	5040	-0-	-1590	-0-	29	1	4928	2	N	75	193	1	227
							83	9							
-----															
MCMORDIE "91"		WELL #:		1H	RRCID ->	264379	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	10066 - 13588			
04		4290 X	3610	-0-	-680	-0-	29	1	3439	2	N	129	193	1	383
							142	9							
05		4433 X	3713	-0-	-720	-0-	29	1	3588	2	N	87			470
							96	9							
06		4110 X	3350	-0-	-760	-0-	27	1	3233	2	N	82	190	1	362
							90	9							
07		3720 X	3360	-0-	-360	-0-	29	1	3241	2	N	82	187	1	257
							90	9							
08		3720 X	3135	-0-	-585	-0-	31	1	3031	2	N	66			323
							73	9							
09		3600 X	3261	-0-	-339	-0-	30	1	3144	2	N	79	192	1	210
							87	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560																					
MCMORDIE 90		WELL #:		1H	RRCID ->	264474	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	9167	PERF.	9743 - 13230													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE											
04	6300 X	4146	-0-	-2154	-0-	30	1	4039	2	N	70			345											
05	5611 X	672	-0-	-4939	-0-	77	9	657	2	N	9			354											
06	4350 X	972	-0-	-3378	-0-	10	9	947	2	N	12	182	1	184											
07	4495 X	2958	-0-	-1537	-0-	12	1	2896	2	N	28			212											
08	4433 X	3363	-0-	-1070	-0-	13	9	3275	2	N	52			264											
09	4140 X	3716	-0-	-424	-0-	31	1	3613	2	N	66			330											
						31	9																		
						31	1																		
						57	9																		
						30	1																		
						73	9																		
MCMORDIE "91"													WELL #:		2H	RRCID ->	267178	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9787 - 13640		
04	3870 X	3817	-0-	-53	-0-	30	1	3670	2	N	106			305											
05	3999 X	3582	-0-	-417	-0-	117	9	3443	2	N	98			403											
06	4110 X	2895	-0-	-1215	-0-	31	1	2806	2	N	54	184	1	273											
07	4247 X	3022	-0-	-1225	-0-	108	9	2904	2	N	79	173	1	179											
08	4247 X	3052	-0-	-1195	-0-	30	1	2944	2	N	70			249											
09	3810 X	3245	-0-	-565	-0-	59	9	3139	2	N	69			318											
						31	1																		
						87	9																		
						31	1																		
						77	9																		
						30	1																		
						76	9																		
CHRISTIE-TIPPS 77													WELL #:		4H	RRCID ->	267209	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	10212 - 12341		
04	6090 X	6054	-0-	-36	-0-	30	1	5966	2	N	53			341											
05	6603 X	6451	-0-	-152	-0-	58	9	6366	2	N	49			390											
06	6390 X	6045	-0-	-345	-0-	31	1	5962	2	N	48	187	1	251											
07	6603 X	5871	-0-	-732	-0-	54	9	5788	2	N	47			298											
08	6448 X	5192	-0-	-1256	-0-	30	1	5125	2	N	35			333											
09	6240 X	5260	-0-	-980	-0-	53	9	5189	2	N	38			371											
						31	1																		
						28	1																		
						39	9																		
						29	1																		
						42	9																		
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC													691795		WELL #:		1047	RRCID ->	257543	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9222 - 9408
04	810 N	39	-0-	-771	-0-	36	1	3	9	N	3			95											
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	37	1	6	9	N	5			100											
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-			100											
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-			100											
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			100											
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			100											
W.H. CLARK													WELL #:		1049	RRCID ->	259535	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9474 - 10178		
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			37											
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			37											
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			37											
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-			37											
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-			37											
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			37											

ST. CLAIR (GRANITE WASH) RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC CHRISTIE TIPPS		//CONT.// 79636 500 691795		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
WELL #: 3051		RRCID -> 267163		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 11045		PERF. 9366 - 9394						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	1		N	-0-			167
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	1		N	-0-			167
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	1		N	-0-			167
07		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1153	1	34 9	N	31	138 1		60
08		1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005	1		N	-0-			60
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			60
-----														
EWING		WELL #: 174		RRCID -> 278161		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 8987 - 9278				
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			38
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
-----														
TEXAKOMA E & P, LLC N MCMORDIE 10		844133 WELL #: 1		RRCID -> 268018		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9640 - 10020				
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	76	1	509 3	N	-0-			259
05		589 N	417	-0-	-172	-0-	54	1	363 3	N	-0-			259
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	77	1	517 3	N	-0-			259
07		620 N	383	-0-	-237	-0-	50	1	333 3	N	-0-			259
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	62	1	418 3	N	-0-			259
09		600 N	425	-0-	-175	-0-	55	1	370 3	N	-0-			259
-----														
MCMORDIE 90		WELL #: 5H		RRCID -> 269101		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 9128		PERF. 9382 - 10976				
04		7380 X	5469	-0-	-1911	-0-	705	1	4716 3	N	44			237
							48	9						
05		7626 X	7155	-0-	-471	-0-	929	1	6220 3	N	5			242
							6	9						
06		8430 X	6016	-0-	-2414	-0-	776	1	5195 3	N	41			283
							45	9						
07		8711 X	6246	-0-	-2465	-0-	1080	1	5149 3	N	15			298
							17	9						
08		8711 X	5643	-0-	-3068	-0-	732	1	4898 3	N	12			310
							13	9						
09		6930 X	6293	-0-	-637	-0-	815	1	5455 3	N	21	191 1		140
							23	9						
-----														
MCMORDIE 84		WELL #: 13H		RRCID -> 279754		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 9631		PERF. 9760 - 12187				
04		47340 X	14205	-0-	-33135	-0-	1820	1	12178 3	N	188	183 1		278
							207	9						
05		48918 X	13787	-0-	-35131	-0-	1779	1	11905 3	N	94			372
							103	9						
06		16830 X	12798	-0-	-4032	-0-	1649	1	11035 3	N	104	194 1		282
							114	9						
07		16244 X	12758	-0-	-3486	-0-	1642	1	10991 3	N	114	191 1		205
							125	9						
08		15500 X	12154	-0-	-3346	-0-	1566	1	10478 3	N	100			305
							110	9						
09		14220 X	11133	-0-	-3087	-0-	1434	1	9594 3	N	95	185 1		215
							105	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133										
MCMORDIE 13		WELL #: 2H		RRCID -> 281226		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 9204		PERF.10006 - 12632		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MCMORDIE 90		WELL #: 1		RRCID -> 230350		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9074 - 9230		
04		780 N	660	-0-	-120	-0-	85 1	569 3	N	5	67	
							6 9					
05		744 N	544	-0-	-200	-0-	71 1	472 3	N	1	68	
							1 9					
06		660 N	557	-0-	-103	-0-	72 1	485 3	N	-0-	68	
07		682 N	641	-0-	-41	-0-	83 1	558 3	N	-0-	68	
08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	91 1	606 3	N	-0-	68	
*09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	103 1	688 3	N	-0-	68	
-----												
MCMORDIE 84		WELL #: 9		RRCID -> 234168		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9342 - 9606		
04		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	143 1	1448 3	N	55	157	
							61 9					
05		1705 N	1602	-0-	-103	-0-	141 1	1421 3	N	36	193	
							40 9					
06		1620 N	1527	-0-	-93	-0-	135 1	1362 3	N	27	220	
							30 9					
07		1705 N	1509	-0-	-196	-0-	134 1	1358 3	N	15	235	
							17 9					
08		1612 N	1421	-0-	-191	-0-	125 1	1263 3	N	30	75	
							33 9		190 1			
09		1530 N	1278	-0-	-252	-0-	115 1	1155 3	N	7	82	
							8 9					
-----												
MCMORDIE 91		WELL #: 2		RRCID -> 236331		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9214 - 9714		
04		1380 N	1356	-0-	-24	-0-	173 1	1160 3	N	21	253	
							23 9					
05		1457 N	1409	-0-	-48	-0-	181 1	1215 3	N	12	265	
							13 9					
06		1410 N	1388	-0-	-22	-0-	178 1	1188 3	N	20	285	
							22 9					
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	188 1	1255 3	N	-0-	285	
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	181 1	1215 3	N	28	313	
							31 9					
09		1380 N	1265	-0-	-115	-0-	164 1	1095 3	N	5	130	
							6 9		188 1			
-----												
CHAMBERS 9		WELL #: 1		RRCID -> 238536		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9864		PERF. 9424 - 9584		
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	46 1	306 3	N	-0-	120	
05		372 N	184	-0-	-188	-0-	24 1	160 3	N	-0-	120	
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	37 1	244 3	N	-0-	120	
07		372 N	198	-0-	-174	-0-	26 1	172 3	N	-0-	120	
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	120	
*09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	55 1	365 3	N	-0-	120	

ST. CLAIR (GRANITE WASH) TEXAKOMA OPERATING, L.P. N MCMORDIE 127		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 844190		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 1		RRCID -> 239329		COMPL. DATE 06/26/2008				TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1110 N	893	-0-	-217	-0-	116	1	775	3	N	2				235
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	146	1	979	3	N	17				252
06	930 N	663	-0-	-267	-0-	85	1	569	3	N	8				260
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	132	1	887	3	N	-0-				260
08	1147 N	820	-0-	-327	-0-	107	1	713	3	N	-0-				260
*09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	104	1	697	3	N	23	191	1		92
-----															
MCMORDIE 84		WELL #: 10		RRCID -> 242482		COMPL. DATE 08/14/2008				TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699					
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	319	1	2131	3	N	78	193	1		178
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	327	1	2190	3	N	65				243
06	2520 N	2367	-0-	-153	-0-	304	1	2035	3	N	25				268
07	2635 N	2457	-0-	-178	-0-	309	1	2071	3	N	70	181	1		157
08	2604 N	2446	-0-	-158	-0-	311	1	2079	3	N	51				208
*09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	305	1	2044	3	N	52				260
-----															
MCMORDIE 90		WELL #: 3		RRCID -> 242484		COMPL. DATE 06/26/2008				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471					
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	126	1	843	3	N	8				125
05	992 N	844	-0-	-148	-0-	109	1	733	3	N	2				127
06	960 N	947	-0-	-13	-0-	123	1	824	3	N	-0-				127
07	1023 N	759	-0-	-264	-0-	99	1	660	3	N	-0-				127
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	109	1	732	3	N	-0-				127
*09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	130	1	872	3	N	-0-				127
-----															
N MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 246653		COMPL. DATE 12/05/2008				TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492					
04	4470 X	4193	-0-	-277	-0-	537	1	3590	3	N	60				247
05	4619 X	4507	-0-	-112	-0-	580	1	3882	3	N	41	190	1		98
06	4470 X	4317	-0-	-153	-0-	553	1	3703	3	N	55				153
07	4588 X	4484	-0-	-104	-0-	576	1	3851	3	N	52				205
08	4588 X	3815	-0-	-773	-0-	489	1	3273	3	N	48				253
09	4350 X	4158	-0-	-192	-0-	535	1	3582	3	N	37	195	1		95

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.//		844190									
MCMORDIE 91		WELL #:		4	RRCID ->	251084	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	9125 - 9630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1170 N	895	-0-	-275	-0-	110	1	735	3	N	45	177
							50	9					
05		1116 N	989	-0-	-127	-0-	121	1	810	3	N	53	230
							58	9					
06		1110 N	881	-0-	-229	-0-	99	1	665	3	N	106	146
							117	9			190	1	
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	124	1	827	3	N	94	240
							103	9					
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	158	1	1055	3	N	87	136
							96	9			191	1	
*09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	114	1	766	3	N	85	221
							94	9					
-----													
MCMORDIE 84		WELL #:		12	RRCID ->	253031	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	9032 - 9724	
04		1560 N	1479	-0-	-81	-0-	189	1	1262	3	N	25	193
							28	9					
05		1581 N	1295	-0-	-286	-0-	163	1	1093	3	N	35	228
							39	9					
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	213	1	1423	3	N	10	238
							11	9					
07		1519 N	1461	-0-	-58	-0-	188	1	1260	3	N	12	250
							13	9					
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	188	1	1261	3	N	20	80
							22	9			190	1	
09		1650 N	1357	-0-	-293	-0-	175	1	1171	3	N	10	90
							11	9					
-----													
MCMORDIE 84		WELL #:		1	RRCID ->	265221	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9071 - 9480	
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	168
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	168
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	168
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
MCMORDIE		WELL #:		2	RRCID ->	080955	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9372 - 9666	
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	N	8	122
05		651 N	527	-0-	-124	-0-	519	2	8	9	N	7	129
06		570 N	525	-0-	-45	-0-	523	2	2	9	N	2	131
07		651 N	626	-0-	-25	-0-	620	2	6	9	N	5	136
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	N	3	139
*09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	N	5	144
-----													
MCMORDIE		WELL #:		8	RRCID ->	161284	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9242 - 9669	
04		600 N	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-	2
05		527 N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-	2
06		480 N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-	2
07		496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-	2
08		465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-	2
09		450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-	2

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
		WELL #: 9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
-----																
MCMORDIE		WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578							
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1817	2	30	9	N	27				261
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-	208	1		53
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1251	2	15	9	N	14				67
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1478	2	18	9	N	16				83
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1534	2	22	9	N	20				103
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1526	2	21	9	N	19				122
-----																
MCMORDIE		WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MCMORDIE 26		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916							
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-	73	1		380
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4312	2	95	9	N	86	186	1		280
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4114	2	102	9	N	93				373
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4205	2	86	9	N	78	188	1		263
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4438	2	116	9	N	105				368
*09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4352	2	92	9	N	84	189	1		263
-----																
MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123
-----																
MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844							
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1142	2	19	9	N	17				162
05	1333	N	986	-0-	-347	-0-	974	2	12	9	N	11				173
06	1140	N	981	-0-	-159	-0-	970	2	11	9	N	10				183
07	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	1019	2	11	9	N	10				193
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	N	10				203
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1025	2	15	9	N	14				217
-----																
MCMORDIE		WELL #: 1525		RRCID -> 199339		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682							
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1216	2	17	9	N	15				189
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1153	2	12	9	N	11				200
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1123	2	9	9	N	8				208
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-	176	1		32
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1301	2	11	9	N	10				42
*09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1263	2	9	9	N	8				50

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1		193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
-----															
MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
-----															
MCMORDIE		WELL #: 1925		RRCID -> 207164		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422						
04	1200 N	995	-0-	-205	-0-	980	2	15	9	N	14	197	1		90
05	1085 N	948	-0-	-137	-0-	935	2	13	9	N	12				102
06	1050 N	952	-0-	-98	-0-	943	2	9	9	N	8				110
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10				120
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	N	12				132
*09	960 N	940	-0-	-20	-0-	933	2	7	9	N	6				138
-----															
MCMORDIE 26		WELL #: 1726		RRCID -> 207165		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923						
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1147	2	56	9	N	51	193	1		178
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1137	2	44	9	N	40				218
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	668	2	17	9	N	15				233
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	711	2	41	9	N	37				270
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	866	2	25	9	N	23				293
*09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	828	2	28	9	N	25				318
-----															
MCMORDIE 26		WELL #: 2026		RRCID -> 212034		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919						
04	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1014	2	17	9	N	15				132
05	1364 N	1021	-0-	-343	-0-	1009	2	12	9	N	11				143
06	1020 N	978	-0-	-42	-0-	965	2	13	9	N	12				155
07	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	991	2	11	9	N	10				165
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1007	2	20	9	N	18				183
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	959	2	17	9	N	15				198
-----															
MCMORDIE		WELL #: 2501H		RRCID -> 265060		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287						
04	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7519	2	178	9	N	162				350
05	9517 X	8464	-0-	-1053	-0-	8075	2	389	9	N	354	379	1		325
06	9210 X	7271	-0-	-1939	-0-	7271	2			N	-0-	63	1		262
07	9517 X	7621	-0-	-1896	-0-	7513	2	108	9	N	98	187	1		173
08	8463 X	7821	-0-	-642	-0-	7681	2	140	9	N	127				300
09	8190 X	7693	-0-	-497	-0-	7549	2	144	9	N	131	186	1		245



OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
MCMORDIE		WELL #:			RRCID -> 184062	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	9466 - 9714
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2013											

ST. CLAIR (9200)		BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		79636 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MCMORDIE 86				040798							
		WELL #:		7	RRCID -> 172059	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8872 - 9432
04	2850 X	2809	-0-	-41	-0-	40 1	2722 3	N	42		108
						1 4	46 9				
05	2945 X	2846	-0-	-99	-0-	78 1	2732 3	N	31		139
						2 4	34 9				
06	3090 X	2595	-0-	-495	-0-	78 1	2421 3	N	85	185 1	39
						2 4	94 9				
07	3193 X	2120	-0-	-1073	-0-	75 1	2026 3	N	15		54
						2 4	17 9				
*08	3193 X	2479	-0-	-714	-0-	79 1	2337 3	N	55		109
						2 4	61 9				
09	2820 X	2157	-0-	-663	-0-	67 1	2062 3	N	25		134
						28 9					

UNIT PETROLEUM COMPANY		MCMORDIE-A-		877099	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
		WELL #:		6	RRCID -> 136591	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	9809	PERF.	9432 - 9733
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

MCMORDIE		WELL #:		2601H	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
		WELL #:		2601H	RRCID -> 265050	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	10230 - 11754
04	23160 X	22643	-0-	-517	-0-	22127 2	516 9	N	469	382 1	410
05	23932 X	22856	-0-	-1076	-0-	22343 2	513 9	N	466	568 1	308
06	21615 X	21615	-0-	-0-	-0-	21175 2	440 9	N	400	381 1	327
07	23343 X	22856	-0-	-487	-0-	22223 2	633 9	N	575	570 1	332
08	23343 X	22734	-0-	-609	-0-	22518 2	216 9	N	196	181 1	347
09	22590 X	21766	-0-	-824	-0-	21152 2	614 9	N	558	560 1	345

SAND CREEK (LOWER MORROW)		WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		80458 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
ROGERS 461				945581							
		WELL #:		1	RRCID -> 172953	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10182 - 10390
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCANDRILL (MORROW)  
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC  
LISTER

81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
280875  
WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF. 15646 - 16084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1166 2	4 9	N	4			172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172

SCHNELL (MORROW UPPER)  
WAKITA OPERATING, LLC  
ALIX-MARY

81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
891725  
WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211 2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	183	-0-	183	394	183 2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	394			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	394			N	NO RPT			-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER)  
ENERVEST OPERATING, L.L.C.  
ELEVEN BAR

82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
252131  
WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

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

H & L OPERATING CO., LLC  
DUKE

339787  
WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	10 1	1365 2	N	1			126
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	10 1	1387 2	N	5			131
06	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	10 1	1286 2	N	-0-			131
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	10 1	1432 2	N	-0-			131
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	10 1	1385 2	N	2			133
*09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	10 1	1483 2	N	-0-			133

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY  
ARCHER TRUST 282

82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
040798  
WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 3		N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
*09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-

ARCHER TRUST 247

WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
09	210 N	19	-0-	-191	-0-	19 3		N	-0-			-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
06		1140 N	72	-0-	-1068	-0-	72 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
*09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			-0-
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 182435 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3053 - 4494													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164													
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
06		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
09		990 N	577	-0-	-413	-0-	577 2		N	-0-			-0-
-----													
THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976													
04		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	130 1 1820 2		N	-0-			-0-
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	130 1 1295 2		N	-0-			-0-
*09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	130 1 1008 2		N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
SHAPLEY (MORROW)		82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 022647		COMPL. DATE 04/29/1960		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910		
JACKSON, ROYAL C. -B-												
04	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			44
05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			44
06	450 #	253	-0-	-197	-0-	253 3		N	-0-			44
07	465 #	391	-0-	-74	-0-	391 3		N	-0-			44
08	496 #	485	-0-	-11	-0-	485 3		N	-0-			44
*09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			44
-----												
SHAPLEY, F. A., JR.		033228		WELL #: 4		RRCID -> 184850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926		
04	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			102
05	1054 #	705	-0-	-349	-0-	705 3		N	-0-			102
06	1020 #	590	-0-	-430	-0-	590 3		N	-0-			102
07	1054 #	674	-0-	-380	-0-	674 3		N	-0-			102
08	930 #	633	-0-	-297	-0-	633 3		N	-0-			102
09	750 #	351	-0-	-399	-0-	351 3		N	-0-			102
-----												
ARROW OIL & GAS, LLC		033228		WELL #: 1038		RRCID -> 174289		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940		
BERNSTEIN												
04	985 R	985	-0-	-0-	-0-	979 2	6 9	N	5			306
05	961 #	879	-0-	-82	-0-	873 2	6 9	N	5			311
06	1020 #	843	-0-	-177	-0-	834 2	9 9	N	8			319
07	1054 #	938	-0-	-116	-0-	924 2	14 9	N	13			332
08	1054 #	912	-0-	-142	-0-	903 2	9 9	N	8			340
09	990 #	772	-0-	-218	-0-	762 2	10 9	N	9			349
-----												
ATHENA ENERGY, INC.		036051		WELL #: 1		RRCID -> 040113		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905		
LANGSTON UNIT												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 158962		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776		
ALEXANDER I												
04	1699 R	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3		N	-0-			-0-
05	1705 #	1313	-0-	-392	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
06	1800 #	1688	-0-	-112	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
07	1860 #	1744	-0-	-116	-0-	1744 3		N	-0-			-0-
08	1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3		N	-0-			-0-
*09	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
-----												
NIX		172232		WELL #: 2		RRCID -> 179979		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740		
04	1830 #	1685	-0-	-145	-0-	1685 2		N	-0-			33
05	1891 #	1384	-0-	-507	-0-	1384 2		N	-0-			33
06	1800 #	1726	-0-	-74	-0-	1724 2	2 9	N	2			35
07	1798 #	1566	-0-	-232	-0-	1566 3		N	-0-			35
08	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1798 3	2 9	N	2			37
09	1740 #	1692	-0-	-48	-0-	1692 3		N	-0-			37

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.// 82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
SAL		WELL #: 3		RRCID -> 188880		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6736 - 6745	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		42
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	281	2	N	16		58
06	298 R	298	-0-	-0-	-0-	287	2	N	10		68
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	301	3	N	7		75
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	251	3	N	7		82
09	240 #	116	-0-	-124	-0-	110	3	N	5		87
-----											
NIX		WELL #: 5		RRCID -> 212662		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6672 - 6682	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783									
STAVLO		WELL #: 1		RRCID -> 106380		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 6876 - 6892	
04	2340 #	2007	-0-	-333	-0-	2007	2	N	-0-		-0-
05	2418 #	2008	-0-	-410	-0-	2008	2	N	-0-		-0-
06	2130 #	1704	-0-	-426	-0-	1704	2	N	-0-		-0-
07	2170 #	1928	-0-	-242	-0-	1928	2	N	-0-		-0-
08	2170 #	1877	-0-	-293	-0-	1877	2	N	-0-		-0-
09	2010 #	1781	-0-	-229	-0-	1781	2	N	-0-		-0-
-----											
STAVLO		WELL #: 3		RRCID -> 187546		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7201		PERF. 6886 - 6894	
04	2220 #	2001	-0-	-219	-0-	2001	2	N	-0-		-0-
05	2294 #	2151	-0-	-143	-0-	2151	2	N	-0-		-0-
06	2100 #	1882	-0-	-218	-0-	1882	2	N	-0-		-0-
07	2170 #	2022	-0-	-148	-0-	2022	2	N	-0-		-0-
08	2170 #	1937	-0-	-233	-0-	1937	2	N	-0-		-0-
*09	2077 R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-		-0-
-----											
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581									
ARCHER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 117652		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6838 - 6849	
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
05	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	2	N	-0-		-0-
06	300 #	285	-0-	-15	-0-	285	2	N	-0-		-0-
07	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-		-0-
08	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2	N	-0-		-0-
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
BRANDVIK, HARRIET		WELL #: 1		RRCID -> 022645		COMPL. DATE 04/05/1962		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6874 - 5719	
04	1260 #	1036	-0-	-224	-0-	30	1	N	-0-		-0-
05	1240 #	873	-0-	-367	-0-	46	1	N	-0-		-0-
06	1140 #	1001	-0-	-139	-0-	42	1	N	-0-		-0-
07	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-
08	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
09	1050 #	708	-0-	-342	-0-	36	1	N	-0-		-0-

-----												
SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED		49B			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	123747	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6941 - 6955
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2520 #	2145	-0-	-375	-0-	30	1	2115	2	N	-0-	-0-
05	2604 #	2127	-0-	-477	-0-	31	1	2096	2	N	-0-	-0-
06	2520 #	1586	-0-	-934	-0-	26	1	1560	2	N	-0-	-0-
07	2294 #	2012	-0-	-282	-0-	31	1	1981	2	N	-0-	-0-
08	2294 #	655	-0-	-1639	-0-	10	1	645	2	N	-0-	-0-
09	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ETLING "36"		WELL #:		2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	6974 - 6980
04	1290 #	1232	-0-	-58	-0-	30	1	1202	2	N	-0-	-0-
05	1333 #	1250	-0-	-83	-0-	31	1	1219	2	N	-0-	-0-
06	1230 #	1134	-0-	-96	-0-	27	1	1107	2	N	-0-	-0-
07	1271 #	1234	-0-	-37	-0-	31	1	1203	2	N	-0-	-0-
08	1271 #	1236	-0-	-35	-0-	31	1	1205	2	N	-0-	-0-
09	1230 #	1203	-0-	-27	-0-	30	1	1173	2	N	-0-	-0-
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
ARCHER		WELL #:		1	RRCID ->	117401	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6810
04	2850 #	44	-0-	-2806	-0-	44	2			N	-0-	30
05	2852 #	1997	-0-	-855	-0-	1997	2			N	-0-	30
06	3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-	30
07	3394 R	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-	30
08	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-	30
09	2970 #	1425	-0-	-1545	-0-	1403	2	22	9	N	20	50
-----												
ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	117644	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6785 - 6889
04	990 #	364	-0-	-626	-0-	130	1	234	2	N	-0-	200
05	1023 #	545	-0-	-478	-0-	130	1	415	2	N	-0-	200
06	1050 #	266	-0-	-784	-0-	130	1	136	2	N	-0-	200
07	1085 #	259	-0-	-826	-0-	130	1	129	2	N	-0-	200
08	1085 #	256	-0-	-829	-0-	130	1	126	2	N	-0-	200
09	540 #	200	-0-	-340	-0-	65	1	135	2	N	-0-	200
-----												
ARCHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	117678	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6740 - 6793
04	1710 #	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			N	-0-	-0-
05	1736 #	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			N	-0-	-0-
06	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-	-0-
07	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-	-0-
08	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-	-0-
09	1860 #	1679	-0-	-181	-0-	1679	2			N	-0-	-0-
-----												
GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	122698	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6682 - 6689
04	1110 #	1013	-0-	-97	-0-	202	1	636	2	N	159	98
						175	9					
05	930 #	783	-0-	-147	-0-	163	1	445	2	N	159	257
						175	9					
06	900 #	850	-0-	-50	-0-	202	1	487	2	N	146	224
						161	9					
07	1054 #	632	-0-	-422	-0-	143	1	337	2	N	138	183
						152	9					
08	1054 #	1028	-0-	-26	-0-	202	1	663	2	N	148	150
						163	9					
09	1020 #	981	-0-	-39	-0-	202	1	650	2	N	117	85
						129	9					

-----																	
SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 122699 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6848 - 6866																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811																	
04		510 #		94	-0-	-416	-0-	26	1	68	2	N	-0-				155
05		496 #	-0-		-0-	-496	-0-					N	-0-				155
06		480 #	-0-		-0-	-480	-0-					N	-0-				155
07		921 R		921	-0-	-0-	-0-	130	1	781	2	N	9				164
								10	9								
08		1092 R		1092	-0-	-0-	-0-	130	1	950	2	N	11				175
								12	9								
*09		1207 R		1207	-0-	-0-	-0-	130	1	1047	2	N	27				202
								30	9								
-----																	
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772																	
04		270 #	-0-		-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
05		186 #		44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-				-0-
06		60 #		18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-				-0-
07		404 R		404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				-0-
08		775 R		775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-				-0-
*09		572 R		572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				-0-
-----																	
HARVEY WELL #: 4 RRCID -> 133388 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6784 - 6881																	
04		1620 #		612	-0-	-1008	-0-	202	1	410	2	N	-0-				185
05		1674 #	-0-		-0-	-1674	-0-					N	-0-				185
06		1620 #	-0-		-0-	-1620	-0-					N	-0-				185
07		1674 #	-0-		-0-	-1674	-0-					N	-0-				185
08		1581 #	-0-		-0-	-1581	-0-					N	-0-				185
09		600 #	-0-		-0-	-600	-0-					N	-0-				185
-----																	
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769																	
04		2010 #		1954	-0-	-56	-0-	1801	2	153	9	N	139	179	1		249
05		2201 #		1946	-0-	-255	-0-	1825	2	121	9	N	110	181	1		178
06		2130 #		2001	-0-	-129	-0-	1855	2	146	9	N	133	177	1		134
07		2201 #		1920	-0-	-281	-0-	1814	2	106	9	N	96				230
08		2190 R		2190	-0-	-0-	-0-	2011	2	179	9	N	163	182	1		211
*09		2095 R		2095	-0-	-0-	-0-	1960	2	135	9	N	123				334
-----																	
FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677																	
04		2070 #		902	-0-	-1168	-0-	902	2			N	-0-				-0-
05		2108 #		2089	-0-	-19	-0-	2089	2			N	-0-				-0-
06		2087 R		2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-				-0-
07		1340 R		1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-				-0-
08		2077 #		993	-0-	-1084	-0-	993	2			N	-0-				-0-
09		2100 #		834	-0-	-1266	-0-	834	2			N	-0-				-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
STEDJE		WELL #:		1	RRCID ->	141508	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6688 - 6698			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	600 #	577	-0-	-23	-0-	130	1	447	2	N	-0-				-0-
05	646 R	646	-0-	-0-	-0-	130	1	516	2	N	-0-				-0-
06	594 R	594	-0-	-0-	-0-	130	1	464	2	N	-0-				-0-
07	589 #	407	-0-	-182	-0-	130	1	277	2	N	-0-				-0-
08	651 #	393	-0-	-258	-0-	109	1	284	2	N	-0-				-0-
09	630 #	568	-0-	-62	-0-	130	1	438	2	N	-0-				-0-
-----															
MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	155828	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6691 - 6701			
04	1290 #	1018	-0-	-272	-0-	1018	2			N	-0-				-0-
05	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				-0-
06	1590 #	457	-0-	-1133	-0-	457	2			N	-0-				-0-
07	1643 #	324	-0-	-1319	-0-	324	2			N	-0-				-0-
08	1643 #	370	-0-	-1273	-0-	370	2			N	-0-				-0-
09	1020 #	364	-0-	-656	-0-	364	2			N	-0-				-0-
-----															
CROWE		WELL #:		2	RRCID ->	158546	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6876 - 6892			
04	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				-0-
05	1116 #	844	-0-	-272	-0-	844	2			N	-0-				-0-
06	1080 #	896	-0-	-184	-0-	896	2			N	-0-				-0-
07	1116 #	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-				-0-
08	1085 #	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-				-0-
09	900 #	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-				-0-
-----															
ARCHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	159587	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6858 - 6868			
04	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-				139
05	943 R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				139
06	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-				139
07	930 #	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-				139
08	930 #	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-				139
*09	937 R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				139
-----															
CATOR		WELL #:		3	RRCID ->	162972	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6837 - 6844			
04	390 #	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-				-0-
05	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
06	330 #	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-				-0-
07	341 #	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-				-0-
08	341 #	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-				-0-
*09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				-0-
-----															
THORMODSGAARD		WELL #:		2	RRCID ->	181586	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6802 - 6808			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	187654	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6750 - 6758			
04	6900 #	4699	-0-	-2201	-0-	4699	2			N	-0-				-0-
05	6665 #	5678	-0-	-987	-0-	5678	2			N	-0-				-0-
06	8070 #	4582	-0-	-3488	-0-	4582	2			N	-0-				-0-
07	8370 #	6371	-0-	-1999	-0-	6371	2			N	-0-				-0-
08	8370 #	8283	-0-	-87	-0-	8283	2			N	-0-				-0-
*09	7185 R	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-				-0-



-----												
SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
STAVLO		WELL #:		1089	RRCID ->	199202	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6742 - 6750
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
05		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		-0-
06		663 R	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-
07		554 R	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		-0-
08		872 R	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		-0-
09		660 #	564	-0-	-96	-0-	564 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		5138	RRCID ->	218746	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6666 - 6722
04		420 #		-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
05		403 #		-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
LAIRD		WELL #:		2	RRCID ->	022646	COMPL. DATE	11/18/1961	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A
04		720 #	650	-0-	-70	-0-	650 2		N	-0-		-0-
05		744 #	659	-0-	-85	-0-	659 2		N	-0-		-0-
06		660 #	279	-0-	-381	-0-	279 2		N	-0-		-0-
07		682 #	259	-0-	-423	-0-	259 2		N	-0-		-0-
08		682 #	59	-0-	-623	-0-	59 2		N	-0-		-0-
09		660 #	599	-0-	-61	-0-	599 2		N	-0-		-0-
-----												
LAIRD		WELL #:		3	RRCID ->	203043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6934 - 6959
04		1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1545 2	22 9	N	20		156
05		1612 #	1600	-0-	-12	-0-	1580 2	20 9	N	18		174
06		1620 #	1391	-0-	-229	-0-	1374 2	17 9	N	15		189
07		1674 #	1596	-0-	-78	-0-	1577 2	19 9	N	17		206
08		1674 #	1585	-0-	-89	-0-	1566 2	19 9	N	17		223
09		1560 #	1488	-0-	-72	-0-	1470 2	18 9	N	16		239
-----												
SHAPLEY (MORROW -B-)		82677 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
ETLING		WELL #:		1	RRCID ->	035181	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6996 - 7002
04		2940	2450	-0-	-490	-0-	30 1	2420 2	N	-0-		96
05		3038	2122	-0-	-916	-0-	31 1	2091 2	N	-0-		96
06		2940	2600	-0-	-340	-0-	30 1	2570 2	N	-0-		96
07		3038	2585	-0-	-453	-0-	31 1	2554 2	N	-0-		96
08		2789 R	2789	-0-	-0-	-0-	31 1	2758 2	N	-0-		96
09		2610 N	2466	-0-	-144	-0-	30 1	2436 2	N	-0-		96
-----												
SHAPLEY, NW. (MARMATON)		82681 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
HENSON		WELL #:		1	RRCID ->	278145	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	3053 - 5962
04		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		57
06		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		57
07		755 R	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		57
08		841 R	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-		57
*09		1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-		57

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)													82682 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY													562560							
HIGGS													WELL #: 1	RRCID -> 081025	COMPL. DATE 02/22/1979	TOTAL DEPTH 7030	PERF. 6848	- 6913		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
04		1620 N	1449	-0-	-171	-0-	30 1	1419 2	1418 2	N	-0-			64						
05		1488 N	1449	-0-	-39	-0-	31 1	1418 2	1418 2	N	-0-			64						
06		1350 N	1243	-0-	-107	-0-	27 1	1216 2	1216 2	N	-0-			64						
07		1488 N	1400	-0-	-88	-0-	31 1	1369 2	1369 2	N	-0-			64						
08		1457 N	1397	-0-	-60	-0-	31 1	1366 2	1366 2	N	-0-			64						
*09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	29 1	1255 2	1255 2	N	-0-			64						
-----																				
HIGGS -41-													WELL #: 1	RRCID -> 085404	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 6995	PERF. 6860	- 6870		
04		780 N	606	-0-	-174	-0-	30 1	576 2	576 2	N	-0-			185						
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	31 1	623 2	623 2	N	-0-			185						
06		690 N	557	-0-	-133	-0-	27 1	530 2	530 2	N	-0-			185						
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	31 1	596 2	596 2	N	-0-			185						
08		651 N	625	-0-	-26	-0-	31 1	594 2	594 2	N	-0-			185						
09		570 N	469	-0-	-101	-0-	25 1	444 2	444 2	N	-0-			185						
-----																				
COLLARD													WELL #: 2	RRCID -> 111120	COMPL. DATE 04/19/1984	TOTAL DEPTH 7112	PERF. 6783	- 6819		
04		1710 X	1587	-0-	-123	-0-	30 1	1557 2	1557 2	N	-0-			192						
05		1767 X	1661	-0-	-106	-0-	30 1	1631 2	1631 2	N	-0-			192						
06		1710 X	1465	-0-	-245	-0-	25 1	1440 2	1440 2	N	-0-			192						
07		1736 X	1653	-0-	-83	-0-	31 1	1622 2	1622 2	N	-0-			192						
08		1736 X	1669	-0-	-67	-0-	31 1	1638 2	1638 2	N	-0-			192						
*09		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	30 1	1628 2	1628 2	N	-0-			192						
-----																				
WAKITA OPERATING, LLC													891725							
HARRIS UNIT -B-													WELL #: 1	RRCID -> 030911	COMPL. DATE 01/09/1963	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6806	- 6810		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
-----																				
4P ENERGY TEXAS, LLC													953803							
RENNER													WELL #: 1	RRCID -> 094637	COMPL. DATE 06/29/1981	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 6792	- 6799		
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-			17						
05		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2			N	-0-			17						
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-			17						
*07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-			-0-						
*08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-			-0-						
*09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-			-0-						
-----																				
SHARE (MISSISSIPPIAN)													82691 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
MGE RESOURCES, INC.													563288							
DOORES													WELL #: 1030	RRCID -> 219440	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 8752	PERF. 7940	- 8006		
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			110						
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			110						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110						
08		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 2			N	-0-			110						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110						

SHARE (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		82691 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
REMNAINT ENERGY, INC.				701555										
BATMAN				WELL #: 1		RRCID -> 087332		COMPL. DATE 09/12/1979		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
05	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	663	-0-	663 B	663	663	2			N	-0-			-0-
07	1345 N	682	-0-	-663 B	-0-	682	2			N	-0-			-0-
08	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STRAND ENERGY, L.C.				824758										
COLLINSWORTH "40"				WELL #: 1		RRCID -> 193630		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHARE (MORROW, UPPER)				82691 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION				027200										
BOESE, JAKE -ET- -AL-				WELL #: 1 L		RRCID -> 022654		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7479 - 7490				
04	1050 N	962	-0-	-88	-0-	962	3			N	-0-			-0-
05	1054 N	123	-0-	-931	-0-	123	3			N	-0-			-0-
06	1020 N	879	-0-	-141	-0-	879	3			N	-0-			-0-
07	992 N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-			-0-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
CONNOR				WELL #: 1		RRCID -> 022648		COMPL. DATE 01/13/1961		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
THELMA -A-				WELL #: 2		RRCID -> 022653		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433				
04	2250 N	2128	-0-	-122	-0-	2122	2	6	9	N	5			193
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2230	2	11	9	N	10			203
06	2160 N	2096	-0-	-64	-0-	2068	2	28	9	N	25	196	1	32
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2242	2	8	9	N	7			39
08	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-			39
*09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-			39
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PECKENPAUGH				WELL #: 1		RRCID -> 179874		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302									
MARY B				WELL #:	1	RRCID ->	232580	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	4057 - 4260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAVAGE, DON C.				748943									
BIRDWELL -22-				WELL #:	338 U	RRCID ->	080305	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7596 - 7878
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1	N	-0-			-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-			-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-			-0-
08		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	1	N	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344									
CONNOR, NELLIE				WELL #:	3	RRCID ->	049390	COMPL. DATE	12/30/1970	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7570 - 7574
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
*09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
-----													
WOOLLEY, GARY W.				941486									
DURHAM				WELL #:	1	RRCID ->	022650	COMPL. DATE	10/26/1958	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7586 - 7594
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
ELLEEDGE				WELL #:	7072	RRCID ->	069922	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7580 - 7590
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			11
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			11
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			11
07		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2	N	-0-			-0-
*08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
*09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
-----													
SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200									
HARGROVE, H.				WELL #:	1 L	RRCID ->	022658	COMPL. DATE	04/17/1962	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7592 - 7622
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		82696 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
PECKENPAUGH		WELL #:		1		RRCID -> 079095		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	930 N	30	-0-	-900 B	-0-		30	1		N	-0-				-0-
05	930 N	821	-0-	-109 B	-0-		31	1	790	2	N	-0-			-0-
06	810 N	786	-0-	-24 B	-0-		30	1	756	2	N	-0-			-0-
07	878 N	878	-0-	-0- B	-0-		31	1	847	2	N	-0-			-0-
08	847 N	847	-0-	-0- B	-0-		31	1	816	2	N	-0-			-0-
*09	839 N	839	-0-	-0- B	-0-		30	1	809	2	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						CNTY: OCHILTREE					
CARLSON TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 086212		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861					
04	716 N	716	-0-	-0- B	-0-		716	2		N	-0-				52
05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-		684	2		N	-0-				52
06	762 N	762	-0-	-0- B	-0-		762	2		N	-0-				52
07	744 N	647	-0-	-97 B	-0-		647	2		N	-0-				52
08	704 N	704	-0-	-0- B	-0-		704	2		N	-0-				52
*09	754 N	754	-0-	-0- B	-0-		754	2		N	-0-				52

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)				82696 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
BANNER-GREGG		WELL #:		1		RRCID -> 022675		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803						CNTY: OCHILTREE					
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 022676		COMPL. DATE 04/24/1961		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)				82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802											
CLEMENT ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 131920		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874					
04	810 #	795	-0-	-15	-0-		795	2		N	-0-				195
05	837 #	783	-0-	-54	-0-		783	2		N	-0-				195
06	818 R	818	-0-	-0-	-0-		818	2		N	-0-				195
07	837 #	792	-0-	-45	-0-		792	2		N	-0-				195
08	837 #	591	-0-	-246	-0-		591	2		N	-0-				195
09	810 #	580	-0-	-230	-0-		580	2		N	-0-				195

APACHE CORPORATION				027200						CNTY: OCHILTREE					
HARGROVE, H.		WELL #:		1 U		RRCID -> 022666		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398					
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
SHARE, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	022669	COMPL. DATE	06/17/1957	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7273 - 7291				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GURLEY		WELL #:		1 C	RRCID ->	070841	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7214 - 7668				
04	1440 #	1371	-0-	-69	-0-	1369	3	2	9	N	2				92
05	1550 #	1202	-0-	-348	-0-	1201	3	1	9	N	1				93
06	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1568	3	4	9	N	4				97
07	1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-				97
08	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-				97
09	1560 #	957	-0-	-603	-0-	957	3			N	-0-				97
-----															
FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		2 L	RRCID ->	033372	COMPL. DATE	02/25/1962	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7527 - 7544				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	100602	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7554 - 7593				
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	2	N	-0-				215
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	31	1	138	2	N	-0-				215
06	180 #	142	-0-	-38	-0-	30	1	112	2	N	-0-				215
07	186 #	119	-0-	-67	-0-	31	1	88	2	N	-0-				215
08	186 #	140	-0-	-46	-0-	31	1	109	2	N	-0-				215
09	180 #	121	-0-	-59	-0-	30	1	91	2	N	-0-				215
-----															
PECKENPAUGH FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	022674	COMPL. DATE	05/15/1962	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7296 - 7304				
04	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				117
05	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-				117
06	1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-				117
07	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-				117
08	1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-				117
*09	1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-				117
-----															
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		145	RRCID ->	022662	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 7386 - 7402				
04	2817 R	2817	-0-	-0-	-0-	2817	1			N	-0-				140
05	2563 R	2563	-0-	-0-	-0-	2563	1			N	-0-				140
06	2342 R	2342	-0-	-0-	-0-	2342	1			N	-0-				140
07	2655 R	2655	-0-	-0-	-0-	2655	1			N	-0-				140
08	2459 R	2459	-0-	-0-	-0-	2459	1			N	-0-				140
09	2280 #	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT				140

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE							
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344										
WIEBE				WELL #: 102	RRCID -> 073961	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7126	- 7136					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-			-0-
05	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			-0-
06	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			-0-
08	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803			CNTY: WHEELER							
FRANTZ				WELL #: 1	RRCID -> 071931	COMPL. DATE 06/08/1977	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7184	- 7202					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	702	-0-	702	702	701	2	1	9	N	1			1
08	14B2 EXT	765	-0-	765	1467	765	2			N	-0-			1
09	14B2 EXT	664	-0-	664	2131	664	2			N	-0-			1
-----														
SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)				83006 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER							
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059										
SHELTON				WELL #: 2077H	RRCID -> 273085	COMPL. DATE 06/03/2014	TOTAL DEPTH 13350	PERF. 13211	- 17460					
04	T. A.	1242	-0-	1242	13305	1165	2	77	9	N	70			449
05	15032	1727	-0-	-13305	-0-	1652	2	75	9	N	68			517
06	1530 #	1248	-0-	-282	-0-	1163	2	85	9	N	77			594
07	1581 #	964	-0-	-617	-0-	942	2	22	9	N	20			614
08	1736 #	1110	-0-	-626	-0-	1064	2	46	9	N	42			656
09	1680 #	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			656
-----														
SHIRE (GRANITE WASH)				83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON							
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694										
COBLE SHIRE 64				WELL #: 2	RRCID -> 208974	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 6992	PERF. 6638	- 6654					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----														
COBLE SHIRE A60				WELL #: 3	RRCID -> 228138	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6613	- 6650					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
-----														
SHIRLEY (CHESTER)				83372 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON							
MGE RESOURCES, INC.				563288										
THE PHILIP JENKINS				WELL #: 1	RRCID -> 177865	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 6725	- 6739					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (CHESTER) //CONT.// 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1680 X	1467	-0-	-213	-0-	130 1	1337 2	N	-0-			-0-
05		1674 X	1477	-0-	-197	-0-	130 1	1347 2	N	-0-			-0-
06		1560 X	1054	-0-	-506	-0-	130 1	924 2	N	-0-			-0-
07		1612 X	1134	-0-	-478	-0-	130 1	1004 2	N	-0-			-0-
08		1550 X	1042	-0-	-508	-0-	113 1	929 2	N	-0-			-0-
09		1470 X	710	-0-	-760	-0-	104 1	606 2	N	-0-			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 G. & S. INC. 292316  
 KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			-0-
*05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
*08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
*09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903  
 TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-			-0-
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
*09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
05		372 N	308	-0-	-64	-0-	308 2		N	-0-			-0-
06		330 N	299	-0-	-31	-0-	299 2		N	-0-			-0-
07		310 N	121	-0-	-189	-0-	121 2		N	-0-			-0-
*08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
*09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2		N	-0-			29
05		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		N	-0-			29
06		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2		N	-0-			29
*07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	303 2	14 9	N	13			42
*08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			42
09		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2		N	-0-			42



OIL AND GAS DIVISION

SHIRLEY (MARMATON)  
ARRINGTON CJM, INC.  
COMANCHE

83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
033134  
WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

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

R & A MOORE, INC.  
THE PHILIP JENKINS

685765  
WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

04	1230 X	1043	-0-	-187	-0-	1040	2	3	9	N	3					223
05	1209 X	1081	-0-	-128	-0-	1075	2	6	9	N	5	174	1			54
06	1140 X	1110	-0-	-30	-0-	1041	2	69	9	N	63					117
07	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1074	2	90	9	N	82					199
08	1147 X	942	-0-	-205	-0-	917	2	25	9	N	23	175	1			47
09	1050 X	1028	-0-	-22	-0-	1015	2	13	9	N	12					59

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY  
JENKINS

825420  
WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

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

WINEGEART

WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHIRLEY (TONKAWA)  
G. & S. INC.  
KIRK

83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
292316  
WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY  
OWNBEY

825420  
WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

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

SHIRLEY (TONKAWA) //CONT.// 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
APACHE CORPORATION 027200												
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566												
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	22
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	22
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	22
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	22
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
-----												
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
-----												
MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753												
04	5460 X	4693	-0-	-767	-0-	4626	2	67	9	N	61	267
05	5456 X	5152	-0-	-304	-0-	5032	2	120	9	N	109	196
06	5280 X	5230	-0-	-50	-0-	5133	2	97	9	N	88	284
07	5363 X	5187	-0-	-176	-0-	5054	2	133	9	N	121	351
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5180	2	79	9	N	72	423
09	5220 X	4936	-0-	-284	-0-	4903	2	33	9	N	30	453
-----												
MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906												
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	992	1	2821	2	N	51	228
						56	9					
05	2263 X	2204	-0-	-59	-0-	889	1	1281	2	N	31	259
						34	9					
06	2190 X	179	-0-	-2011	-0-	178	1	1	9	N	1	78
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	36
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	36
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-	36
-----												
BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710												
04	SWR 10	5108	-0-	5108	56314	5108	2			N	-0-	19
05	SWR 10	5005	-0-	5005	61319	5005	2			N	-0-	19
06	SWR 10	4988	-0-	4988	66307	4988	2			N	-0-	19
07	SWR 10	5060	-0-	5060	71367	5060	2			N	-0-	19
08	SWR 10	5031	-0-	5031	76398	5031	2			N	-0-	19
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76398					N	NO RPT	19

-----																	
SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																	
BULLDOG WELL #: 102 RRCID -> 223685 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10410 - 11860																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2016 - P/A 08/05/16																	
-----																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429																	
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
-----																	
LE NORMAN OPERATING LLC 491579																	
FEENEY-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 133684 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10118 - 10338																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795																	
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899																	
04		3180 X	2731	-0-	-449	-0-	2731	1			N	-0-					47
05		3069 X	2739	-0-	-330	-0-	2739	1			N	-0-					47
06		2970 X	2582	-0-	-388	-0-	2582	1			N	-0-					47
07		3007 X	2640	-0-	-367	-0-	2640	1			N	-0-					47
08		2945 X	2767	-0-	-178	-0-	2767	1			N	-0-					47
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					47
-----																	
MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118																	
04		2850 X	2075	-0-	-775	-0-	2075	1			N	-0-					222
05		2945 X	2287	-0-	-658	-0-	2287	1			N	-0-					222
06		2850 X	2095	-0-	-755	-0-	2095	1			N	-0-					222
07		2790 X	2195	-0-	-595	-0-	2195	1			N	-0-					222
08		2604 X	2063	-0-	-541	-0-	2063	1			N	-0-					222
09		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					222

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795										
MAKE BELIEVE				WELL #:	11	RRCID ->	250564	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11368	PERF.	9330 - 10878	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	3420 X	2998	-0-	-422	-0-	2978	1	20	9	N	18		83	
05	3534 X	3153	-0-	-381	-0-	3136	1	17	9	N	15		98	
06	3420 X	3121	-0-	-299	-0-	3102	1	19	9	N	17		115	
07	3534 X	3122	-0-	-412	-0-	3108	1	14	9	N	13		128	
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3197	1	19	9	N	17		145	
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT		145	
-----														
MAKE BELIEVE				WELL #:	9	RRCID ->	250566	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11596	PERF.	9390 - 10932	
04	3990 X	3916	-0-	-74	-0-	3881	1	35	9	N	32	14	1	90
05	4123 X	4001	-0-	-122	-0-	3983	1	18	9	N	16			106
06	3990 X	3827	-0-	-163	-0-	3808	1	19	9	N	17	78	1	45
07	4061 X	3976	-0-	-85	-0-	3966	1	10	9	N	9			54
08	4061 X	3694	-0-	-367	-0-	3680	1	14	9	N	13	9	1	58
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT			58
-----														
MAKE BELIEVE				WELL #:	7	RRCID ->	250865	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9338 - 10932	
04	1590 X	1413	-0-	-177	-0-	1356	1	57	9	N	52	16	1	180
05	1643 X	1354	-0-	-289	-0-	1340	1	14	9	N	13			193
06	1590 X	1389	-0-	-201	-0-	1364	1	25	9	N	23	181	1	35
07	1519 X	1395	-0-	-124	-0-	1375	1	20	9	N	18			53
08	1457 X	1391	-0-	-66	-0-	1363	1	28	9	N	25			78
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			78
-----														
IMAGINE				WELL #:	159	RRCID ->	250867	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	9794 - 11172	
04	556 X	556	-0-	-0-	-0-	535	1	21	9	N	19			184
05	589 X	523	-0-	-66	-0-	499	1	24	9	N	22	22	1	184
06	591 X	591	-0-	-0-	-0-	495	1	96	9	N	87	23	1	248
07	589 X	528	-0-	-61	-0-	515	1	13	9	N	12	177	1	83
08	589 X	498	-0-	-91	-0-	489	1	9	9	N	8			91
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			91
-----														
MAKE BELIEVE				WELL #:	8	RRCID ->	251477	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	9530 - 11036	
04	1320 X	1238	-0-	-82	-0-	1195	1	43	9	N	39	71	1	172
05	1240 X	959	-0-	-281	-0-	938	1	21	9	N	19	69	1	122
06	1260 X	1178	-0-	-82	-0-	1153	1	25	9	N	23			145
07	1426 X	1231	-0-	-195	-0-	1217	1	14	9	N	13			158
08	1426 X	1241	-0-	-185	-0-	1227	1	14	9	N	13	1	1	170
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			170
-----														
MAKE BELIEVE				WELL #:	20	RRCID ->	253179	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9470 - 11008	
04	3180 X	3109	-0-	-71	-0-	3084	1	25	9	N	23	29	1	127
05	3286 X	3127	-0-	-159	-0-	3102	1	25	9	N	23			150
06	3180 X	3131	-0-	-49	-0-	3106	1	25	9	N	23	96	1	77
07	3286 X	3181	-0-	-105	-0-	3177	1	4	9	N	4			81
08	3224 X	3164	-0-	-60	-0-	3147	1	17	9	N	15	13	1	83
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			83
-----														
DREAM				WELL #:	158	RRCID ->	253231	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9817 - 11060	
04	90 X	79	-0-	-11	-0-	79	1			N	-0-			209
05	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-			209
06	90 X	87	-0-	-3	-0-	87	1			N	-0-			209
07	93 X	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-			209
08	93 X	86	-0-	-7	-0-	86	1			N	-0-			209
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			209

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795														
BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2538	1	22	9	N	20	3	175
05		2635 X	2493	-0-	-142	-0-	2473	1	20	9	N	18		193
06		2550 X	2523	-0-	-27	-0-	2504	1	19	9	N	17	170	40
07		2635 X	2603	-0-	-32	-0-	2575	1	28	9	N	25		65
08		2635 X	2498	-0-	-137	-0-	2480	1	18	9	N	16		81
09		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT		81
-----														
MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234														
04		3090 X	3008	-0-	-82	-0-	2986	1	22	9	N	20	6	127
05		3255 X	2697	-0-	-558	-0-	2673	1	24	9	N	22	15	134
06		3150 X	2638	-0-	-512	-0-	2619	1	19	9	N	17		151
07		3255 X	2613	-0-	-642	-0-	2605	1	8	9	N	7		158
08		3100 X	2660	-0-	-440	-0-	2645	1	15	9	N	14	6	166
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT		166
-----														
IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172														
04		2970 X	2473	-0-	-497	-0-	2417	1	56	9	N	51		254
05		2697 X	2360	-0-	-337	-0-	2319	1	41	9	N	37	202	89
06		2610 X	2204	-0-	-406	-0-	2160	1	44	9	N	40	23	106
07		2542 X	2212	-0-	-330	-0-	2190	1	22	9	N	20		126
08		2542 X	2093	-0-	-449	-0-	2074	1	19	9	N	17		143
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT		143
-----														
MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136														
04		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2483	1	106	9	N	96	32	225
05		2697 X	2564	-0-	-133	-0-	2476	1	88	9	N	80	26	279
06		2640 X	2441	-0-	-199	-0-	2379	1	62	9	N	56	233	102
07		2821 X	2191	-0-	-630	-0-	2187	1	4	9	N	4		106
08		2821 X	2210	-0-	-611	-0-	2165	1	45	9	N	41	22	125
09		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT		125
-----														
IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964														
04		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1827	1	47	9	N	43		204
05		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1904	1	19	9	N	17	22	199
06		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1940	1	66	9	N	60	23	236
07		1922 X	1899	-0-	-23	-0-	1873	1	26	9	N	24	177	83
08		1922 X	1821	-0-	-101	-0-	1810	1	11	9	N	10		93
09		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT		93
-----														
MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130														
04		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	1			N	-0-		45
05		2356 X	2243	-0-	-113	-0-	2240	1	3	9	N	3		48
06		2340 X	2301	-0-	-39	-0-	2301	1			N	-0-		48
07		2418 X	1850	-0-	-568	-0-	1850	1			N	-0-		48
08		2418 X	2155	-0-	-263	-0-	2155	1			N	-0-		48
09		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT		48
-----														
MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160														
04		1800 X	1749	-0-	-51	-0-	1746	1	3	9	N	3		95
05		1922 X	1888	-0-	-34	-0-	1882	1	6	9	N	5		100
06		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1913	1	57	9	N	52		152
07		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1933	1	9	9	N	8		160
08		1891 X	1783	-0-	-108	-0-	1770	1	13	9	N	12		172
09		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT		172

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795								
IMAGINE				WELL #: 1059	RRCID -> 257548	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	9884	- 11266
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1950 X	1796	-0-	-154	-0-	1761	1	35	9	N	32	148
05	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2226	1	42	9	N	38	164
06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2284	1	77	9	N	70	211
07	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2553	1	111	9	N	101	133
08	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2479	1	45	9	N	41	174
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT	174
-----												
IMAGINE				WELL #: 759	RRCID -> 257664	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9594	- 11076
04	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1958	1	41	9	N	37	280
05	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2003	1	33	9	N	30	104
06	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2094	1	44	9	N	40	121
07	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2177	1	18	9	N	16	83
08	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2158	1	18	9	N	16	99
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT	99
-----												
IMAGINE				WELL #: 859	RRCID -> 257665	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9590	- 11086
04	2700 X	2671	-0-	-29	-0-	2665	1	6	9	N	5	156
05	2852 X	2420	-0-	-432	-0-	2412	1	8	9	N	7	141
06	2760 X	2614	-0-	-146	-0-	2572	1	42	9	N	38	156
07	2852 X	2391	-0-	-461	-0-	2384	1	7	9	N	6	44
08	2790 X	2459	-0-	-331	-0-	2459	1			N	-0-	44
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT	44
-----												
IMAGINE				WELL #: 659	RRCID -> 257786	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	9680	- 11010
04	1350 X	906	-0-	-444	-0-	884	1	22	9	N	20	106
05	1116 X	1032	-0-	-84	-0-	1006	1	26	9	N	24	108
06	1080 X	1043	-0-	-37	-0-	996	1	47	9	N	43	128
07	1085 X	957	-0-	-128	-0-	936	1	21	9	N	19	78
08	1085 X	689	-0-	-396	-0-	680	1	9	9	N	8	86
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT	86
-----												
MAKE BELIEVE				WELL #: 2178	RRCID -> 257868	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	10999	PERF.	9400	- 10942
04	3240 X	2398	-0-	-842	-0-	2312	1	86	9	N	78	206
05	3348 X	2358	-0-	-990	-0-	2289	1	69	9	N	63	236
06	3240 X	2398	-0-	-842	-0-	2337	1	61	9	N	55	87
07	2542 X	2319	-0-	-223	-0-	2288	1	31	9	N	28	115
08	2480 X	2220	-0-	-260	-0-	2166	1	54	9	N	49	156
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT	156
-----												
MAKE BELIEVE				WELL #: 2378	RRCID -> 259683	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9288	- 10726
04	3480 X	3076	-0-	-404	-0-	3063	1	13	9	N	12	78
05	3596 X	3222	-0-	-374	-0-	3203	1	19	9	N	17	90
06	3480 X	3233	-0-	-247	-0-	3220	1	13	9	N	12	102
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3412	1	22	9	N	20	122
08	3317 X	3274	-0-	-43	-0-	3249	1	25	9	N	23	145
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT	145
-----												
MAKE BELIEVE				WELL #: 2678	RRCID -> 262802	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9524	- 10952
04	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5604	1	59	9	N	54	270
05	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5019	1	72	9	N	65	148
06	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4932	1	65	9	N	59	186
07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5191	1	3	9	N	3	189
08	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4919	1	40	9	N	36	178
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT	178

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
MY BABY				WELL #:	2	RRCID ->	238935	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9394 - 10678
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		780 X	733	-0-	-47	-0-	733 2		N	-0-			80
05		930 X	902	-0-	-28	-0-	856 2	46 9	N	42			122
06		960 X	776	-0-	-184	-0-	765 2	11 9	N	10			132
07		992 X	888	-0-	-104	-0-	830 2	58 9	N	53			185
08		992 X	752	-0-	-240	-0-	724 2	28 9	N	25			210
09		870 X	767	-0-	-103	-0-	744 2	23 9	N	21	173 1		58
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
ROGERS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	234076	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10174 - 10282
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
COFFEE ESTATE				WELL #:	303	RRCID ->	246837	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9350 - 10604
04		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-	21 1		19
05		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			19
06		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			19
*07		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			20
*08		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			20
*09		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			20
-----													
SHREIKEY (MORROW)				83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION				027200									
BYRUM-COFFEE				WELL #:	1	RRCID ->	061068	COMPL. DATE	05/25/1974	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10844 - 10870
04		510 N	452	-0-	-58	-0-	452 2		N	-0-			201
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			201
06		480 N	429	-0-	-51	-0-	429 2		N	-0-			201
07		465 N	369	-0-	-96	-0-	369 2		N	-0-			201
08		465 N	364	-0-	-101	-0-	364 2		N	-0-			201
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			201
-----													
MCCOY, BOB -B-				WELL #:	1	RRCID ->	061070	COMPL. DATE	09/16/1974	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	11076 - 11092
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BYRUM				WELL #:	1	RRCID ->	061521	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10881 - 10889
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			22
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.// 83451 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
OSBORNE		WELL #: 2		RRCID -> 061582		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-			72
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-			72
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-			72
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-			72
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-			72
*09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	N	-0-			72

  

OSBORNE		WELL #: 3		RRCID -> 061666		COMPL. DATE 04/25/1975		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

BYRUM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177027		COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

  

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 066881		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880				
OSBORNE 37		WELL #: 1 C										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		RRCID -> 172976		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238				
MCCOY, BOB -B-		WELL #: 3										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

  

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 071198		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022				
MY BABY		WELL #: 1										
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-			28
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-			28
06	2430 N	2025	-0-	-405	-0-	2025	2	N	-0-			28
07	2139 N	2100	-0-	-39	-0-	2100	2	N	-0-			28
08	2387 N	1955	-0-	-432	-0-	1955	2	N	-0-			28
09	2040 N	1733	-0-	-307	-0-	1733	2	N	-0-			28



SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)		83452 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		RRCID -> 090606		COMPL. DATE 09/30/1980			TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956					
THORNE		WELL #: 1076												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

HARDIN 77		83452 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
WELL #: 1073		491579		RRCID -> 230588		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020					
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	N	1			145
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	N	4			149
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	N	1			150
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2			152
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1442	2	3	9	N	3			155
*09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			155

SHREIKEY (DOWNTOWN, MORROW)		83541 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		RRCID -> 252377		COMPL. DATE 04/28/2009			TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280					
IMAGINE		WELL #: 659												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRETEND		83452 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
WELL #: 117		491579		RRCID -> 254073		COMPL. DATE 07/24/2009			TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277					
04	2430 X	749	-0-	-1681	-0-	749	1			N	-0-			140
05	2511 X	1604	-0-	-907	-0-	1604	1			N	-0-			140
06	2430 X	997	-0-	-1433	-0-	997	1			N	-0-			140
07	2356 X	2068	-0-	-288	-0-	2068	1			N	-0-			140
08	1612 X	1321	-0-	-291	-0-	1321	1			N	-0-			140
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			140

SILVER CREEK (HUNTON)		83599 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 214797		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532					
GOAD		WELL #: 1												
04	900 #	643	-0-	-257	-0-	643	2			N	-0-			220
05	930 #	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-			220
06	831 R	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			220
07	837 #	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-			220
08	837 #	704	-0-	-133	-0-	704	2			N	-0-			220
09	840 #	813	-0-	-27	-0-	791	2	22	9	N	20			240

SILVER CREEK (MISS)		83599 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		280632		RRCID -> 071570		COMPL. DATE 04/16/1977			TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487					
TROUT BEN		WELL #: 1												
04	3510 X	2987	-0-	-523	-0-	2948	2	39	9	N	35			107
05	3627 X	3180	-0-	-447	-0-	3134	2	46	9	N	42			149
06	3510 X	2985	-0-	-525	-0-	2954	2	31	9	N	28	90	1	87
07	3565 X	3223	-0-	-342	-0-	3187	2	36	9	N	33			120
08	3565 X	3248	-0-	-317	-0-	3205	2	43	9	N	39	22	1	137
09	3090 X	2914	-0-	-176	-0-	2883	2	31	9	N	28			165

-----												
SILVER CREEK (MISS)		//CONT.//		83599 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
BLUEBIRD RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	227661	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	18150	PERF.	14620 - 16217
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		3420 X	2920	-0-	-500	-0-	420 1	2500 2	N	-0-		362
05		3534 X	2737	-0-	-797	-0-	434 1	2289 2	N	13		375
							14 9					
06		3720 X	2161	-0-	-1559	-0-	2147 2	14 9	N	13	180 1	208
07		3844 X	1823	-0-	-2021	-0-	1823 2		N	-0-		208
08		3844 X	3469	-0-	-375	-0-	434 1	2970 2	N	59		208
							65 9					
09		2910 X	2875	-0-	-35	-0-	2868 2	7 9	N	6		273
-----												
SILVER CREEK (MORROW CHERT)		//CONT.//		83599 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
STILES-WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	196294	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16824	PERF.	14014 - 14048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		552 X	552	-0-	-0-	-0-	120 1	432 2	N	-0-		157
05		361 X	361	-0-	-0-	-0-	124 1	237 2	N	-0-		157
06		180 X	148	-0-	-32	-0-	148 2		N	-0-		157
07		558 X	220	-0-	-338	-0-	124 1	96 2	N	-0-		157
08		558 X	187	-0-	-371	-0-	124 1	63 2	N	-0-		157
09		540 X	65	-0-	-475	-0-	65 2		N	-0-		157
-----												
ZYBACH		WELL #:		1024	RRCID ->	231411	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	16900	PERF.	12944 - 13044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2		N	-0-		202
05		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2		N	-0-		202
06		4110 X	2147	-0-	-1963	-0-	2147 2		N	-0-		202
07		4247 X	2762	-0-	-1485	-0-	2762 2		N	-0-		202
08		4247 X	2515	-0-	-1732	-0-	2515 2		N	-0-		202
09		3780 X	2214	-0-	-1566	-0-	2214 2		N	-0-		202
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL	
FARRIS -C-				877099								
		WELL #:		2018	RRCID ->	126496	COMPL. DATE	05/17/1987	TOTAL DEPTH	16486	PERF.	14210 - 14404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		4710 X	3727	-0-	-983	-0-	3727 2		N	-0-		-0-
05		4867 X	3569	-0-	-1298	-0-	3569 2		N	-0-		-0-
06		4710 X	3756	-0-	-954	-0-	3756 2		N	-0-		-0-
07		4650 X	3850	-0-	-800	-0-	3850 2		N	-0-		-0-
08		4061 X	3677	-0-	-384	-0-	3677 2		N	-0-		-0-
09		3750 X	2218	-0-	-1532	-0-	2218 2		N	-0-		-0-
-----												
SIXTY SIX (MORROW, UPPER)		//CONT.//		83876 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	172171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11259 - 11265
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)												
HARPER PRODUCTION, LLC												
GUIPEL												
83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
357762												
WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-	-0-
05		341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2			N	-0-	-0-
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-	-0-
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-	-0-
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			N	-0-	-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
TAYLOR												
84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
182785												
WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073												
-----												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SHORT, JAMES												
WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059												
-----												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY												
BOLERJACK												
844344												
WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580												
-----												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
TAYLOR												
84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
182785												
WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123												
-----												
04		630 N	322	-0-	-308	-0-	60 1	262 2		N	-0-	22
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	62 1	326 2		N	-0-	22
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	60 1	609 2		N	-0-	22
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	50 1	399 2		N	-0-	22
08		403 N	401	-0-	-2	-0-	46 1	355 2		N	-0-	22
09		660 N	194	-0-	-466	-0-	26 1	168 2		N	-0-	22
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
CUDD												
263701												
WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694												
-----												
04		1230 N	1147	-0-	-83	-0-	1147 2			N	-0-	-0-
05		1333 N	1163	-0-	-170	-0-	1163 2			N	-0-	-0-
06		1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1079 2			N	-0-	-0-
07		1178 N	965	-0-	-213	-0-	965 2			N	-0-	-0-
08		1178 N	926	-0-	-252	-0-	926 2			N	-0-	-0-
09		1080 N	978	-0-	-102	-0-	978 2			N	-0-	-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
BUSCHMAN		WELL #:		1	RRCID ->	128082	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7107 - 7635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2820 N	2627	-0-	-193	-0-	2627 2	N	-0-		-0-	
05		2821 N	2730	-0-	-91	-0-	2730 2	N	-0-		-0-	
06		2670 N	2496	-0-	-174	-0-	2496 2	N	-0-		-0-	
07		2728 N	2463	-0-	-265	-0-	2463 2	N	-0-		-0-	
08		2728 N	2189	-0-	-539	-0-	2189 2	N	-0-		-0-	
09		2490 N	2388	-0-	-102	-0-	2388 2	N	-0-		-0-	
-----												
JILPETCO, INC.				432469								
MAMAW		WELL #:		1	RRCID ->	262029	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8182 - 8394
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HOLLAND GRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	095600	COMPL. DATE	06/01/1981	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7766 - 7793
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	30 1	344 2	N	-0-	61	
05		403 N	373	-0-	-30	-0-	31 1	342 2	N	-0-	61	
06		390 N	361	-0-	-29	-0-	30 1	331 2	N	-0-	61	
07		372 N	368	-0-	-4	-0-	31 1	337 2	N	-0-	61	
08		372 N	360	-0-	-12	-0-	31 1	329 2	N	-0-	61	
09		360 N	354	-0-	-6	-0-	30 1	324 2	N	-0-	61	
-----												
BETTY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	128088	COMPL. DATE	06/26/1988	TOTAL DEPTH	7839	PERF. 7728 - 7752
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	30 1	384 2	N	-0-	27	
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	31 1	425 2	N	-0-	27	
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	30 1	397 2	N	-0-	27	
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	31 1	405 2	N	-0-	27	
08		465 N	434	-0-	-31	-0-	31 1	403 2	N	-0-	27	
09		420 N	419	-0-	-1	-0-	30 1	389 2	N	-0-	27	
-----												
SHARE TRUST "54"				WELL #:	1	RRCID ->	249702	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7883 - 7936
04		1650 N	1634	-0-	-16	-0-	28 1	1605 2	N	1	148	
							1 9					
05		1705 N	1643	-0-	-62	-0-	28 1	1605 2	N	9	157	
							10 9					
06		1710 N	1665	-0-	-45	-0-	30 1	1594 2	N	37	7	187 1
							41 9					
07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	31 1	1645 2	N	13	20	
							14 9					
08		1643 N	1539	-0-	-104	-0-	25 1	1514 2	N	-0-	20	
*09		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	27 1	1658 2	N	10	30	
							11 9					
-----												
DIEBALL- PARKER "51"				WELL #:	1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7606 - 7617
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
R & A MOORE, INC. 685765  
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	527 N	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	510 N	75	-0-	-435	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	496 N	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555  
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

04	1140 N	994	-0-	-146	-0-	994	2			N	-0-					228
05	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			N	-0-					228
06	1110 N	821	-0-	-289	-0-	821	2			N	-0-					228
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					228
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					228
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					228

STRAND ENERGY, L.C. 824758  
MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

04	1920 N	1918	-0-	-2	-0-	1918	3			N	-0-					119
05	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-					119
06	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	1851	3			N	-0-					119
07	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	1909	3			N	-0-					119
08	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	1897	3			N	-0-					119
09	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1834	3			N	-0-					119

TENISON OIL COMPANY 841409  
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-					-0-

TEVIS WELL #: 1 T RRCID -> 022684 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8030 - 8040

04	720 N	10	-0-	-710	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	620 N	87	-0-	-533	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344  
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

04	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

-----														
SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
04		240 N	165	-0-	-75	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802														
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063														
-----														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE														
MGE RESOURCES, INC. 563288														
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698														
-----														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242
05		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-			242
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242
07		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			242
08		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			242
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242
-----														
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634														
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617														
-----														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON														
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903														
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516														
-----														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		85000 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865								
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 022691		COMPL. DATE 04/25/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3	N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
-----										
OLOUGHLIN, N.		WELL #: 1		RRCID -> 022693		COMPL. DATE 01/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115		
04	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2379 3	N	3		35
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3	N	-0-		35
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3	N	-0-		35
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3	N	-0-		35
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3	N	-0-		35
*09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3	N	-0-		35
-----										
OLOUGHLIN, C. C., SR. TRUST		WELL #: 3 L		RRCID -> 037361		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6712 - 6786		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
O'LOUGHLIN SR. TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 164564		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6753 - 6768		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GROVES, BYRON		335985		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
GROVES-SEBRING		WELL #: 121U		RRCID -> 229227		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196416		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569							
BISHOP				WELL #: 1042	RRCID -> 135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6633 - 6643
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-		-0-
05	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2	N	-0-		-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-

  

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
NELSON				WELL #: 1061	RRCID -> 185244	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6869 - 6900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2	N	-0-		195
05	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4230	2	N	11		206
06	DLQ G-10	3347	-0-	3347	3347	3325	2	N	20		226
07	DLQ G-10	3945	-0-	3945	7292	3911	2	N	31		257
08	DLQ G-10	4203	-0-	4203	11495	4158	2	N	41		298
*09	15138 X	3643	-0-	-11495	-0-	3624	2	N	17		315

  

WOOLLEY, GARY W.				941486	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BETTY, H. R.				WELL #: 1	RRCID -> 039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7232 - 7237
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

  

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)				85000 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
PHELPS				WELL #: 3101	RRCID -> 141502	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3898 - 3901
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	480 #	376	-0-	-104	-0-	376	3	N	-0-		25
05	496 #	264	-0-	-232	-0-	264	3	N	-0-		25
06	480 #	325	-0-	-155	-0-	325	3	N	-0-		25
07	403 #	285	-0-	-118	-0-	285	3	N	-0-		25
08	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		25
*09	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		25

  

SPEARMAN, EAST (MORROW, MIDDLE)				85000 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
CHAMBERLAIN				WELL #: 1	RRCID -> 139536	COMPL. DATE	07/04/1991	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	7430 - 7440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)				85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
LASATER 71				WELL #: 1	RRCID -> 254279	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7248 - 7258
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2	N	-0-		70
05	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2	N	-0-		70
06	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2	N	-0-		70
07	7750 X	6491	-0-	-1259	-0-	6491	2	N	-0-		70
08	7750 X	6639	-0-	-1111	-0-	6639	2	N	-0-		70
09	6900 X	6456	-0-	-444	-0-	6456	2	N	-0-		70



-----														
SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
APACHE CORPORATION 027200														
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342														
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	300	1	1351	2	N	-0-		81
05		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	300	1	1325	2	N	-0-		81
06		1530 N	1328	-0-	-202	-0-	260	1	1064	2	N	4		85
							4	9						
07		1705 N	1495	-0-	-210	-0-	280	1	1214	2	N	1		86
							1	9						
08		1612 N	1399	-0-	-213	-0-	260	1	1139	2	N	-0-		86
*09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	300	1	1400	2	N	3		89
							3	9						
-----														
LASATER & CO, INC. 487415														
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311														
04		1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-		126
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-		126
06		1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1011	2			N	-0-		126
07		1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			N	-0-		126
08		1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			N	-0-		126
*09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-		126
-----														
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334														
04		270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-		45
05		279 N	71	-0-	-208	-0-	71	2			N	-0-		45
06		180 N	44	-0-	-136	-0-	44	2			N	-0-		45
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-		45
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		45
*09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		45
-----														
SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
APACHE CORPORATION 027200														
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683														
04		3157 R	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-		36
05		2999 R	2999	-0-	-0-	-0-	2997	3	2	9	N	2		38
06		2936 R	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-		38
07		3267 R	3267	-0-	-0-	-0-	3259	3	8	9	N	7		45
08		3469 R	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-		45
*09		3184 R	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-		45

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER)		85002 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
LASATER & CO, INC.		487415								
O'LOUGHLIN		WELL #: 9		RRCID -> 100141		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		-0-
06	630 N	409	-0-	-221	-0-	409 2	N	-0-		-0-
07	651 N	104	-0-	-547	-0-	104 2	N	-0-		-0-
08	744 N	445	-0-	-299	-0-	445 2	N	-0-		-0-
*09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS)		85003 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		169785								
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 141190		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044		
O										
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPECIAL (ATOKA)		85063 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 233410		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226		
O										
04	240 #	217	-0-	-23	-0-	101 1	116 2	N	-0-	124
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	124
06	720 #	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	124
07	744 #	431	-0-	-313	-0-	98 1	333 2	N	-0-	124
08	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	104 1	2411 2	N	5	129
*09	3649 R	3649	-0-	-0-	-0-	202 1	3345 2	N	93	222
						6 9				
						102 9				

SPERRY (MORROW UPPER)		85115 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
MCGEE, TOM CORPORATION		549380								
KUNKA		WELL #: 1 C		RRCID -> 135408		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007		
O										
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	634 2	8 9	N	7	49
05	1023 N	948	-0-	-75	-0-	940 2	8 9	N	7	56
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	911 2	15 9	N	14	70
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	777 2	15 9	N	14	84
08	961 N	881	-0-	-80	-0-	864 2	17 9	N	15	99
09	930 N	914	-0-	-16	-0-	904 2	10 9	N	9	108

SPICER (MARMATON)		85118 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
COOPER, G.M. NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 176467		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6610 - 6770		
O										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
SPOONEMORE BROTHERS				810310								
LOUISE				WELL #: 622	RRCID -> 154758	COMPL. DATE 04/21/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	994 2	22 9	Y	20	81 1		33
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1057 2	33 9	Y	30			63
06	DLQ G-10	1193	-0-	1193	1193	1160 2	33 9	Y	30			93
07	DLQ G-10	1176	-0-	1176	2369	1154 2	22 9	Y	20			113
08	DLQ G-10	1269	-0-	1269	3638	1258 2	11 9	Y	10			123
*09	2900 N	1260	-0-	-1640	1998	1227 2	33 9	Y	30	90 1		63
-----												
LOUISE				WELL #: 722	RRCID -> 154760	COMPL. DATE 05/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	994 2	66 9	Y	60	81 1		261
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1057 2	44 9	Y	40			301
06	DLQ G-10	1193	-0-	1193	1193	1160 2	33 9	Y	30			331
07	DLQ G-10	1187	-0-	1187	2380	1154 2	33 9	Y	30			361
08	DLQ G-10	1291	-0-	1291	3671	1258 2	33 9	Y	30			391
*09	2900 N	1260	-0-	-1640	2031	1227 2	33 9	Y	30	90 1		331
-----												
SPICER				WELL #: 322	RRCID -> 176605	COMPL. DATE 05/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	960 N	765	-0-	-195	-0-	759 2	6 9	N	5			93
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	880 2	6 9	N	5			98
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	992 2	6 9	N	5			103
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1000 2	8 9	N	7			110
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1128 2	6 9	N	5			115
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1001 2	6 9	N	5			120
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
TILLERSON				WELL #: 158	RRCID -> 252290	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6488	-	6518
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
-----												
ODC				WELL #: 29	RRCID -> 258823	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6610 - 6743
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SPOONY (BROWN DOLOMITE)				85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
ALEXANDER				WELL #: 2	RRCID -> 173529	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2806	-	2856
04	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
05	1023 X	27	-0-	-996	-0-	27 2		N	-0-			-0-
06	1020 X	530	-0-	-490	-0-	530 2		N	-0-			-0-
07	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-			-0-
08	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-			-0-
*09	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-			-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903							
FLANAGAN				WELL #: 2001	RRCID -> 158979	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2710	- 2722	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2				-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2				-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2				-0-
07	1116 N	701	-0-	-415	-0-	701	2				-0-
08	1116 N	238	-0-	-878	-0-	238	2				-0-
09	1080 N	276	-0-	-804	-0-	276	2				-0-
-----											
FLANAGAN				WELL #: 2002	RRCID -> 164561	COMPL. DATE 05/10/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726	- 2738	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2				-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2				-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2				-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2				-0-
-----											
KNUTSON				WELL #: 104	RRCID -> 164587	COMPL. DATE 05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2692	- 2762	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-		-0-
-----											
FLANAGAN				WELL #: 3020	RRCID -> 213774	COMPL. DATE 11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830	- 2835	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: OCHILTREE			
GAITHER TRUST -12-				WELL #: 1C	RRCID -> 185357	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792	- 2844	
*01	2325 X	212	-0-	-2113	-0-	212	2	N	-0-		-0-
*02	2175 X	234	-0-	-1941	-0-	234	2	N	-0-		-0-
*03	2325 X	278	-0-	-2047	-0-	278	2	N	-0-		-0-
*04	2130 X	241	-0-	-1889	-0-	241	2	N	-0-		-0-
*05	465 X	285	-0-	-180	-0-	285	2	N	-0-		-0-
*06	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
*07	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
08	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SPOONY (MISSISSIPPIAN)				85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783							
GREENE -K-				WELL #: 1	RRCID -> 117653	COMPL. DATE 06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363	- 7463	
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-		12
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		12
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	752	2	N	-0-		12
07	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	2	N	-0-		12
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-		12
09	750 N	476	-0-	-274	-0-	476	2	N	-0-		12

SPOONY (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 STRAND ENERGY, L.C. 824758  
 GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	1289	-0-	-31	-0-	1289 3		N	-0-			35
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-			35
06	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239 3		N	-0-			35
07	1333 N	1218	-0-	-115	-0-	1218 3		N	-0-			35
08	1364 N	1147	-0-	-217	-0-	1147 3		N	-0-			35
09	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221 3		N	-0-			35

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528  
 KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 HURLIMAN, ETHEL & WILBUR WELL #: 1 L RRCID -> 022719 COMPL. DATE 01/08/1961 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7105 - 7114

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-			-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-			-0-
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

-----

SPOONY (MORROW, UPPER) //CONT.// 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2160 X	1964	-0-	-196	-0-	1964	3	N	-0-			-0-
05	2232 X	1714	-0-	-518	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
06	1950 X	1861	-0-	-89	-0-	1861	3	N	-0-			-0-
07	2015 X	1754	-0-	-261	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
08	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-			-0-
*09	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3	N	-0-			-0-

-----

XTO ENERGY INC. 945936  
 HURLIMAN, ETHEL & WILBUR WELL #: 1 U RRCID -> 022713 COMPL. DATE 01/08/1961 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6612 - 6617

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4850	3	1 4	N	-0-		-0-
05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4334	3	2 4	N	-0-		-0-
06	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4677	3	2 4	N	-0-		-0-
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4456	3	2 4	N	-0-		-0-
*08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4537	3	2 4	N	-0-		-0-
*09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3		N	-0-		-0-

-----

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

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

-----

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124		N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124		N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124		N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124		N	NO RPT			-0-

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	9581 - 9591		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	720 X	684	-0-	-36	-0-	5 1	678 3	N	-0-					60
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	14 1	726 3	N	4					64
06	727 X	727	-0-	-0-	-0-	2 4	701 3	N	8					72
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	12 1	731 3	N	-0-					72
*08	744 X	738	-0-	-6	-0-	13 1	719 3	N	4					76
09	720 X	704	-0-	-16	-0-	2 4	692 3	N	-0-					76
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
CRIPPLE CREEK		WELL #:		1949	RRCID ->	163408	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9602 - 9638		
04	2520 X	2063	-0-	-457	-0-	2063 3		N	-0-					135
05	2604 X	2067	-0-	-537	-0-	2067 3		N	-0-					135
06	2520 X	1887	-0-	-633	-0-	1887 3		N	-0-					135
07	2232 X	1421	-0-	-811	-0-	1421 3		N	-0-					135
08	2232 X	2055	-0-	-177	-0-	2055 3		N	-0-					135
09	2070 X	1573	-0-	-497	-0-	1573 3		N	-0-					135
MCCARTOR		WELL #:		1988	RRCID ->	171683	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9614 - 9625		
04	420 X	332	-0-	-88	-0-	332 3		N	-0-					62
05	403 X	333	-0-	-70	-0-	333 3		N	-0-					62
06	390 X	312	-0-	-78	-0-	312 3		N	-0-					62
07	341 X	319	-0-	-22	-0-	319 3		N	-0-					62
08	341 X	320	-0-	-21	-0-	320 3		N	-0-					62
09	330 X	305	-0-	-25	-0-	305 3		N	-0-					62
STABEL (TONKAWA)				85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6522 - 6544		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6504 - 6532		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
D.W.P. PRODUCTION				196927										
BECHTOLD, HERBERT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6534 - 6549		
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 2		N	-0-					-0-
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 2		N	-0-					-0-
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 2		N	-0-					-0-
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2		N	-0-					-0-
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2		N	-0-					-0-
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	464 2		N	-0-					-0-

-----														
STEVENS (COUNCIL GROVE)			86052 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.			427974											
HART 220			WELL #: 1		RRCID -> 262745		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 3264 - 3337			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04		1560 #	1249	-0-	-311	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
05		1612 #	1222	-0-	-390	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
06		1440 #	899	-0-	-541	-0-	899	3		N	-0-			-0-
07		1395 #	1314	-0-	-81	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
08		1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
*09		1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
-----														
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION			621113											
LASLEY			WELL #: 1		RRCID -> 151940		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 3277 - 3282			
04		510 #	447	-0-	-63	-0-	447	2		N	-0-			-0-
05		589 #	438	-0-	-151	-0-	438	2		N	-0-			-0-
06		570 #	430	-0-	-140	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07		496 #	391	-0-	-105	-0-	391	2		N	-0-			-0-
08		465 #	415	-0-	-50	-0-	415	2		N	-0-			-0-
09		450 #	400	-0-	-50	-0-	400	2		N	-0-			-0-
-----														
STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)			86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION			027200											
BYRD			WELL #: 1042		RRCID -> 124905		COMPL. DATE 07/12/1987		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12594 - 12689			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DOBSON RANCH 1			WELL #: 1		RRCID -> 227890		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 17100		PERF.12586 - 13598			
04		330 N	217	-0-	-113	-0-	206	2	11	9	N	10		49
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	338	2	53	9	N	48		97
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	275	2	43	9	N	39		136
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	346	2	36	9	N	33		169
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	411	2	77	9	N	70	177	62
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			62
-----														
BASS			WELL #: 2059		RRCID -> 229583		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12334 - 12640			
04		2790 X	1824	-0-	-966	-0-	1824	3		N	-0-			52
05		2883 X	2709	-0-	-174	-0-	2687	3	22	9	N	20		72
06		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2655	3	22	9	N	20		92
07		2604 X	2355	-0-	-249	-0-	2304	3	51	9	N	46		138
08		2697 X	2606	-0-	-91	-0-	2592	3	14	9	N	13		151
09		2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT			151
-----														
NEELEY			WELL #: 205		RRCID -> 232347		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.12188 - 12556			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
04	480 N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-	40
05	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-	40
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-	40
07	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-	40
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	40
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	40
-----												
BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913												
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	991	3	205	9	N	186	13
05	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	987	3	19	9	N	17	30
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	998	3	59	9	N	54	84
07	1240 N	993	-0-	-247	-0-	979	3	14	9	N	13	97
08	992 N	971	-0-	-21	-0-	950	3	21	9	N	19	116
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT	116
-----												
BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183												
04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	468	1	5037	2	N	30	216
05	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	484	1	5401	2	N	10	226
06	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	451	1	4248	2	N	3	229
07	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	471	1	3520	2	N	7	236
08	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	471	1	4417	2	N	8	244
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT	244
-----												
BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776												
04	1380 N	1057	-0-	-323	-0-	1057	3			N	-0-	23
05	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	1047	3			N	-0-	23
06	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	1007	3			N	-0-	23
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-	23
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-	23
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	23
-----												
DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278												
04	810 N	748	-0-	-62	-0-	748	2			N	-0-	54
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-	54
06	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-	54
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-	54
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-	54
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT	54
-----												
DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366												
04	1140 N	153	-0-	-987	-0-	153	2			N	-0-	18
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	18
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	18
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010													TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
04	14460 X	13304	-0-	-1156	-0-	850 1	12332 2	N	111	167 1		64		
05	14942 X	13530	-0-	-1412	-0-	122 9 878 1	12527 2	N	114	111 1		67		
06	13440 X	12975	-0-	-465	-0-	125 9 850 1	12013 2	N	102			169		
07	13888 X	13131	-0-	-757	-0-	112 9 878 1	12150 2	N	94	168 1		95		
08	13888 X	13447	-0-	-441	-0-	103 9 878 1	12457 2	N	102			197		
09	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-	112 9		N	NO RPT			197		
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011													TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132	
04	16102 X	16102	-0-	-0-	-0-	1024 1	14690 2	N	353	375 1		222		
05	16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	388 9 1079 1	14915 2	N	285	335 1		172		
06	16620 X	15524	-0-	-1096	-0-	314 9 1012 1	14180 2	N	302	346 1		128		
07	17174 X	15286	-0-	-1888	-0-	332 9 1044 1	13981 2	N	237	170 1		195		
08	16647 X	14928	-0-	-1719	-0-	261 9 1061 1	13523 2	N	313	346 1		162		
09	16110 X	NO RPT	-0-	-16110	-0-	344 9		N	NO RPT			162		
WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011													TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752	
04	17049 X	17049	-0-	-0-	-0-	850 1	15316 2	N	803	539 1	3 8	605		
05	17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	883 9 854 1	15948 2	N	661	369 1		897		
06	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	727 9 850 1	16154 2	N	870	545 1		1222		
07	16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	957 9 873 1	14959 2	N	579	1292 1		509		
08	19146 X	19146	-0-	-0-	-0-	637 9 832 1	17461 2	N	775	557 1		727		
*09	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	853 9 821 1	12829 2	N	631	922 1		436		
						694 9								
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011													TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942	
04	34650 X	24179	-0-	-10471	-0-	24049 2	130 9	N	118	187 1		95		
05	33387 X	24609	-0-	-8778	-0-	24067 2	542 9	N	493	541 1		47		
06	24990 X	23730	-0-	-1260	-0-	23227 2	503 9	N	457	343 1		161		
07	25823 X	24173	-0-	-1650	-0-	23711 2	462 9	N	420	353 1		228		
08	25544 X	23715	-0-	-1829	-0-	23240 2	475 9	N	432	529 1		131		
09	24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-			N	NO RPT			131		
TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011													TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371	
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1852 2	117 9	N	106			170		
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2057 2	72 9	N	65	188 1		47		
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1791 2	47 9	N	43			90		
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	1952 2	155 9	N	141	186 1		45		
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-			45		
*09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	1973 2	146 9	N	133			178		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011													TOTAL DEPTH 12569	PERF.12770 - 16803
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	10620 X	4820	-0-	-5800	-0-	783	1	4035	2	N	2	176 1	23	
05	11036 X	948	-0-	-10088	-0-	822	1	32	2	N	85		108	
06	10740 X	1018	-0-	-9722	-0-	1018	1			N	-0-		108	
07	11098 X	1021	-0-	-10077	-0-	1021	1			N	-0-		108	
08	11098 X	1299	-0-	-9799	-0-	983	1	310	2	N	5		113	
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT		113	
SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011													TOTAL DEPTH 13092	PERF.13250 - 17395
04	9660 X	9577	-0-	-83	-0-	684	1	8603	2	N	264	371 1	76	
05	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	707	1	9367	2	N	276	176 1	176	
06	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	676	1	9244	2	N	246	186 1	236	
07	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	271	9	9095	2	N	218	362 1	92	
08	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	686	1	8793	2	N	212	182 1	122	
*09	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	240	9	8044	2	N	190	183 1	129	
						610	1							
						209	9							
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011													TOTAL DEPTH 12627	PERF.12850 - 16792
04	16590 X	15216	-0-	-1374	-0-	396	1	14480	2	N	309	367 1	164	
05	17143 X	15386	-0-	-1757	-0-	340	9	14623	2	N	322	177 1	309	
06	15450 X	14677	-0-	-773	-0-	409	1	13974	2	N	280	356 1	233	
07	15965 X	14810	-0-	-1155	-0-	354	9	14138	2	N	248	364 1	117	
08	15934 X	15302	-0-	-632	-0-	395	1	14615	2	N	253	181 1	189	
09	15210 X	13975	-0-	-1235	-0-	308	9	13345	2	N	217	362 1	44	
						399	1							
						273	9							
						409	1							
						278	9							
						391	1							
						239	9							
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011													TOTAL DEPTH 12621	PERF.12720 - 16930
04	16800 X	15328	-0-	-1472	-0-	850	1	14126	2	N	320	358 1	74	
05	17019 X	15573	-0-	-1446	-0-	352	9	14348	2	N	315	174 1	215	
06	15690 X	14772	-0-	-918	-0-	878	1	13632	2	N	285	366 1	134	
07	16027 X	15475	-0-	-552	-0-	347	9	14298	2	N	272	178 1	228	
08	16027 X	15528	-0-	-499	-0-	826	1	14369	2	N	255	355 1	128	
09	15330 X	NO RPT	-0-	-15330	-0-	314	9						128	
						878	1							
						299	9							
						281	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																						
DOBSON RANCH 1													WELL #: 6HC RRCID -> 265397		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 13076		PERF.13340 - 17152			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT									
04		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	1496	180	6880	2	N	164	189	99								
05		8835 X	8509	-0-	-326	-0-	1530	308	6671	2	N	280	186	193								
06		8640 X	8275	-0-	-365	-0-	1519	133	6623	2	N	121	185	129								
07		8928 X	8561	-0-	-367	-0-	1570	267	6724	2	N	243	186	186								
08		8928 X	8744	-0-	-184	-0-	1570	166	7008	2	N	151	187	150								
09		8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT		150								
-----																						
BYRD													WELL #: 4042HA		RRCID -> 265663		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12785 - 17199	
04		10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	807	331	9438	2	N	301	181	274								
05		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	878	315	9484	2	N	286	346	214								
06		10590 X	9634	-0-	-956	-0-	761	264	8609	2	N	240	352	102								
07		10943 X	10094	-0-	-849	-0-	826	261	9007	2	N	237	184	155								
08		10943 X	10738	-0-	-205	-0-	833	263	9642	2	N	239	182	212								
09		10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT		212								
-----																						
SMITH, A.C.													WELL #: 5H		RRCID -> 265669		COMPL. DATE 02/13/2012		TOTAL DEPTH 12636		PERF.12922 - 17188	
04		7470 X	5754	-0-	-1716	-0-	828	120	4806	2	N	109	171	55								
05		7719 X	5916	-0-	-1803	-0-	824	129	4963	2	N	117	78	94								
06		6780 X	5828	-0-	-952	-0-	813	110	4905	2	N	100		194								
07		6665 X	5785	-0-	-880	-0-	824	95	4866	2	N	86	175	105								
08		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	854	103	6001	2	N	94		199								
*09		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	850	111	5937	2	N	101	175	125								
-----																						
DOBSON RANCH 2													WELL #: 4HD		RRCID -> 265754		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 12811		PERF.15191 - 16907	
04		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	1557	254	5341	2	N	231	365	94								
05		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	1559	351	5163	2	N	319	189	224								
06		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	1620	218	4785	2	N	198	368	54								
07		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	1643	275	5232	2	N	250	187	117								
08		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	1640	266	6179	2	N	242	189	170								
09		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT		170								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		19680 X	18541	-0-	-1139	-0-	850 1	17249 2	N	402	355 1		156	
							442 9							
05		20336 X	18790	-0-	-1546	-0-	878 1	17474 2	N	398	339 1		215	
							438 9							
06		17970 X	17935	-0-	-35	-0-	793 1	16739 2	N	366	360 1		221	
							403 9							
07		18569 X	17843	-0-	-726	-0-	827 1	16636 2	N	345	499 1		67	
							380 9							
08		18569 X	17802	-0-	-767	-0-	878 1	16582 2	N	311	169 1		209	
							342 9							
09		17970 X	NO RPT	-0-	-17970	-0-			N	NO RPT			209	
-----														
DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462														
04		15600 X	14792	-0-	-808	-0-	830 1	13507 2	N	414	381 1		237	
							455 9							
05		16120 X	14898	-0-	-1222	-0-	839 1	13677 2	N	347	374 1		210	
							382 9							
06		15150 X	14211	-0-	-939	-0-	830 1	13015 2	N	333	375 1		168	
							366 9							
07		15655 X	13856	-0-	-1799	-0-	752 1	12764 2	N	309	189 1		288	
							340 9							
08		15531 X	14782	-0-	-749	-0-	878 1	13592 2	N	284	374 1		198	
							312 9							
09		14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-			N	NO RPT			198	
-----														
WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649														
04		14340 X	13756	-0-	-584	-0-	13438 2	318 9	N	289	362 1		161	
05		14818 X	13968	-0-	-850	-0-	13637 2	331 9	N	301	361 1		101	
06		13140 X	13008	-0-	-132	-0-	12731 2	277 9	N	252	187 1		166	
07		13578 X	12475	-0-	-1103	-0-	12211 2	264 9	N	240	177 1		229	
08		14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	14164 2	271 9	N	246	361 1		114	
09		13140 X	12958	-0-	-182	-0-	12695 2	263 9	N	239			353	
-----														
WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834														
04		17518 X	17518	-0-	-0-	-0-	1614 1	14941 2	N	875	926 1	1 8	793	
							963 9							
05		19035 X	19035	-0-	-0-	-0-	1737 1	15793 2	N	1368	1299 1		862	
							1505 9							
06		18507 X	18507	-0-	-0-	-0-	1699 1	15378 2	N	1300	1289 1		873	
							1430 9							
07		15528 X	15528	-0-	-0-	-0-	1626 1	12746 2	N	1051	1104 1		820	
							1156 9							
08		16258 X	16258	-0-	-0-	-0-	1728 1	13292 2	N	1125	1278 1		667	
							1238 9							
*09		16325 X	16325	-0-	-0-	-0-	1667 1	13483 2	N	1068	912 1		823	
							1175 9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

04	5730 X	5303	-0-	-427	-0-	850	1	4313	2	N	127	172	1				49
						140	9										
05	5921 X	5457	-0-	-464	-0-	878	1	4394	2	N	168						217
						185	9										
06	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	850	1	4304	2	N	116	186	1				147
						128	9										
07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	878	1	4281	2	N	120	183	1				84
						132	9										
08	5270 X	5233	-0-	-37	-0-	838	1	4232	2	N	148						232
						163	9										
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT						232

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

04	10050 X	9943	-0-	-107	-0-	850	1	8663	2	N	391	528	1				134
						430	9										
05	10385 X	10136	-0-	-249	-0-	878	1	8829	2	N	390	356	1				168
						429	9										
06	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	721	1	8305	2	N	332	357	1				143
						365	9										
07	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	878	1	8431	2	N	337	360	1				120
						371	9										
08	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	876	1	8760	2	N	335	338	1				117
						369	9										
*09	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	850	1	8231	2	N	324	343	1				98
						356	9										

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

04	9420 X	8184	-0-	-1236	-0-	961	1	7013	2	N	191	191	1				228
						210	9										
05	9734 X	8412	-0-	-1322	-0-	1035	1	7171	2	N	187	187	1				228
						206	9										
06	8310 X	7985	-0-	-325	-0-	945	1	6858	2	N	165	187	1				206
						182	9										
07	8587 X	8457	-0-	-130	-0-	1054	1	7216	2	N	170	187	1				189
						187	9										
08	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	1079	1	7551	2	N	175	189	1				175
						193	9										
09	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT						175

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		12480 X	10624	-0-	-1856	-0-	980 1	9415 2	N	208	191 1	120		
							229 9							
05		12896 X	10811	-0-	-2085	-0-	1012 1	9569 2	N	209	184 1	145		
							230 9							
06		12480 X	10350	-0-	-2130	-0-	1025 1	9119 2	N	187	187 1	145		
							206 9							
07		11532 X	10155	-0-	-1377	-0-	992 1	8989 2	N	158	186 1	117		
							174 9							
08		11408 X	11347	-0-	-61	-0-	1079 1	10081 2	N	170	190 1	97		
							187 9							
09		10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-			N	NO RPT		97		
-----														
WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
ATHERTON 69 WELL #: 2 RRCID -> 198486 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 13660 PERF.12716 - 13492														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
													PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15	
-----														
STILES WELL #: RRCID -> 214263 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 16603 PERF.12758 - 16494														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
													PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2013	
-----														
STILES RANCH 23 WELL #: RRCID -> 222877 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12667 - 13492														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
													PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2013	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	19290 X	17251	-0-	-2039	-0-	402 1 1405 9	15444 3	Y	1277 1333 1	197
05	19933 X	14767	-0-	-5166	-0-	402 1 1114 9	13251 3	Y	1013 893 1	317
06	15480 X	12664	-0-	-2816	-0-	402 1 892 9	11370 3	Y	811 902 1	226
07	15996 X	10886	-0-	-5110	-0-	302 1 957 9	9627 3	Y	870 863 1	233
08	15996 X	14877	-0-	-1119	-0-	13686 3	1191 9	Y	1083 1005 1	311
09	15480 X	11081	-0-	-4399	-0-	10044 3	1037 9	Y	943 1000 1	254

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

04	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	456 1 46 4	7757 3	Y	1012 1014 1	149
05	15438 X	9158	-0-	-6280	-0-	128 1 48 4	7986 3	Y	905 964 1	90
06	14940 X	7168	-0-	-7772	-0-	108 1 40 4	6024 3	Y	905 844 1	151
07	15438 X	6193	-0-	-9245	-0-	5257 3 911 9	25 4	Y	828 811 1	168
08	11222 X	6624	-0-	-4598	-0-	5688 3 909 9	27 4	Y	826 812 1	182
09	9360 X	6329	-0-	-3031	-0-	5643 3 672 9	14 4	Y	611 693 1	100

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

04	103950 X	22236	-0-	-81714	-0-	651 1 105 4	17587 3	Y	3539 3528 1	521
05	107415 X	21209	-0-	-86206	-0-	274 1 103 4	17156 3	Y	3342 3531 1	332
06	103950 X	20359	-0-	-83591	-0-	294 1 111 4	16463 3	Y	3174 2976 1	530
07	24552 X	19444	-0-	-5108	-0-	16197 3 3171 9	76 4	Y	2883 2828 1	585
08	23157 X	18282	-0-	-4875	-0-	15258 3 2950 9	74 4	Y	2682 2677 1	590
09	22230 X	17422	-0-	-4808	-0-	14187 3 3199 9	36 4	Y	2908 3021 1	477

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785  
 REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4772 - 5252

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

CREST RESOURCES, INC. 189901  
 DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 267820 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 18273 PERF.14950 - 15368

04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	964
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-	964
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-	964
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	964
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	964
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	964

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901  
 CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7153	2	286	9	N	260	184	1		1884	
05	8959 X	6800	-0-	-2159	-0-	6433	2	367	9	N	334	364	1		1854	
06	7080 X	4761	-0-	-2319	-0-	4480	2	281	9	N	255	178	1		1931	
07	7316 X	3396	-0-	-3920	-0-	3319	2	77	9	N	70				2001	
08	7316 X	1638	-0-	-5678	-0-	1604	2	34	9	N	31				2032	
09	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT				2032	

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

04	0 W	17280	-0-	17280	17280	17064	2	216	9	N	196	360	1		1004
05	0 W	13357	-0-	13357	30637	13164	2	193	9	N	175				1179
06	0 W	5311	-0-	5311	35948	5254	2	57	9	N	52	181	1		1050
07	0 W	9347	-0-	9347	45295	9328	2	19	9	N	17				1067
08	0 W	12072	-0-	12072	57367	11904	2	168	9	N	153				1220
09	15990 X	NO RPT	-0-	-15990	41377					N	NO RPT				1220

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

04	31080 X	26212	-0-	-4868	-0-	25725	2	487	9	N	443				1930
05	32116 X	26628	-0-	-5488	-0-	26192	2	436	9	N	396	351	1		1975
06	27780 X	24744	-0-	-3036	-0-	24313	2	431	9	N	392	528	1		1839
07	28706 X	24691	-0-	-4015	-0-	24260	2	431	9	N	392				2231
08	28706 X	24524	-0-	-4182	-0-	24098	2	426	9	N	387	889	1		1729
09	26220 X	NO RPT	-0-	-26220	-0-					N	NO RPT				1729

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

04	6840 X	2870	-0-	-3970	-0-	2739	2	131	9	N	119	360	1		473
05	7068 X	4196	-0-	-2872	-0-	4083	2	113	9	N	103				576
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5837	2	171	9	N	155				731
07	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7118	2	97	9	N	88				819
*08	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6453	2	255	9	N	232	182	1		869
09	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT				869

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
STILES WELL #: 2025 RRCID -> 126434 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12378 - 12438

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		600 N	553	-0-	-47	-0-	520	2	33	9	N	30	188	1		15
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	537	2	13	9	N	12				27
06	DLQ	G-10	649	-0-	649	649	636	2	13	9	N	12				39
07	DLQ	G-10	1329	-0-	1329	1978	1309	2	20	9	N	18	2	1		55
08	DLQ	G-10	595	-0-	595	2573	570	2	25	9	N	23				78
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2573					N	NO RPT				78
BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293																
04		2730 X	2619	-0-	-111	-0-	241	1	2341	2	N	34	2	1		169
							37	9								
05		2821 X	2576	-0-	-245	-0-	2547	2	29	9	N	26	2	1		193
06	DLQ	G-10	2832	-0-	2832	2832	2807	2	25	9	N	23	170	1		46
07	DLQ	G-10	5533	-0-	5533	8365	5501	2	32	9	N	29	9	1		66
08	DLQ	G-10	2550	-0-	2550	10915	2518	2	32	9	N	29	1	1		94
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10915					N	NO RPT				94
BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254																
04		3030 X	2805	-0-	-225	-0-	205	1	2528	2	N	65	1	1		203
							72	9								
05		3131 X	2769	-0-	-362	-0-	2745	2	24	9	N	22	184	1		41
06	DLQ	G-10	3177	-0-	3177	3177	3136	2	41	9	N	37	2	1		76
07	DLQ	G-10	6453	-0-	6453	9630	6420	2	33	9	N	30	93	1		13
08	DLQ	G-10	2815	-0-	2815	12445	2807	2	8	9	N	7	1	1		19
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12445					N	NO RPT				19
STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008																
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832																
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006													TOTAL DEPTH	15940	PERF.13170	- 15856
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		14		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14		
07	DLQ	G-10	6792	-0-	6792	6792	6791	2	1	9	N	1	1 1	14		
08	DLQ	G-10	1682	-0-	1682	8474	1681	2	1	9	N	1		15		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8474					N	NO RPT		15		
-----																
RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016													TOTAL DEPTH	16100	PERF.12625	- 12715
04		2700 X	2361	-0-	-339	-0-	2343	2	18	9	N	16		96		
05		2790 X	2513	-0-	-277	-0-	2505	2	8	9	N	7		103		
06	DLQ	G-10	6419	-0-	6419	6419	5231	2	1188	9	N	1080	885 1	298		
07	DLQ	G-10	9965	-0-	9965	16384	8278	2	1687	9	N	1534	1634 1	198		
08	DLQ	G-10	2308	-0-	2308	18692	1541	2	767	9	N	697	712 1	183		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18692					N	NO RPT		183		
-----																
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007													TOTAL DEPTH	14012	PERF.12734	- 13884
04		2580 X	2245	-0-	-335	-0-	28	1	2166	2	N	46		159		
05		2666 X	2265	-0-	-401	-0-	51	9								
06	DLQ	G-10	2224	-0-	2224	2224	28	1	2237	2	N	-0-		159		
07	DLQ	G-10	2201	-0-	2201	4425	28	1	2153	2	N	39		198		
*07	DLQ	G-10	2201	-0-	2201	4425	43	9								
08	DLQ	G-10	2169	-0-	2169	6594	29	1	2128	2	N	40		238		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6594	44	9	2142	2	N	-0-	134 1	104		
							27	1			N	NO RPT		104		
-----																
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007													TOTAL DEPTH	15766	PERF.12602	- 15668
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
-----																
BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007													TOTAL DEPTH	17200	PERF.13003	- 17042
04		3000 N	2149	-0-	-851	433	205	1	1920	2	N	22	1 1	108		
05		2365 N	1932	-0-	-433	-0-	24	9								
06	DLQ	G-10	2362	-0-	2362	2362	1923	2	9	9	N	8	1 1	115		
07	DLQ	G-10	4751	-0-	4751	7113	2340	2	22	9	N	20	1 1	134		
08	DLQ	G-10	2056	-0-	2056	9169	4699	2	52	9	N	47	135 1	46		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9169	2052	2	4	9	N	4	1 1	49		
							9169				N	NO RPT		49		
-----																
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007													TOTAL DEPTH	16837	PERF.13010	- 16674
04		3660 X	3232	-0-	-428	-0-	410	1	2776	2	N	42		248		
05		3782 X	2999	-0-	-783	-0-	46	9								
06	DLQ	G-10	3012	-0-	3012	3012	2966	2	33	9	N	30	179 1	99		
07	DLQ	G-10	5604	-0-	5604	8616	2986	2	26	9	N	24		123		
08	DLQ	G-10	2884	-0-	2884	11500	5604	2	18	9	N	16	94 1	45		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11500	2862	2	22	9	N	20		65		
							11500				N	NO RPT		65		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007													TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		150 N		1 -0-	-149	-0-		1 2			N	-0-					72
05		3100 N		5524 -0-	2424	2424	5449	2	75	9	N	68					140
06		3000 N		2798 -0-	-202	2222	2768	2	30	9	N	27					167
*07		3100 N		2454 -0-	-646	1576	2431	2	23	9	N	21					188
*08		3100 N		2462 -0-	-638	938	2443	2	19	9	N	17	88	1			117
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	938					N	NO RPT					117
HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008													TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110				
04		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007													TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668				
04		2267 N		2267 -0-	-0-	-0-	27	1	2150	2	N	82					139
							90	9									
05		2287 N		2287 -0-	-0-	-0-	28	1	2215	2	N	40					179
							44	9									
06		2233 N		2233 -0-	-0-	-0-	28	1	2155	2	N	45					224
							50	9									
*07		2213 N		2213 -0-	-0-	-0-	29	1	2153	2	N	28	221	1			31
							31	9									
*08		2176 N		2176 -0-	-0-	-0-	27	1	2137	2	N	11					42
							12	9									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
RIZLEY 22 WELL #: 3 RRCID -> 230239 COMPL. DATE 05/24/2008													TOTAL DEPTH 16250 PERF.12595 - 16146				
04		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		DLQ G-10		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		DLQ G-10		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08		DLQ G-10		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007													TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419				
04		3480 X		2347 -0-	-1133	-0-	2293	2	54	9	N	49	1	1			73
05		3596 X		2551 -0-	-1045	-0-	2490	2	61	9	N	55	1	1			127
06		DLQ G-10		2543 -0-	2543	2543	2499	2	44	9	N	40	1	1			166
07		DLQ G-10		5357 -0-	5357	7900	5329	2	28	9	N	25	7	1			184
08		DLQ G-10		2190 -0-	2190	10090	2150	2	40	9	N	36	1	1			219
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10090					N	NO RPT					219

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2130 X	1904	-0-	-226	-0-	131	1	1738	2	N	32	3 1	77
							35	9						
05		2201 X	2057	-0-	-144	-0-	2031	2	26	9	N	24	2 1	99
06	DLQ	G-10	2447	-0-	2447	2447	2410	2	37	9	N	34	2 1	131
07	DLQ	G-10	4800	-0-	4800	7247	4782	2	18	9	N	16	105 1	42
08	DLQ	G-10	2008	-0-	2008	9255	1979	2	29	9	N	26	2 1	66
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9255					N	NO RPT		66
STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737														
04		3960 X	3752	-0-	-208	-0-	3699	2	53	9	N	48	181 1	43
05		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4099	2	50	9	N	45		88
06	DLQ	G-10	4688	-0-	4688	4688	4641	2	47	9	N	43		131
07	DLQ	G-10	9433	-0-	9433	14121	9390	2	43	9	N	39	12 1	158
08	DLQ	G-10	4127	-0-	4127	18248	4075	2	52	9	N	47		205
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18248					N	NO RPT		205
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.12682 - 16120														
04		660 N	493	-0-	-167	-0-	6	1	478	2	N	8		88
							9	9						
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	7	1	517	2	N	7		95
							8	9						
06	DLQ	G-10	548	-0-	548	548	7	1	534	2	N	6		101
							7	9						
07	DLQ	G-10	571	-0-	571	1119	8	1	557	2	N	5		106
							6	9						
08	DLQ	G-10	385	-0-	385	1504	5	1	380	2	N	-0-	67 1	39
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1504					N	NO RPT		39
BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148														
04		2970 X	2602	-0-	-368	-0-	32	1	2542	2	N	25		129
							28	9						
05		3069 X	2638	-0-	-431	-0-	33	1	2575	2	N	27		156
							30	9						
06	DLQ	G-10	2510	-0-	2510	2510	32	1	2450	2	N	25		181
							28	9						
07	DLQ	G-10	2599	-0-	2599	5109	34	1	2537	2	N	25		206
							28	9						
08	DLQ	G-10	2579	-0-	2579	7688	32	1	2525	2	N	20	179 1	47
							22	9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7688					N	NO RPT		47
WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874														
04		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2676	2	79	9	N	72	190 1	128
05		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2929	2	69	9	N	63	4 1	187
06	DLQ	G-10	3425	-0-	3425	3425	3362	2	63	9	N	57	185 1	59
07	DLQ	G-10	6898	-0-	6898	10323	6843	2	55	9	N	50	13 1	96
08	DLQ	G-10	2976	-0-	2976	13299	2909	2	67	9	N	61	2 1	155
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13299					N	NO RPT		155

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008												TOTAL DEPTH 16023	PERF.12552 - 15892
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2160 N	1844	-0-	-316	-0-	23 1	1791 2	N	27			149	
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	30 9	1850 2	N	27			176	
06	DLQ G-10	1837	-0-	1837	1837	23 1	1786 2	N	25			201	
07	DLQ G-10	1907	-0-	1907	3744	28 9	1854 2	N	25			226	
08	DLQ G-10	1896	-0-	1896	5640	25 1	1852 2	N	19	181 1		64	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5640	21 9		N	NO RPT			64	
BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007												TOTAL DEPTH 15935	PERF.13038 - 15564
04	1842 N	1603	-0-	-239	-0-	23 1	20 9	N	18			197	
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	30 9	21 9	N	19			216	
06	DLQ G-10	1944	-0-	1944	1944	23 1	20 9	N	18	185 1		49	
07	DLQ G-10	3885	-0-	3885	5829	28 9	20 9	N	18	5 1		62	
08	DLQ G-10	1705	-0-	1705	7534	25 1	32 9	N	29			91	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7534	21 9		N	NO RPT			91	
COATES WELL #: 108 RRCID -> 232949 COMPL. DATE 03/06/2007												TOTAL DEPTH 15600	PERF.13766 - 15469
04	960 N	690	-0-	-270	-0-	474 2	216 9	N	196	190 1		231	
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	521 2	156 9	N	142	183 1		190	
06	DLQ G-10	3971	-0-	3971	3971	3842 2	129 9	N	117	183 1		124	
07	DLQ G-10	6707	-0-	6707	10678	6588 2	119 9	N	108	31 1		201	
08	DLQ G-10	2602	-0-	2602	13280	2477 2	125 9	N	114			315	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13280			N	NO RPT			315	
BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007												TOTAL DEPTH 16165	PERF.15319 - 16043
04	2520 X	2454	-0-	-66	-0-	2440 2	14 9	N	13			109	
*05	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N	-0-	19 1		90	
*06	DLQ G-10	2932	-0-	2932	2932	2932 2		N	-0-			90	
07	DLQ G-10	5942	-0-	5942	8874	5942 2		N	-0-	8 1		82	
08	DLQ G-10	2586	-0-	2586	11460	2585 2	1 9	N	1			83	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11460			N	NO RPT			83	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008												TOTAL DEPTH 16187	PERF.12610 - 16106
04	3720 X	2938	-0-	-782	-0-	36 1	2850 2	N	47	181 1		66	
05	3844 X	2780	-0-	-1064	-0-	52 9	2707 2	N	35			101	
06	DLQ G-10	2439	-0-	2439	2439	34 1	2376 2	N	29			130	
07	DLQ G-10	2456	-0-	2456	4895	39 9	2395 2	N	26			156	
08	DLQ G-10	2336	-0-	2336	7231	31 1	2283 2	N	22	127 1		51	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7231	32 9		N	NO RPT			51	
LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 02/01/2008												TOTAL DEPTH 16600	PERF.15124 - 16486
04	2460 X	149	-0-	-2311	-0-	146 2	3 9	N	3			58	
05	2542 X	242	-0-	-2300	-0-	242 2		N	-0-			58	
06	DLQ G-10	300	-0-	300	300	300 2		N	-0-			58	
07	DLQ G-10	619	-0-	619	919	619 2		N	-0-	1 1		57	
08	DLQ G-10	185	-0-	185	1104	185 2		N	-0-			57	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			57	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03		9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2	N	-0-	14 1	140
*04		5190 X	4345	-0-	-845	-0-	4327	2	N	16		156
*05		5363 X	4659	-0-	-704	-0-	4650	2	N	8		164
*06	DLQ	G-10	5351	-0-	5351	5351	5348	2	N	3		167
07	DLQ	G-10	10836	-0-	10836	16187	10836	2	N	-0-	112 1	55
08	DLQ	G-10	4716	-0-	4716	20903	4712	2	N	4		59
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20903			N	NO RPT		59
BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300												
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993												
04		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	513	1	N	13	7 1	103
							14	9				
05		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	516	1	N	11	3 1	111
							12	9				
06		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	471	1	N	12	3 1	120
							13	9				
*07		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	253	1	N	10	3 1	127
							11	9				
*08		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	399	1	N	29	3 1	153
							32	9				
09		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT		153
THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984												
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69 5	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812												
04		2640 X	2175	-0-	-465	-0-	131	1	N	20		57
							22	9				
05		2728 X	2092	-0-	-636	-0-	26	1	N	20		77
							22	9				
06	DLQ	G-10	2016	-0-	2016	2016	25	1	N	18		95
							20	9				
07	DLQ	G-10	2085	-0-	2085	4101	28	1	N	15		110
							17	9				
08	DLQ	G-10	2088	-0-	2088	6189	26	1	N	17	48 1	79
							19	9				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6189			N	NO RPT		79



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
CALCOTE WELL #: 203 RRCID -> 241686 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15444 - 16307												
04		3900 X	1384	-0-	-2516	-0-	1116	1	268	9	N	177
05		0	3582	-0-	3582	3582	1153	1	2202	2	N	193
							227	9				
*06		4764	1182	-0-	-3582	-0-	1015	1	167	9	N	165
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	165
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	165
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	165
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2016												
-----												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910												
04		1920 N	1717	-0-	-203	-0-	101	1	1607	2	N	92
							9	9				
05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	21	1	1641	2	N	109
							19	9				
06		DLQ G-10	1582	-0-	1582	1582	20	1	1545	2	N	124
							17	9				
07		DLQ G-10	1626	-0-	1626	3208	22	1	1592	2	N	135
							12	9				
08		DLQ G-10	1649	-0-	1649	4857	20	1	1618	2	N	80
							11	9				
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4857					N	80
-----												
BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434												
04		1260 N	863	-0-	-397	-0-	10	1	818	2	N	191
							35	9				
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	10	1	796	2	N	220
							32	9				
06		DLQ G-10	811	-0-	811	811	10	1	791	2	N	48
							10	9				
07		DLQ G-10	855	-0-	855	1666	11	1	814	2	N	75
							30	9				
08		DLQ G-10	883	-0-	883	2549	11	1	843	2	N	53
							29	9				
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2549					N	53
-----												
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536												
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOBSON RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 245016 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12716 - 12794														
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788														
04	2580 X	1858	-0-	-722	-0-	23	1	1820	2	N	14	186	1	54
						15	9							
05	2511 X	2148	-0-	-363	-0-	27	1	2107	2	N	13			67
						14	9							
06	DLQ G-10	2474	-0-	2474	2474	31	1	2421	2	N	20			87
						22	9							
07	DLQ G-10	2619	-0-	2619	5093	35	1	2554	2	N	27			114
						30	9							
08	DLQ G-10	2498	-0-	2498	7591	31	1	2442	2	N	23	97	1	40
						25	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7591					N	NO RPT			40
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 5 RRCID -> 246497 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15856 PERF.12702 - 15690														
04	2190 N	1769	-0-	-421	-0-	22	1	1717	2	N	27			164
						30	9							
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	23	1	1795	2	N	22			186
						24	9							
06	DLQ G-10	1755	-0-	1755	1755	22	1	1713	2	N	18			204
						20	9							
07	DLQ G-10	1821	-0-	1821	3576	24	1	1774	2	N	21	178	1	47
						23	9							
08	DLQ G-10	1677	-0-	1677	5253	21	1	1634	2	N	20			67
						22	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5253					N	NO RPT			67
RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684														
04	2430 X	2012	-0-	-418	-0-	25	1	1987	2	N	-0-			99
						26	1	2031	2	N	-0-			99
05	2511 X	2057	-0-	-454	-0-	25	1	1934	2	N	-0-			99
						27	1	1969	2	N	-0-			99
06	DLQ G-10	1959	-0-	1959	1959	25	1	1934	2	N	-0-			99
						27	1	1969	2	N	-0-			99
07	DLQ G-10	1996	-0-	1996	3955	27	1	1969	2	N	-0-			99
						25	1	1958	2	N	-0-	67	1	32
08	DLQ G-10	1983	-0-	1983	5938	25	1	1958	2	N	-0-			32
										N	NO RPT			32
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5938					N	NO RPT			32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	2430 X	1998	-0-	-432	-0-	25 1	1933 2	N	36		159		
						40 9							
05	2511 X	2067	-0-	-444	-0-	25 1	1998 2	N	40		199		
						44 9							
06	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	25 1	1947 2	N	29		228		
						32 9							
07	DLQ G-10	1949	-0-	1949	3953	26 1	1891 2	N	29	181 1	76		
						32 9							
08	DLQ G-10	2062	-0-	2062	6015	25 1	2004 2	N	30	55 1	51		
						33 9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6015			N	NO RPT		51		
-----													
RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920													
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	27 1	2137 2	N	18		68		
						20 9							
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	28 1	2183 2	N	23		91		
						25 9							
06	DLQ G-10	2123	-0-	2123	2123	27 1	2074 2	N	20		111		
						22 9							
07	DLQ G-10	2186	-0-	2186	4309	29 1	2139 2	N	16		127		
						18 9							
08	DLQ G-10	2191	-0-	2191	6500	27 1	2146 2	N	16	106 1	37		
						18 9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6500			N	NO RPT		37		
-----													
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940													
04	2280 N	1950	-0-	-330	-0-	24 1	1884 2	N	38		182		
						42 9							
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	25 1	1953 2	N	43		225		
						47 9							
06	DLQ G-10	1866	-0-	1866	1866	23 1	1820 2	N	21	177 1	69		
						23 9							
07	DLQ G-10	2001	-0-	2001	3867	26 1	1939 2	N	33		102		
						36 9							
08	DLQ G-10	1974	-0-	1974	5841	24 1	1914 2	N	33	86 1	49		
						36 9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5841			N	NO RPT		49		
-----													
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798													
04	1020 N	805	-0-	-215	-0-	189 1	613 2	N	3		178		
						3 9							
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	8 1	629 2	N	-0-		178		
						8 1							
06	DLQ G-10	624	-0-	624	624	8 1	608 2	N	7		185		
						8 9							
07	DLQ G-10	563	-0-	563	1187	7 1	548 2	N	7		192		
						8 9							
08	DLQ G-10	725	-0-	725	1912	9 1	701 2	N	14	163 1	43		
						15 9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1912			N	NO RPT		43		
-----													
LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481													
04	3240 X	2893	-0-	-347	-0-	2846 2	47 9	N	43		139		
						3131 2	45 9	N	41		180		
05	3348 X	3176	-0-	-172	-0-	3206 2	40 9	N	36		216		
						7162 2	37 9	N	34	11 1	239		
06	DLQ G-10	3246	-0-	3246	3246	3206 2	40 9	N	36		216		
						7162 2	37 9	N	34	11 1	239		
07	DLQ G-10	7162	-0-	7162	10408	7162 2	37 9	N	34		239		
						13198 2	35 9	N	32	182 1	89		
08	DLQ G-10	2790	-0-	2790	13198	2755 2	35 9	N	32	182 1	89		
						13198		N	NO RPT		89		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13198			N	NO RPT		89		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009												TOTAL DEPTH 16200	PERF.12628 - 16116			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	28	1	1388	2	N	16					78
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	18	9	1431	2	N	23					101
06	DLQ G-10	1365	-0-	1365	1365	17	1	1325	2	N	21					122
07	DLQ G-10	1187	-0-	1187	2552	16	1	1171	2	N	-0-					122
08	DLQ G-10	1043	-0-	1043	3595	13	1	1028	2	N	2	72	1			52
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3595	2	9			N	NO RPT					52
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009												TOTAL DEPTH 16250	PERF.12720 - 15859			
04	1770 N	1579	-0-	-191	-0-	99	1	1455	2	N	23					90
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	25	9	1505	2	N	18					108
06	DLQ G-10	1456	-0-	1456	1456	19	1	1437	2	N	-0-					108
07	DLQ G-10	1557	-0-	1557	3013	20	1	1504	2	N	30					138
08	DLQ G-10	1354	-0-	1354	4367	17	1	1317	2	N	18	107	1			49
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4367	20	9			N	NO RPT					49
RAY WELL #: 203 RRCID -> 250573 COMPL. DATE 01/03/2009												TOTAL DEPTH 16505	PERF.13392 - 16380			
*04	2640 X	39	-0-	-2601	-0-	33	1	6	9	N	5	134	1			9
*05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					9
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/03/2009																
WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009												TOTAL DEPTH 16937	PERF.16170 - 16260			
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009												TOTAL DEPTH 16062	PERF.12628 - 15856			
04	2880 X	2453	-0-	-427	-0-	30	1	2376	2	N	43					135
05	2976 X	2563	-0-	-413	-0-	47	9	2485	2	N	43					178
06	DLQ G-10	2475	-0-	2475	2475	31	1	2403	2	N	37					215
07	DLQ G-10	2513	-0-	2513	4988	41	9	2437	2	N	39	182	1			72
08	DLQ G-10	2499	-0-	2499	7487	33	1	2424	2	N	40	75	1			37
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7487	43	9			N	NO RPT					37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2400 N	2138	-0-	-262	-0-	280	1	1838	2	N	18	80
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	20	9	1839	2	N	22	102
06	DLQ G-10	1768	-0-	1768	1768	23	1	1718	2	N	25	127
07	DLQ G-10	1818	-0-	1818	3586	24	1	1772	2	N	20	147
08	DLQ G-10	1797	-0-	1797	5383	28	9	1752	2	N	21	133 1 35
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5383	22	1			N	NO RPT	35
						23	9					
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807												
04	2520 N	2206	-0-	-314	-0-	27	1	2124	2	N	50	182 1 76
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	55	9	2252	2	N	41	117
06	DLQ G-10	2191	-0-	2191	2191	28	1	2119	2	N	41	158
07	DLQ G-10	2227	-0-	2227	4418	45	9	2151	2	N	43	201
08	DLQ G-10	2140	-0-	2140	6558	29	1	2074	2	N	36	175 1 62
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6558	40	9			N	NO RPT	62
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878												
04	2520 N	2265	-0-	-255	-0-	28	1	2213	2	N	22	71
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	24	9	2278	2	N	30	101
06	DLQ G-10	2239	-0-	2239	2239	29	1	2180	2	N	28	129
07	DLQ G-10	2303	-0-	2303	4542	33	9	2255	2	N	15	144
08	DLQ G-10	1946	-0-	1946	6488	31	1	1915	2	N	6	119 1 31
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6488	17	9			N	NO RPT	31
						24	1					
						7	9					
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876												
04	2940 X	2322	-0-	-618	-0-	29	1	2263	2	N	27	105
05	3038 X	2366	-0-	-672	-0-	30	9	2308	2	N	26	131
06	DLQ G-10	2229	-0-	2229	2229	29	1	2171	2	N	27	158
07	DLQ G-10	2245	-0-	2245	4474	28	1	2185	2	N	27	185
08	DLQ G-10	2124	-0-	2124	6598	30	9	2073	2	N	23	180 1 28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6598	26	1			N	NO RPT	28
						25	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010												TOTAL DEPTH	16100	PERF.12634 - 15850
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	2010 N	1475	-0-	-535	-0-	18 1	1426 2	N	28		125			
						31 9								
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	19 1	1470 2	N	13		138			
						14 9								
06	DLQ G-10	1476	-0-	1476	1476	19 1	1435 2	N	20		158			
						22 9								
07	DLQ G-10	1567	-0-	1567	3043	21 1	1527 2	N	17		175			
						19 9								
08	DLQ G-10	1511	-0-	1511	4554	19 1	1483 2	N	8	101 1	82			
						9 9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4554			N	NO RPT		82			
THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010												TOTAL DEPTH	12414	PERF.13026 - 16227
04	7560 X	7137	-0-	-423	-0-	711 1	6189 2	N	215	373 1	172			
						237 9								
05	7812 X	7773	-0-	-39	-0-	748 1	6805 2	N	200	182 1	190			
						220 9								
06	DLQ G-10	6571	-0-	6571	6571	724 1	5685 2	N	147	183 1	154			
						162 9								
07	DLQ G-10	6844	-0-	6844	13415	732 1	5938 2	N	158	1 1	311			
						174 9								
08	DLQ G-10	6698	-0-	6698	20113	748 1	5760 2	N	173	181 1	303			
						190 9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20113			N	NO RPT		303			
BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010												TOTAL DEPTH	12563	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010												TOTAL DEPTH	16000	PERF.12726 - 15890
04	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	13 1	1045 2	N	15		142			
						17 9								
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	14 1	1072 2	N	22		164			
						24 9								
06	DLQ G-10	1041	-0-	1041	1041	13 1	1009 2	N	17		181			
						19 9								
07	DLQ G-10	1003	-0-	1003	2044	13 1	981 2	N	8		189			
						9 9								
08	DLQ G-10	1048	-0-	1048	3092	13 1	1022 2	N	12	172 1	29			
						13 9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3092			N	NO RPT		29			
THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010												TOTAL DEPTH	14281	PERF.14500 - 18450
04	24330 X	21372	-0-	-2958	-0-	21342 2	30 9	Y	27	14 1	135			
05	25141 X	21383	-0-	-3758	-0-	21344 2	39 9	Y	35	13 1	157			
06	DLQ G-10	20774	-0-	20774	20774	20741 2	33 9	Y	30	14 1	173			
07	DLQ G-10	20807	-0-	20807	41581	20796 2	11 9	Y	10	14 1	169			
08	DLQ G-10	20969	-0-	20969	62550	20939 2	30 9	Y	27	8 1	188			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62550			Y	NO RPT		188			



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4830 X	4322	-0-	-508	-0-	603	1	3082	2	N	579	374 1	211	
05	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	637	9	4170	2	N	377	376 1	212	
06	DLQ G-10	4713	-0-	4713	4713	415	9	3778	2	N	310	368 1	154	
07	DLQ G-10	16773	-0-	16773	21486	594	1	15807	2	N	319	373 1	100	
08	DLQ G-10	5015	-0-	5015	26501	341	9	421	9	N	383	371 1	112	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26501	4594	2			N	NO RPT		112	
BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233														
04	10650 X	9641	-0-	-1009	-0-	675	1	8701	2	N	241	191 1	291	
05	11005 X	10258	-0-	-747	-0-	265	9	9043	2	N	168	202 1	257	
06	DLQ G-10	9147	-0-	9147	9147	1030	1	7899	2	N	211	201 1	267	
07	DLQ G-10	8447	-0-	8447	17594	185	9	7347	2	N	119	201 1	185	
08	DLQ G-10	6147	-0-	6147	23741	1016	1	5014	2	N	118	192 1	111	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23741	232	9			N	NO RPT		111	
BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373														
04	12840 X	10317	-0-	-2523	-0-	1008	1	9069	2	N	218	193 1	94	
05	13268 X	11038	-0-	-2230	-0-	240	9	10055	2	N	255	195 1	154	
06	DLQ G-10	10467	-0-	10467	10467	702	1	9484	2	N	235	191 1	198	
07	DLQ G-10	10767	-0-	10767	21234	281	9	9760	2	N	235	379 1	54	
08	DLQ G-10	10135	-0-	10135	31369	724	1	9200	2	N	203	6 1	251	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31369	259	9			N	NO RPT		251	
LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637														
04	16980 X	8795	-0-	-8185	-0-	926	1	7626	2	N	221	392 1	100	
05	18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	243	9	16958	2	N	362	190 1	272	
06	DLQ G-10	14892	-0-	14892	14892	1133	1	13462	2	N	318	382 1	208	
07	DLQ G-10	15385	-0-	15385	30277	398	9	13919	2	N	302	216 1	294	
08	DLQ G-10	15546	-0-	15546	45823	1080	1	14032	2	N	328	388 1	234	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45823	350	9			N	NO RPT		234	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4920 X	4019	-0-	-901	-0-	1026	1	2865	2	Y	116	4 1 131
							128	9					
05		5084 X	4205	-0-	-879	-0-	1060	1	3012	2	Y	121	189 1 63
							133	9					
06	DLQ	G-10	3653	-0-	3653	3653	1026	1	2515	2	Y	102	5 1 160
							112	9					
07	DLQ	G-10	4092	-0-	4092	7745	1060	1	2922	2	Y	100	191 1 69
							110	9					
08	DLQ	G-10	4072	-0-	4072	11817	1059	1	2908	2	Y	95	3 1 161
							105	9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11817					Y	NO RPT	161
-----													
THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309													
04		15600 X	15181	-0-	-419	-0-	14936	2	245	9	Y	223	198 1 119
							15335	2	205	9	Y	186	186 1 119
05		16120 X	15540	-0-	-580	-0-	15234	2	187	9	Y	170	188 1 101
							30940	2	209	9	Y	190	189 1 102
06	DLQ	G-10	15421	-0-	15421	15421	15234	2	202	9	Y	184	189 1 97
							15519	2					
07	DLQ	G-10	15519	-0-	15519	30940	15310	2					
							15221	2					
08	DLQ	G-10	15423	-0-	15423	46363	15221	2					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46363					Y	NO RPT	97
-----													
BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052													
04		26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	1689	1	24605	2	N	170	16 1 185
							187	9					
05		28271 X	28271	-0-	-0-	-0-	1745	1	26490	2	N	33	8 1 210
							36	9					
06	DLQ	G-10	21178	-0-	21178	21178	1689	1	19461	2	N	25	9 1 226
							28	9					
07	DLQ	G-10	77816	-0-	77816	98994	1723	1	76074	2	N	17	95 1 148
							19	9					
08	DLQ	G-10	25818	-0-	25818	124812	25786	2	32	9	N	29	9 1 168
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	124812					N	NO RPT	168
-----													
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669													
04		13830 X	12296	-0-	-1534	-0-	11842	2	454	9	Y	413	372 1 145
							11777	2	426	9	Y	387	370 1 162
05		14074 X	12203	-0-	-1871	-0-	11603	2	416	9	Y	378	364 1 176
							23911	2	431	9	Y	392	367 1 201
06	DLQ	G-10	12019	-0-	12019	12019	11461	2	422	9	Y	384	545 1 40
							11892	2					
07	DLQ	G-10	11892	-0-	11892	23911	11461	2					
							11711	2					
08	DLQ	G-10	11711	-0-	11711	35622	11289	2					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	35622					Y	NO RPT	40
-----													
BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451													
04		10170 X	8333	-0-	-1837	-0-	102	1	8031	2	N	182	186 1 301
							200	9					
05		10385 X	7071	-0-	-3314	-0-	87	1	6817	2	N	152	181 1 272
							167	9					
06	DLQ	G-10	6278	-0-	6278	6278	78	1	6023	2	N	161	185 1 248
							177	9					
07	DLQ	G-10	6167	-0-	6167	12445	80	1	5923	2	N	149	182 1 215
							164	9					
08	DLQ	G-10	6677	-0-	6677	19122	81	1	6431	2	N	150	181 1 184
							165	9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19122					N	NO RPT	184

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726				N	NO RPT			-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

04	8040	X	7024	-0-	-1016	-0-	801	1	6049	2	N	158		352
							174	9						
05	7812	X	7211	-0-	-601	-0-	827	1	6202	2	N	165	368 1	149
							182	9						
06	DLQ	G-10	6896	-0-	6896	6896	800	1	5924	2	N	156	183 1	122
							172	9						
07	DLQ	G-10	7073	-0-	7073	13969	830	1	6070	2	N	157		279
							173	9						
08	DLQ	G-10	6874	-0-	6874	20843	790	1	5945	2	N	126	182 1	223
							139	9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20843					N	NO RPT		223

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

04	13200	X	11907	-0-	-1293	-0-	1026	1	10779	2	N	93	58 1	228
							102	9						
05	13113	X	12043	-0-	-1070	-0-	1060	1	10848	2	N	123	192 1	159
							135	9						
06	DLQ	G-10	11815	-0-	11815	11815	1003	1	10699	2	N	103	9 1	253
							113	9						
07	DLQ	G-10	11929	-0-	11929	23744	1002	1	10813	2	N	104	193 1	164
							114	9						
08	DLQ	G-10	11548	-0-	11548	35292	1060	1	10381	2	N	97	5 1	256
							107	9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	35292					N	NO RPT		256

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	23389 X	23389	-0-	-0-	-0-	1838	1	20912	2	N	581	742	387
						639	9						
05	24531 X	24531	-0-	-0-	-0-	1250	1	22666	2	N	559	367	579
						615	9						
06	DLQ G-10	22563	-0-	22563	22563	998	1	21066	2	N	454	548	485
						499	9						
07	DLQ G-10	23462	-0-	23462	46025	1050	1	21921	2	N	446	364	567
						491	9						
08	DLQ G-10	23301	-0-	23301	69326	1024	1	21762	2	N	468	736	299
						515	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	69326					N	NO RPT		299
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2H RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121													
04	27734 X	27734	-0-	-0-	-0-	342	1	26888	2	N	458	558	268
						504	9						
05	28039 X	28039	-0-	-0-	-0-	343	1	27148	2	N	498	540	226
						548	9						
06	DLQ G-10	26418	-0-	26418	26418	330	1	25595	2	N	448	368	306
						493	9						
07	DLQ G-10	27336	-0-	27336	53754	360	1	26497	2	N	435	362	379
						479	9						
08	DLQ G-10	27569	-0-	27569	81323	338	1	26760	2	N	428	540	267
						471	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81323					N	NO RPT		267
BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13535 - 17668													
04	14250 X	12008	-0-	-2242	-0-	148	1	11610	2	N	227	187	222
						250	9						
05	14725 X	12070	-0-	-2655	-0-	148	1	11677	2	N	223	183	262
						245	9						
06	DLQ G-10	11408	-0-	11408	11408	143	1	11074	2	N	174	184	252
						191	9						
07	DLQ G-10	11736	-0-	11736	23144	154	1	11385	2	N	179	182	249
						197	9						
08	DLQ G-10	11510	-0-	11510	34654	141	1	11160	2	N	190	181	258
						209	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34654					N	NO RPT		258
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729													
04	17880 X	17375	-0-	-505	-0-	632	1	16456	2	N	261	361	236
						287	9						
05	18476 X	17537	-0-	-939	-0-	646	1	16601	2	N	264	182	318
						290	9						
06	DLQ G-10	16614	-0-	16614	16614	625	1	15707	2	N	256	365	209
						282	9						
07	DLQ G-10	16966	-0-	16966	33580	654	1	16031	2	N	255	172	292
						281	9						
08	DLQ G-10	16493	-0-	16493	50073	327	1	15845	2	N	292	363	221
						321	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	50073					N	NO RPT		221

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		21333 X	21333	-0-	-0-	-0-	1764	1	19175	2	N	358	556	1	210
							394	9							
05		21394 X	21394	-0-	-0-	-0-	1504	1	19502	2	N	353	182	1	381
							388	9							
06		19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	847	1	17944	2	N	291	364	1	308
							320	9							
*07		18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	877	1	16912	2	N	264	182	1	390
							290	9							
*08		16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	768	1	15660	2	N	257	292	1	355
							283	9							
09		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			355
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33062				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33062				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33062				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33062				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33062				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33062				N	NO RPT			-0-
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569															
04		33264 X	33264	-0-	-0-	-0-	406	1	31909	2	N	863	925	1	308
							949	9							
05		33813 X	33813	-0-	-0-	-0-	411	1	32490	2	N	829	742	1	395
							912	9							
06	DLQ	G-10	31698	-0-	31698	31698	392	1	30409	2	N	815	904	1	306
							897	9							
07	DLQ	G-10	32850	-0-	32850	64548	428	1	31572	2	N	773	731	1	348
							850	9							
08	DLQ	G-10	32487	-0-	32487	97035	396	1	31269	2	N	747	727	1	368
							822	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	97035					N	NO RPT			368
HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768															
04		17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	840	1	15669	2	N	508	370	1	298
							559	9							
05		17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	868	1	15695	2	N	496	556	1	238
							546	9							
06		16401 X	16401	-0-	-0-	-0-	756	1	15081	2	N	513	368	1	383
							564	9							
07		17023 X	17023	-0-	-0-	-0-	868	1	15628	2	N	479	730	1	132
							527	9							
*08		16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	868	1	15412	2	N	470	367	1	235
							517	9							
09		16170 X	15856	-0-	-314	-0-	796	1	14589	2	N	428	368	1	295
							471	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012													TOTAL DEPTH	12711	PERF.13149	- 17245
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	15600 X	14440	-0-	-1160	-0-	894 1	13394 2	N	138	178 1		127				
05	16120 X	13245	-0-	-2875	-0-	152 9	12254 2	N	124	179 1		72				
06	DLQ G-10	13652	-0-	13652	13652	136 9	13345 2	N	122			194				
07	DLQ G-10	15066	-0-	15066	28718	173 1	14732 2	N	122	177 1		139				
08	DLQ G-10	14178	-0-	14178	42896	134 9	13879 2	N	112	184 1		67				
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42896	176 1		N	NO RPT			67				
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012													TOTAL DEPTH	13040	PERF.13437	- 17601
04	10620 X	10609	-0-	-11	-0-	130 1	10186 2	N	266	184 1		170				
05	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	293 9	10368 2	N	260	183 1		247				
06	DLQ G-10	10486	-0-	10486	10486	131 1	10085 2	N	246	359 1		134				
07	DLQ G-10	11091	-0-	11091	21577	286 9	10669 2	N	252	180 1		206				
08	DLQ G-10	11003	-0-	11003	32580	130 1	10595 2	N	249	179 1		276				
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32580	271 9		N	NO RPT			276				
BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013													TOTAL DEPTH	12557	PERF.12918	- 17746
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013													TOTAL DEPTH	12543	PERF.13070	- 17178
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012													TOTAL DEPTH	12753	PERF.12859	- 16970
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH	13204	PERF.13640	- 17489
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	2053 1	7743 2	N	279	196 1	388			
						307 9								
05	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	1698 1	7680 2	N	250	189 1	449			
						275 9								
06	DLQ G-10	9376	-0-	9376	9376	1489 1	7606 2	N	255	193 1	511			
						281 9								
07	DLQ G-10	9522	-0-	9522	18898	1566 1	7697 2	N	235	373 1	373			
						259 9								
08	DLQ G-10	9483	-0-	9483	28381	1523 1	7714 2	N	224	189 1	408			
						246 9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28381			N	NO RPT		408			
-----														
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	86771 X	18656	-0-	-68115	-0-	2417 1	15903 2	N	305	183 1	317			
						336 9								
05	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	2333 1	16718 2	N	287	372 1	232			
						316 9								
06	17460 X	14310	-0-	-3150	-0-	1935 1	12136 2	N	217	185 1	264			
						239 9								
07	18042 X	13799	-0-	-4243	-0-	1223 1	12357 2	N	199	176 1	287			
						219 9								
08	18042 X	13600	-0-	-4442	-0-	1158 1	12201 2	N	219	354 1	152			
						241 9								
09	17460 X	NO RPT	-0-	-17460	-0-			N	NO RPT		152			
-----														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670														
04	17670 X	11946	-0-	-5724	-0-	743 1	10943 2	N	236	184 1	198			
						260 9								
05	18259 X	11902	-0-	-6357	-0-	753 1	10897 2	N	229	362 1	65			
						252 9								
06	DLQ G-10	11442	-0-	11442	11442	738 1	10482 2	N	202	180 1	87			
						222 9								
07	DLQ G-10	11356	-0-	11356	22798	740 1	10404 2	N	193	182 1	98			
						212 9								
08	DLQ G-10	11083	-0-	11083	33881	735 1	10140 2	N	189	185 1	102			
						208 9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33881			N	NO RPT		102			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	24867 X	24867	-0-	-0-	-0-	2475 1	21988 2	N	367	552 1	192		
						404 9							
05	26713 X	26713	-0-	-0-	-0-	2042 1	24200 2	N	428	366 1	254		
						471 9							
06	25170 X	25170	-0-	-0-	-0-	1332 1	23408 2	N	391	366 1	279		
						430 9							
*07	27183 X	27183	-0-	-0-	-0-	1072 1	25700 2	N	374	175 1	478		
						411 9							
*08	26445 X	26445	-0-	-0-	-0-	1048 1	24954 2	N	403	544 1	337		
						443 9							
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT		337		
-----													
ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991													
04	20340 X	17710	-0-	-2630	-0-	932 1	16365 2	N	375	366 1	207		
						413 9							
05	52635 X	52635	-0-	-0-	-0-	1382 1	49962 2	N	1174	748 1	633		
						1291 9							
06	DLQ G-10	52679	-0-	52679	52679	658 1	51029 2	N	902	923 1	612		
						992 9							
07	DLQ G-10	51362	-0-	51362	104041	674 1	49683 2	N	914	918 1	608		
						1005 9							
08	DLQ G-10	50773	-0-	50773	154814	621 1	49110 2	N	947	1084 1	471		
						1042 9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	154814			N	NO RPT		471		
-----													
ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412													
04	44010 X	34928	-0-	-9082	-0-	430 1	33803 2	N	632	744 1	165		
						695 9							
05	44020 X	35917	-0-	-8103	-0-	439 1	34762 2	N	651	563 1	253		
						716 9							
06	DLQ G-10	33380	-0-	33380	33380	417 1	32344 2	N	563	544 1	272		
						619 9							
07	DLQ G-10	24240	-0-	24240	57620	317 1	23383 2	N	491	547 1	216		
						540 9							
08	DLQ G-10	25203	-0-	25203	82823	307 1	24315 2	N	528	549 1	195		
						581 9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	82823			N	NO RPT		195		
-----													
ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282													
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150													
04	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	16439 2	547 9	N	497	555 1	212		
05	20708 X	16934	-0-	-3774	-0-	16407 2	527 9	N	479	540 1	151		
06	DLQ G-10	15846	-0-	15846	15846	15367 2	479 9	N	435	341 1	245		
07	DLQ G-10	16064	-0-	16064	31910	15596 2	468 9	N	425	530 1	140		
08	DLQ G-10	13777	-0-	13777	45687	13375 2	402 9	N	365	362 1	143		
09	DLQ G-10	12751	-0-	12751	58438	12308 2	443 9	N	403	180 1	366		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		62040 X	49265	-0-	-12775	-0-	605	1	47567	2	N	994	925 1	299
							1093	9						
05		59055 X	48774	-0-	-10281	-0-	595	1	47094	2	N	986	1114 1	171
							1085	9						
06	DLQ	G-10	41220	-0-	41220	41220	518	1	39904	2	N	725	541 1	355
							798	9						
07	DLQ	G-10	41370	-0-	41370	82590	542	1	39966	2	N	784	913 1	226
							862	9						
08	DLQ	G-10	40102	-0-	40102	122692	490	1	38736	2	N	796	732 1	290
							876	9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	122692					N	NO RPT		290
-----														
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349														
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	202836					N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	202836					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	202836					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	202836					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	202836					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	202836					N	NO RPT		-0-
-----														
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652														
04		19980 X	16472	-0-	-3508	-0-	1014	1	15116	2	N	311	368 1	205
							342	9						
05		17949 X	16247	-0-	-1702	-0-	928	1	14964	2	N	323	374 1	154
							355	9						
06	DLQ	G-10	15132	-0-	15132	15132	889	1	13936	2	N	279	182 1	251
							307	9						
07	DLQ	G-10	15255	-0-	15255	30387	938	1	13989	2	N	298	367 1	182
							328	9						
08	DLQ	G-10	14691	-0-	14691	45078	826	1	13551	2	N	285	185 1	282
							314	9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	45078					N	NO RPT		282
-----														
RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998														
04		107827 X	107827	-0-	-0-	-0-	1328	1	104351	2	N	1953	1840 1	758
							2148	9						
05		107849 X	107849	-0-	-0-	-0-	1319	1	104390	2	N	1945	2022 1	681
							2140	9						
06		100654 X	100654	-0-	-0-	-0-	1257	1	97481	2	N	1742	1645 1	778
							1916	9						
*07		100202 X	100202	-0-	-0-	-0-	1331	1	97052	2	N	1654	1813 1	619
							1819	9						
*08		97216 X	97216	-0-	-0-	-0-	1193	1	94296	2	N	1570	1452 1	737
							1727	9						
09		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT		737
-----														
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707														
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	325676					N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	325676					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	325676					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	325676					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	325676					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	325676					N	NO RPT		-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012										TOTAL DEPTH	400	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
-----																
ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015										TOTAL DEPTH	12948	PERF.13433 - 16958				
04	381570	X	NO	RPT	-0-	-381570	-0-				N	NO	RPT			317
05	394289	X	NO	RPT	-0-	-394289	-0-				N	NO	RPT			317
06	DELQ	PR		99504	-0-	99504	99504	1251	1	97040	2	N	1103	1099	1	335
*07	DELQ	PR		84792	-0-	84792	184296	1213	9							
*08	DELQ	PR		73681	-0-	73681	257977	1120	1	82555	2	N	1015	917	1	433
09	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	257977	1117	9							
								906	1	71658	2	N	1015	1104	1	344
								1117	9							
												N	NO	RPT		344
-----																
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175																
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010										TOTAL DEPTH	16492	PERF.15079 - 16371				
04	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	-0-	360	1	907	2	N	-0-			172
05	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	-0-	372	1	924	2	N	-0-			172
06	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	-0-	360	1	876	2	N	-0-			172
07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	-0-	372	1	929	2	N	-0-			172
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	951	2	N	4			172
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9							
								360	1	878	2	N	-0-			176
-----																
LE NORMAN OPERATING LLC 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986										TOTAL DEPTH	13024	PERF.12390 - 12420				
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	-0-	858	2			N	-0-			28
05	930	N	808	-0-	-122	-0-	-0-	808	2			N	-0-			28
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	-0-	794	2			N	-0-			28
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2	54	9	N	49			77
08	3100	N	3302	-0-	202	-0-	202	3186	2	116	9	N	105			182
*09	3000	N	4714	-0-	1714	-0-	1916	4680	2	34	9	N	31	190	1	23
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 121560 COMPL. DATE 05/12/1986										TOTAL DEPTH	12825	PERF.12324 - 12376				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986										TOTAL DEPTH	12977	PERF.12348 - 12378				
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	2	28	9	N	25			147
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2	31	9	N	28			175
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	2	6	9	N	5			180
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			180
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2	25	9	N	23	181	1	22
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986										TOTAL DEPTH	12900	PERF.12382 - 12800	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4401 RRCID -> 124643 COMPL. DATE 07/02/1987										TOTAL DEPTH	13100	PERF.12452 - 12481	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4601 RRCID -> 125535 COMPL. DATE 09/11/1987										TOTAL DEPTH	12931	PERF.12328 - 12365	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 1 RRCID -> 125712 COMPL. DATE 09/29/1987										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12443 - 12467	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004										TOTAL DEPTH	12775	PERF.12308 - 12706	
04	240 N	225	-0-	-15	-0-		225	2	N	-0-			88
05	155 N	111	-0-	-44	-0-		111	2	N	-0-			88
06	300 N	163	-0-	-137	-0-		163	2	N	-0-			88
07	248 N	67	-0-	-181	-0-		67	2	N	-0-			88
08	124 N	79	-0-	-45	-0-		79	2	N	-0-			88
09	150 N	133	-0-	-17	-0-		133	2	N	-0-			88
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988										TOTAL DEPTH	12995	PERF. 4698 - 5424	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 502 RRCID -> 127587 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12338 - 12370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
-----														
BRITT RANCH -E- WELL #: 208 RRCID -> 127588 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12296 - 12324														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580														
04	1890 N	1624	-0-	-266	-0-	1624	2			N	-0-			123
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2194	2	50	9	N	45			168
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1870	2	1	9	N	1			169
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			169
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2045	2	17	9	N	15			184
*09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			184
-----														
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 2 RRCID -> 130358 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12460 - 12545														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4502 RRCID -> 168472 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12360 - 12384														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382														
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
09	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 171133 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12230 - 12322														
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 175714 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12464 - 12508

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2015

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					52
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					52
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					52
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					52
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					52
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

04	270 X	63	-0-	-207	-0-	63	2			Y	-0-					16
05	279 X	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-					16
06	60 X	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					16
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					16
08	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					16
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					52
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					52
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4404 RRCID -> 202526 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 13610 PERF.12375 - 13484

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2015 - P/A 07/31/15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

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

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1992	2	6	9	N	5					43
05	2170 N	2100	-0-	-70	-0-	2086	2	14	9	N	13					56
06	2070 N	1739	-0-	-331	-0-	1735	2	4	9	N	4					60
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2094	2	24	9	N	22					82
08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2100	2	11	9	N	10					92
*09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2028	2	10	9	N	9					101

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

04	3750 X	3676	-0-	-74	-0-	3665	2	11	9	N	10					133
05	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3856	2	21	9	N	19					152
06	3780 X	3425	-0-	-355	-0-	3405	2	20	9	N	18					170
07	3906 X	2926	-0-	-980	-0-	2923	2	3	9	N	3					173
08	3906 X	1051	-0-	-2855	-0-	1045	2	6	9	N	5					178
09	3750 X	146	-0-	-3604	-0-	73	2	73	9	N	66	194	1			50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4504 RRCID -> 207223 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12391 - 13439

04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1569	2	9	9	N	8					111
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1715	2	48	9	N	44					155
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1714	2	51	9	N	46					201
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1794	2	6	9	N	5	187	1			19
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1829	2	14	9	N	13					32
*09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1890	2	33	9	N	30					62

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3128	2	15	9	N	14					33
05	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3253	2	34	9	N	31					64
06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3393	2	62	9	N	56					120
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3807	2	66	9	N	60					180
08	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4099	2	30	9	N	27	188	1			19
*09	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3983	2	23	9	N	21					40

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					182
05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					182
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					182
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2437	2	7	9	N	6					188
08	2418 N	2342	-0-	-76	-0-	2342	2			N	-0-					188
*09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					188

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579								
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 4507		RRCID -> 209401		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 14895 PERF.12290 - 14834		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15										

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 4602		RRCID -> 209474		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591			
04	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	1213	2	9 9	Y	8	69
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1246	2	9 9	Y	8	77
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1189	2	10 9	Y	9	86
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1210	2	8 9	Y	7	93
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-	93
*09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1185	2	7 9	Y	6	99

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 209514		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803			
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-	137
05	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4342	2	6 9	N	5	142
06	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4577	2	7 9	N	6	148
07	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4603	2	11 9	N	10	158
08	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5134	2	11 9	N	10	168
*09	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5579	2	9 9	N	8	176

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 4603		RRCID -> 211454		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12975 - 14735			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 4506		RRCID -> 211554		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613			
04	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-	55
05	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-	55
06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-	55
07	2852 N	2657	-0-	-195	-0-	2657	2		N	-0-	55
08	2852 N	2768	-0-	-84	-0-	2768	2		N	-0-	55
09	2760 N	2711	-0-	-49	-0-	2711	2		N	-0-	55

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 604		RRCID -> 211824		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732			
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1769	2	95 9	N	86	271
05	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	1797	2	2 9	N	2	88
06	1800 N	1576	-0-	-224	-0-	1576	2		N	-0-	88
07	1922 N	1605	-0-	-317	-0-	1605	2		N	-0-	88
08	1798 N	1549	-0-	-249	-0-	1549	2		N	-0-	88
09	1590 N	1386	-0-	-204	-0-	1386	2		N	-0-	88

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005										TOTAL DEPTH 14950	PERF.12234 - 14862	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2459 2	8 9 N	7				170
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2724 2	68 9 N	62		185 1		47
06	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2697 2	12 9 N	11				58
07	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2758 2	36 9 N	33				91
08	2790 N	2712	-0-	-78	-0-	2710 2	2 9 N	2				93
*09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2680 2	44 9 N	40				133
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH 14803	PERF.12134 - 14700	
04	1890 X	1599	-0-	-291	-0-	1599 2		N	-0-			163
05	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-			163
06	1890 X	1606	-0-	-284	-0-	1537 2	69 9 N	63				226
07	1643 X	1478	-0-	-165	-0-	1478 2		N	-0-	182 1		44
08	1953 X	892	-0-	-1061	-0-	892 2		N	-0-			44
09	1620 N	987	-0-	-633	-0-	987 2		N	-0-			39
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005										TOTAL DEPTH 15750	PERF.13125 - 15626	
04	7470 X	7220	-0-	-250	-0-	7206 2	14 9 N	13				97
05	7719 X	7446	-0-	-273	-0-	7396 2	50 9 N	45				142
06	7170 X	6808	-0-	-362	-0-	6780 2	28 9 N	25				167
07	7409 X	7256	-0-	-153	-0-	7217 2	39 9 N	35				202
08	7409 X	6417	-0-	-992	-0-	6411 2	6 9 N	5		170 1		37
09	7170 X	6318	-0-	-852	-0-	6283 2	35 9 N	32				69
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4605 RRCID -> 213508 COMPL. DATE 11/04/2005										TOTAL DEPTH 14906	PERF.12212 - 14774	
04	4140 X	3907	-0-	-233	-0-	3886 2	21 9 Y	19				53
05	4216 X	4029	-0-	-187	-0-	4011 2	18 9 Y	16		2 8		67
06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3922 2	14 9 Y	13				80
07	4061 X	4007	-0-	-54	-0-	3988 2	19 9 Y	17				97
08	4030 X	3960	-0-	-70	-0-	3950 2	10 9 Y	9		94 1		12
09	3930 X	2880	-0-	-1050	-0-	2863 2	17 9 Y	15		1 8		26
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005										TOTAL DEPTH 14850	PERF.12210 - 14725	
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2		N	-0-			165
05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2		N	-0-			165
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2		N	-0-			165
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3748 2	66 9 N	60				225
08	3627 X	3537	-0-	-90	-0-	3517 2	20 9 N	18		179 1		64
09	3630 X	3047	-0-	-583	-0-	3047 2		N	-0-			64
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005										TOTAL DEPTH 15489	PERF.13048 - 15315	
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2242 2	20 9 N	18				176
05	2294 N	2242	-0-	-52	-0-	2143 2	99 9 N	90				266
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-	174 1		92
07	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2501 2	138 9 N	125				217
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2517 2	113 9 N	103		186 1		134
*09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2		N	-0-			134
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005										TOTAL DEPTH 14850	PERF.13006 - 14738	
04	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		N	-0-			70
05	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-			70
06	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-			70
07	2790 N	2773	-0-	-17	-0-	2773 2		N	-0-			70
08	2790 N	2588	-0-	-202	-0-	2588 2		N	-0-			70
09	2700 N	2572	-0-	-128	-0-	2572 2		N	-0-			70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	2921	2	103	9	N	94			137
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3290	2	7	9	N	6			143
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3020	2	8	9	N	7			150
07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3040	2	36	9	N	33			183
08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3045	2	2	9	N	2			185
*09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2936	2	24	9	N	22			207
-----														
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585														
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2792	2	69	9	N	63			185
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3330	2	64	9	N	58	187	1	56
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-			56
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3055	2	128	9	N	116			172
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3471	2	56	9	N	51	193	1	30
*09	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2922	2	42	9	N	38			68
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477														
04	4170 X	4006	-0-	-164	-0-	4006	2			N	-0-			195
05	4216 X	4204	-0-	-12	-0-	4195	2	9	9	N	8			203
06	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3993	2	2	9	N	2			205
07	4061 X	4037	-0-	-24	-0-	4031	2	6	9	N	5			210
08	4061 X	4019	-0-	-42	-0-	4013	2	6	9	N	5			215
09	3930 X	3470	-0-	-460	-0-	3468	2	2	9	N	2			217
-----														
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450														
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-			150
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3284	2	69	9	N	63	176	1	37
06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-			37
07	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3209	2	47	9	N	43			80
08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-			80
*09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2816	2	121	9	N	110			190
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852														
04	4530 X	4489	-0-	-41	-0-	4450	2	39	9	N	35			93
05	4774 X	4669	-0-	-105	-0-	4560	2	109	9	N	99			192
06	4500 X	4449	-0-	-51	-0-	4403	2	46	9	N	42	180	1	54
07	4650 X	4536	-0-	-114	-0-	4456	2	80	9	N	73			127
08	4650 X	4535	-0-	-115	-0-	4459	2	76	9	N	69			196
09	4500 X	4312	-0-	-188	-0-	4242	2	70	9	N	64	180	1	80
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286														
04	2790 N	2339	-0-	-451	-0-	2339	2			N	-0-			202
05	2697 N	2303	-0-	-394	-0-	2303	2			N	-0-			202
06	2460 N	2229	-0-	-231	-0-	2229	2			N	-0-			202
07	2418 N	2224	-0-	-194	-0-	2210	2	14	9	N	13			215
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2290	2	23	9	N	21	189	1	47
*09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2236	2	18	9	N	16			63
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674														
04	3060 X	2885	-0-	-175	-0-	2883	2	2	9	N	2			80
05	3162 X	2996	-0-	-166	-0-	2996	2			N	-0-			80
06	2820 X	2774	-0-	-46	-0-	2774	2			N	-0-			80
07	2976 X	2863	-0-	-113	-0-	2863	2			N	-0-			80
08	3007 X	2951	-0-	-56	-0-	2951	2			N	-0-			80
09	2910 X	2893	-0-	-17	-0-	2893	2			N	-0-			80



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1239 2			N	-0-		40
05		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2			N	-0-		40
06		1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1217 2			N	-0-		40
07		1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1256 2			N	-0-		40
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2			N	-0-		40
*09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2			N	-0-		40
-----													
BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612													
04		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2			N	-0-		170
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1714 2	9 9		N	8	154 1	24
06		1830 N	1669	-0-	-161	-0-	1669 2			N	-0-		24
07		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2			N	-0-		24
08		1736 N	1731	-0-	-5	-0-	1731 2			N	-0-		24
09		1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1620 2	15 9		N	14		38
-----													
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072													
04		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2			N	-0-		56
05		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2			N	-0-		56
06		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2			N	-0-		56
07		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2			N	-0-		56
08		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2			N	-0-		56
*09		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2			N	-0-		56
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546													
04		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3046 2	17 9		N	15		149
05		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3201 2	11 9		N	10		159
06		2970 X	2865	-0-	-105	-0-	2852 2	13 9		N	12		171
07		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3197 2	11 9		N	10		181
08		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3250 2	13 9		N	12		193
*09		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3128 2	12 9		N	11		204
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418													
04		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2			Y	-0-		37
05		3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2			Y	-0-		37
06		2880 N	2622	-0-	-258	-0-	2622 2			Y	-0-		37
07		2945 N	2844	-0-	-101	-0-	2844 2			Y	-0-		37
08		3100 N	13394	-0-	10294	-0-	10294 2			Y	-0-		37
*09		3000 N	3076	-0-	76	-0-	10370 2			Y	-0-		37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008										TOTAL DEPTH 15653	PERF.12958 - 15478		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6212	2	69	9	N	63		145
05	6696 X	6617	-0-	-79	-0-	6545	2	72	9	N	65	182 1	28
06	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5647	2	50	9	N	45		73
07	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5897	2	48	9	N	44		117
08	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5845	2	55	9	N	50		167
*09	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5724	2	57	9	N	52	176 1	43
BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006										TOTAL DEPTH 14910	PERF.12183 - 14799		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12938 - 15318		
04	2490 X	2460	-0-	-30	-0-	2427	2	33	9	N	30		153
05	2573 X	2563	-0-	-10	-0-	2533	2	30	9	N	27		180
06	2460 N	2286	-0-	-174	-0-	2276	2	10	9	N	9		189
07	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	2322	2	11	9	N	10	178 1	21
08	2573 N	2328	-0-	-245	-0-	2318	2	10	9	N	9		30
*09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2291	2	7	9	N	6		36
SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12997 - 15576		
04	1530 N	1386	-0-	-144	-0-	1386	2			N	-0-		15
05	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1439	2			N	-0-		15
06	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1303	2			N	-0-		15
07	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1261	2			N	-0-		15
08	1426 N	1278	-0-	-148	-0-	1278	2			N	-0-		15
09	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	1219	2			N	-0-		-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH 15651	PERF.12932 - 15234		
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2886	2	14	9	N	13		141
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2809	2	20	9	N	18		159
06	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2717	2	32	9	N	29		188
07	2790 N	2651	-0-	-139	-0-	2631	2	20	9	N	18		206
08	2790 N	2739	-0-	-51	-0-	2728	2	11	9	N	10		216
09	2700 N	2598	-0-	-102	-0-	2598	2			N	-0-		216
BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006										TOTAL DEPTH 15550	PERF.12806 - 15320		
04	3240 X	2768	-0-	-472	-0-	2695	2	73	9	Y	66		241
05	3348 X	2735	-0-	-613	-0-	2723	2	12	9	Y	11	184 1	68
06	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	2679	2	13	9	Y	12		80
07	2883 X	2656	-0-	-227	-0-	2634	2	22	9	Y	20		100
08	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	2627	2	12	9	Y	11		111
09	2700 N	2528	-0-	-172	-0-	2513	2	15	9	Y	14		125
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006										TOTAL DEPTH 15603	PERF.12819 - 15398		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		2370 X	454	-0-	-1916	-0-	454	2			N	-0-				78
05		2139 X	378	-0-	-1761	-0-	378	2			N	-0-				78
06		1080 X	341	-0-	-739	-0-	341	2			N	-0-				78
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				78
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				78
09		330 N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-				78
-----																
BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12020 - 12782																
04		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3066	2	96	9	N	87				184
05		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3023	2	12	9	N	11	155	1		40
06		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3029	2	169	9	N	154				194
07		2945 X	2660	-0-	-285	-0-	2660	2			N	-0-	178	1		16
08		2945 X	1747	-0-	-1198	-0-	1683	2	64	9	N	58				74
09		2850 X	332	-0-	-2518	-0-	303	2	29	9	N	26				100
-----																
BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811																
04		1830 N	1784	-0-	-46	-0-	1755	2	29	9	N	26				81
05		2015 N	1551	-0-	-464	-0-	1551	2			N	-0-				81
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1583	2	46	9	N	42				123
07		1829 N	1186	-0-	-643	-0-	1178	2	8	9	N	7				130
08		1550 N	1285	-0-	-265	-0-	1285	2			N	-0-				130
09		1620 N	875	-0-	-745	-0-	841	2	34	9	N	31				161
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566																
04		3420 X	2880	-0-	-540	-0-	2857	2	23	9	N	21				79
05		3534 X	3280	-0-	-254	-0-	3234	2	46	9	N	42				121
06		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3413	2	30	9	N	27				148
07		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4039	2	36	9	N	33				181
08		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5000	2	37	9	N	34	179	1		36
*09		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5825	2	44	9	N	40				76
-----																
BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662																
04		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-				207
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	N	2				209
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-				209
07		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-				209
08		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-				209
09		1830 N	1820	-0-	-10	-0-	1820	2			N	-0-				209
-----																
HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339																
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	718	2	32	9	N	29				223
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	680	2	42	9	N	38				261
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	825	2	32	9	N	29	183	1		107
07		775 N	767	-0-	-8	-0-	744	2	23	9	N	21				128
08		713 N	667	-0-	-46	-0-	641	2	26	9	N	24				152
09		870 N	506	-0-	-364	-0-	486	2	20	9	N	18				170
-----																
HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448																
04		1740 N	1603	-0-	-137	-0-	1597	2	6	9	N	5				150
05		1829 N	1690	-0-	-139	-0-	1689	2	1	9	N	1				151
06		1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664	2			N	-0-				151
07		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-				151
08		1705 N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			N	-0-				151
09		1650 N	1591	-0-	-59	-0-	1591	2			N	-0-				151

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006													TOTAL DEPTH 15650	PERF.12893	- 15393		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2229	2	57	9	N	52				286	
05		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2149	2	14	9	N	13				299	
06		2040 N	2022	-0-	-18	-0-	2003	2	19	9	N	17				316	
07		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2249	2	14	9	N	13	184	1		145	
08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2304	2	22	9	N	20				165	
*09		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2155	2	22	9	N	20				185	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006													TOTAL DEPTH 15980	PERF.12998	- 15761		
04		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-				150	
05		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-				150	
06		3120 X	3042	-0-	-78	-0-	3042	2			N	-0-				150	
07		3255 X	3093	-0-	-162	-0-	3093	2			N	-0-				150	
08		3255 X	3225	-0-	-30	-0-	3130	2	95	9	N	86	183	1		53	
09		3150 X	2944	-0-	-206	-0-	2944	2			N	-0-				53	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006													TOTAL DEPTH 15650	PERF.13138	- 15552		
04		5730 X	5364	-0-	-366	-0-	5300	2	64	9	N	58				254	
05		5921 X	5589	-0-	-332	-0-	5533	2	56	9	N	51	192	1		113	
06		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5415	2	57	9	N	52				165	
07		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5850	2	57	9	N	52				217	
08		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5747	2	51	9	N	46	196	1		67	
*09		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5496	2	55	9	N	50				117	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006													TOTAL DEPTH 15850	PERF.13130	- 15716		
04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-				15	
05		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-				15	
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-				15	
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-				15	
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-				15	
*09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-				15	
-----																	
HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006													TOTAL DEPTH 15491	PERF.12850	- 15921		
04		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-				170	
05		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-				170	
06		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-				170	
07		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-				170	
08		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-				170	
*09		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-				170	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006													TOTAL DEPTH 15650	PERF.13110	- 15488		
04		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6408	2	107	9	N	97	188	1		174	
05		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7212	2	94	9	N	85				259	
06		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6281	2	61	9	N	55				314	
07		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6127	2	63	9	N	57	186	1		185	
08		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7188	2	69	9	N	63				248	
*09		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6771	2	65	9	N	59				307	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006													TOTAL DEPTH 15825	PERF.13213	- 15650		
04		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2629	2	35	9	N	32				148	
05		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2679	2	34	9	N	31				179	
06		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2575	2	22	9	N	20				199	
07		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2687	2	21	9	N	19				218	
08		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2650	2	19	9	N	17	168	1		67	
*09		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2537	2	17	9	N	15				82	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4612 RRCID -> 225533 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13080 - 15516												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2550 N	2473	-0-	-77	-0-	2452 2	21 9	Y	19		55
05		2573 N	2418	-0-	-155	-0-	2404 2	14 9	Y	13		68
06		2520 N	2449	-0-	-71	-0-	2435 2	14 9	Y	13		81
07		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2589 2	19 9	Y	17		98
08		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2582 2	10 9	Y	9	95 1	12
09		2460 N	2424	-0-	-36	-0-	2405 2	19 9	Y	17		29
-----												
HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435												
04		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2		N	-0-		170
05		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-		170
06		2640 N	2630	-0-	-10	-0-	2575 2	55 9	N	50		220
07		2852 N	2819	-0-	-33	-0-	2709 2	110 9	N	100		320
08		2821 N	2660	-0-	-161	-0-	2660 2		N	-0-		320
09		2640 N	2613	-0-	-27	-0-	2613 2		N	-0-		320
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505												
04		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		Y	-0-		17
05		2914 X	2868	-0-	-46	-0-	2868 2		Y	-0-		17
06		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		Y	-0-		17
07		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2		Y	-0-		17
08		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2		Y	-0-		17
*09		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2		Y	-0-		17
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199												
04		2460 N	1832	-0-	-628	-0-	1814 2	18 9	N	16		194
05		2325 N	1829	-0-	-496	-0-	1803 2	26 9	N	24		218
06		2040 N	1480	-0-	-560	-0-	1460 2	20 9	N	18		236
07		1891 N	1690	-0-	-201	-0-	1687 2	3 9	N	3		239
08		1829 N	1569	-0-	-260	-0-	1565 2	4 9	N	4		243
*09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1612 2	12 9	N	11		254
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719												
04		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2744 2	28 9	N	25		75
05		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2814 2	22 9	N	20		95
06		2580 N	2537	-0-	-43	-0-	2512 2	25 9	N	23		118
07		2666 N	2239	-0-	-427	-0-	2228 2	11 9	N	10		128
08		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2680 2	2 9	N	2		130
*09		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2657 2	1 9	N	1		131
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132												
04		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5235 2	24 9	N	22		333
05		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5621 2	39 9	N	35	185 1	183
06		5550 X	2385	-0-	-3165	-0-	2363 2	22 9	N	20		203
07		5735 X	5269	-0-	-466	-0-	5240 2	29 9	N	26		229
08		5673 X	4940	-0-	-733	-0-	4907 2	33 9	N	30		259
09		5490 X	4827	-0-	-663	-0-	4784 2	43 9	N	39		298
-----												
BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579												
04		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2641 2	25 9	N	23		170
05		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2759 2	8 9	N	7		177
06		2670 N	2651	-0-	-19	-0-	2645 2	6 9	N	5		182
07		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2763 2	40 9	N	36		218
08		2759 N	2683	-0-	-76	-0-	2679 2	4 9	N	4	186 1	36
09		2640 N	2567	-0-	-73	-0-	2566 2	1 9	N	1		37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007										TOTAL DEPTH	15800	PERF.12927 - 15236				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1886	2	24	9	N	22					153
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1974	2	22	9	N	20					173
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1838	2	9	9	N	8		1	8		180
07	1984 N	1427	-0-	-557	-0-	1426	2	1	9	N	1		1	8		180
08	1984 N	1395	-0-	-589	-0-	1395	2			N	-0-					180
09	1860 N	1409	-0-	-451	-0-	1405	2	4	9	N	4		1	8		183
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH	15700	PERF.13375 - 15570				
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2339	2	18	9	N	16					55
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2464	2	153	9	N	139					194
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2441	2	21	9	N	19					213
07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	2	6	9	N	5		185	1		33
08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2536	2	11	9	N	10					43
*09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2234	2	11	9	N	10					53
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH	15650	PERF.12377 - 15541				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH	15411	PERF.12772 - 15292				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																
MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006										TOTAL DEPTH	15387	PERF.12840 - 15061				
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2871	2	72	9	N	65					140
05	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2771	2	161	9	N	146		166	1		120
06	2820 X	2146	-0-	-674	-0-	2071	2	75	9	N	68					188
07	2914 X	1360	-0-	-1554	-0-	1215	2	145	9	N	132		188	1		132
08	2914 X	574	-0-	-2340	-0-	565	2	9	9	N	8					140
09	2820 X	115	-0-	-2705	-0-	101	2	14	9	N	13					153
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007										TOTAL DEPTH	15757	PERF.13754 - 15422				
04	4020 X	3806	-0-	-214	-0-	3787	2	19	9	N	17					80
05	4154 X	3916	-0-	-238	-0-	3894	2	22	9	N	20					100
06	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3826	2	28	9	N	25					125
07	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4015	2	17	9	N	15					140
08	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3957	2	17	9	N	15					155
*09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3976	2	14	9	N	13					168
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH	15505	PERF.13642 - 15410				
04	1620 N	1382	-0-	-238	-0-	1382	2			N	-0-					25
05	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	1605	2			N	-0-					25
06	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	1537	2			N	-0-					25
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					25
08	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	1466	2			N	-0-					25
09	1530 N	1511	-0-	-19	-0-	1511	2			N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4590 X	4359	-0-	-231	-0-	4338	2	21	9	N	19			132
05	4743 X	4665	-0-	-78	-0-	4634	2	31	9	N	28			160
06	4620 X	4413	-0-	-207	-0-	4336	2	77	9	N	70			230
07	4774 X	4476	-0-	-298	-0-	4440	2	36	9	N	33	186	1	77
08	4774 X	4150	-0-	-624	-0-	4117	2	33	9	N	30			107
09	4500 X	3676	-0-	-824	-0-	3667	2	9	9	N	8			115
-----														
BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595														
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			108
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			108
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			108
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			108
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			108
*09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			108
-----														
BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638														
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1497	2	8	9	Y	7			25
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-			25
06	1530 N	1175	-0-	-355	-0-	1167	2	8	9	Y	7			32
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1878	2	4	9	Y	4			36
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1881	2	4	9	Y	4			40
*09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	2	3	9	Y	3			43
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360														
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-			22
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-			22
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-			22
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-			22
08	3100 N	5376	-0-	2276	2276	5348	2	28	9	Y	25			47
*09	3000 N	6332	-0-	3332	5608	6262	2	70	9	Y	64			111
-----														
BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582														
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2386	2	8	9	Y	7			25
05	2356 N	2328	-0-	-28	-0-	2328	2			Y	-0-			25
06	2490 N	2372	-0-	-118	-0-	2364	2	8	9	Y	7			32
07	2480 N	2415	-0-	-65	-0-	2411	2	4	9	Y	4			36
08	2325 N	2121	-0-	-204	-0-	2117	2	4	9	Y	4			40
09	2370 N	2139	-0-	-231	-0-	2136	2	3	9	Y	3			43
-----														
BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250														
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-			171
05	2294 N	2212	-0-	-82	-0-	2182	2	30	9	N	27	1	8	197
06	2370 N	2362	-0-	-8	-0-	2350	2	12	9	N	11	1	8	207
07	2387 N	2240	-0-	-147	-0-	2205	2	35	9	N	32			239
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2380	2	14	9	N	13	187	1	65
09	2370 N	2149	-0-	-221	-0-	2129	2	20	9	N	18			83
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350														
04	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5338	2	25	9	N	23			147
05	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5493	2	30	9	N	27			174
06	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5270	2	29	9	N	26			200
07	5394 X	5325	-0-	-69	-0-	5295	2	30	9	N	27			227
08	5394 X	5299	-0-	-95	-0-	5288	2	11	9	N	10	188	1	49
09	5220 X	5155	-0-	-65	-0-	5132	2	23	9	N	21			70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007												TOTAL DEPTH	15665	PERF.13188	- 15533
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		3420 X	3151	-0-	-269	-0-	3143 2	8 9	Y	7			64		
05		3410 X	3281	-0-	-129	-0-	3273 2	8 9	Y	7			71		
06		3300 X	3203	-0-	-97	-0-	3194 2	9 9	Y	8			79		
07		3286 X	3201	-0-	-85	-0-	3194 2	7 9	Y	6			85		
08		3286 X	3230	-0-	-56	-0-	3230 2		Y	-0-			85		
09		3210 X	2998	-0-	-212	-0-	2992 2	6 9	Y	5			90		
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007												TOTAL DEPTH	15650	PERF.13720	- 15670
04		1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084 2		Y	-0-			-0-		
05		1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1103 2		Y	-0-			-0-		
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		Y	-0-			-0-		
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		Y	-0-			-0-		
08		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		Y	-0-			-0-		
*09		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2		Y	-0-			-0-		
-----															
BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008												TOTAL DEPTH	15864	PERF.13004	- 15642
04		2430 N	2419	-0-	-11	-0-	2373 2	46 9	N	42			66		
05		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2823 2	12 9	N	11			77		
06		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2542 2	34 9	N	31			108		
07		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2666 2	48 9	N	44			152		
08		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2903 2	34 9	N	31			183		
*09		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2798 2	35 9	N	32	181 1		34		
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007												TOTAL DEPTH	15734	PERF.13157	- 15535
04		2850 X	2807	-0-	-43	-0-	2807 2		N	-0-			34		
05		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		N	-0-			34		
06		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2		N	-0-			34		
07		3100 N	3205	-0-	105	105	3075 2	130 9	N	118			152		
08		3100 N	3034	-0-	-66	39	3034 2		N	-0-			152		
*09		2878 N	2839	-0-	-39	-0-	2839 2		N	-0-			152		
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008												TOTAL DEPTH	15646	PERF.12480	- 15442
04		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5869 2	66 9	N	60			159		
05		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6671 2	81 9	N	74	184 1		49		
06		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5897 2	52 9	N	47			96		
07		6138 X	5872	-0-	-266	-0-	5826 2	46 9	N	42			138		
08		6138 X	5903	-0-	-235	-0-	5863 2	40 9	N	36			174		
09		5940 X	5806	-0-	-134	-0-	5760 2	46 9	N	42			216		
-----															
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007												TOTAL DEPTH	15180	PERF.13244	- 15078
04		2280 N	2268	-0-	-12	-0-	2268 2		N	-0-			128		
05		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		N	-0-			128		
06		2280 N	2205	-0-	-75	-0-	2205 2		N	-0-			128		
07		2356 N	2243	-0-	-113	-0-	2243 2		N	-0-			128		
08		2294 N	2226	-0-	-68	-0-	2226 2		N	-0-			128		
09		2220 N	2167	-0-	-53	-0-	2167 2		N	-0-			128		
-----															
BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007												TOTAL DEPTH	15808	PERF.12739	- 15570
04		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3042 2	47 9	N	43	181 1		170		
05		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3330 2	61 9	N	55	2 8		223		
06		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3166 2	108 9	N	98	1 8		320		
07		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3213 2	18 9	N	16	190 1		146		
08		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3074 2	36 9	N	33	1 8		178		
*09		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3119 2	19 9	N	17			195		



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		7920 X	2903	-0-	-5017	-0-	2903	2			Y	-0-					80
05		8184 X	3157	-0-	-5027	-0-	3157	2			Y	-0-	60	1			20
06		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					20
07		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					20
08		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					20
*09		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					19
-----																	
BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 14730																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400																	
04		8850 X	4723	-0-	-4127	-0-	4723	2			Y	-0-					83
05		8990 X	5046	-0-	-3944	-0-	5046	2			Y	-0-	62	1			21
06		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			Y	-0-					21
07		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			Y	-0-					21
08		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					21
*09		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			Y	-0-					20
-----																	
MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206																	
04		2730 X	2573	-0-	-157	-0-	2538	2	35	9	N	32					239
05		2821 X	2172	-0-	-649	-0-	2120	2	52	9	N	47	191	1			95
06		2730 X	2729	-0-	-1	-0-	2729	2			N	-0-					95
07		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2829	2	22	9	N	20					115
08		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2895	2	105	9	N	95					210
*09		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2789	2	50	9	N	45	190	1			65
-----																	
BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636																	
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					200
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					200
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					200
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					200
08		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					200
*09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					200
-----																	
BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701																	
04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					150
05		1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-					150
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					150
07		1550 N	1259	-0-	-291	-0-	1259	2			N	-0-					150
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1178	2	9	9	N	8					158
09		1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					158
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672																	
04		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					74
05		5239 X	5139	-0-	-100	-0-	5139	2			N	-0-					74
06		5520 X	4894	-0-	-626	-0-	4894	2			N	-0-					74
07		5239 X	4007	-0-	-1232	-0-	4007	2			N	-0-					74
08		5239 X	3100	-0-	-2139	-0-	3100	2			N	-0-					74
09		5070 X	3451	-0-	-1619	-0-	3451	2			N	-0-					74

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3707 RRCID -> 235824 COMPL. DATE 02/02/2008										TOTAL DEPTH 15975	PERF.12780	- 15740
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4160	2	40	9	Y	36	57
05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4427	2	41	9	Y	37	94
06	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4273	2	33	9	Y	30	39
07	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4235	2	37	9	Y	34	73
08	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4297	2	22	9	Y	20	93
*09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4299	2	30	9	Y	27	32
-----												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 6 RRCID -> 236308 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH 15486	PERF.12341	- 15150
04	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	16
05	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	16
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
-----												
BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008										TOTAL DEPTH 15815	PERF.12944	- 15788
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2271	2	19	9	Y	17	203
05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2551	2	18	9	Y	16	27
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2352	2	1	9	Y	1	27
07	2263 N	2205	-0-	-58	-0-	2182	2	23	9	Y	21	48
08	2263 N	2226	-0-	-37	-0-	2226	2			Y	-0-	48
*09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-	48
-----												
BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008										TOTAL DEPTH 15435	PERF.12985	- 15280
04	2640 N	2381	-0-	-259	-0-	2381	2			N	-0-	101
05	2790 N	2522	-0-	-268	-0-	2521	2	1	9	N	1	101
06	2700 X	2457	-0-	-243	-0-	2456	2	1	9	N	1	101
07	2790 X	2583	-0-	-207	-0-	2581	2	2	9	N	2	102
08	2790 X	2495	-0-	-295	-0-	2482	2	13	9	N	12	114
09	2460 X	2355	-0-	-105	-0-	2346	2	9	9	N	8	122
-----												
BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008										TOTAL DEPTH 15550	PERF.12355	- 15348
04	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3833	2	44	9	N	40	271
05	3596 X	2408	-0-	-1188	-0-	2351	2	57	9	N	52	141
06	3570 X	873	-0-	-2697	-0-	830	2	43	9	N	39	180
07	3689 X	1275	-0-	-2414	-0-	1218	2	57	9	N	52	232
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-	50
09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-	50
-----												
THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007										TOTAL DEPTH 15210	PERF.13014	- 15099
04	3030 X	2742	-0-	-288	-0-	2739	2	3	9	N	3	201
05	3255 X	2721	-0-	-534	-0-	2710	2	11	9	N	10	211
06	2760 X	2491	-0-	-269	-0-	2467	2	24	9	N	22	233
07	2852 X	2645	-0-	-207	-0-	2632	2	13	9	N	12	65
08	2852 X	2745	-0-	-107	-0-	2712	2	33	9	N	30	95
09	2730 X	2673	-0-	-57	-0-	2673	2			N	-0-	95
-----												
BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012										TOTAL DEPTH 15800	PERF.12987	- 15277
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		3900 X	3183	-0-	-717	-0-	3183	2			N	150
05		3720 X	3029	-0-	-691	-0-	3029	2			N	150
06		T. A.	3041	-0-	3041	3041	3041	2			N	150
07		T. A.	3259	-0-	3259	6300	3240	2	19	9	N	167
08		9438 X	3138	-0-	-6300	-0-	3080	2	58	9	N	28
*09		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	28
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352												
04		3510 X	3310	-0-	-200	-0-	3277	2	33	9	N	190
05		3627 X	3566	-0-	-61	-0-	3535	2	31	9	N	35
06		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3374	2	41	9	N	72
07		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3463	2	30	9	N	99
08		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3483	2	23	9	N	120
*09		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3363	2	35	9	N	152
-----												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424												
04		4650 X	4515	-0-	-135	-0-	4515	2			Y	20
05		4805 X	4027	-0-	-778	-0-	4027	2			Y	20
06		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	20
07		4247 X	4151	-0-	-96	-0-	4151	2			Y	20
08		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			Y	20
*09		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			Y	20
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381												
04		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3077	2	35	9	Y	52
05		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4479	2	39	9	Y	87
06		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4209	2	31	9	Y	36
07		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4686	2	34	9	Y	67
08		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1860	2	20	9	Y	85
09		1650 X	1185	-0-	-465	-0-	1157	2	28	9	Y	29
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284												
04		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4939	2	23	9	Y	35
05		5022 X	4957	-0-	-65	-0-	4929	2	28	9	Y	40
06		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4816	2	23	9	Y	21
07		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4984	2	23	9	Y	21
08		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5020	2	20	9	Y	19
*09		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4941	2	22	9	Y	18
-----												
BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342												
04		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3683	2	45	9	N	208
05		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3805	2	57	9	N	73
06		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3735	2	43	9	N	112
07		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3728	2	44	9	N	152
08		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3810	2	34	9	N	183
*09		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3624	2	37	9	N	217
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570												
04		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4463	2	30	9	N	85
05		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4610	2	33	9	N	115
06		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4449	2	120	9	N	224
07		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	35
08		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	35
*09		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	35

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3690 X	2965	-0-	-725	-0-	2860 2	105 9	N	95			238
05		3813 X	3388	-0-	-425	-0-	3294 2	94 9	N	85			323
06		3720 X	2774	-0-	-946	-0-	2712 2	62 9	N	56	185 1		194
07		3844 X	3791	-0-	-53	-0-	3491 2	300 9	N	273	184 1		283
08		3844 X	3328	-0-	-516	-0-	3203 2	125 9	N	114	186 1		211
09		3270 X	3057	-0-	-213	-0-	2970 2	87 9	N	79	195 1		95
-----													
THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166													
04		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2		Y	-0-			20
05		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2		Y	-0-			20
06		3630 X	2541	-0-	-1089	-0-	2541 2		Y	-0-			20
07		4371 X	2342	-0-	-2029	-0-	2342 2		Y	-0-			20
08		4371 X	2277	-0-	-2094	-0-	2277 2		Y	-0-			20
09		4230 X	2005	-0-	-2225	-0-	2005 2		Y	-0-			20
-----													
BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241													
04		6360 X	2783	-0-	-3577	-0-	2783 2		Y	-0-			78
05		10137 X	2967	-0-	-7170	-0-	2966 2	1 9	Y	1	58 1	1 8	20
06		3450 X	2564	-0-	-886	-0-	2564 2		Y	-0-			20
07		3565 X	2680	-0-	-885	-0-	2680 2		Y	-0-			20
08		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		Y	-0-			20
09		2880 X	2807	-0-	-73	-0-	2807 2		Y	-0-			18
-----													
MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368													
04		4800 X	4498	-0-	-302	-0-	4442 2	56 9	N	51			71
05		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097 2		N	-0-			71
06		4770 X	4688	-0-	-82	-0-	4688 2		N	-0-			71
07		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 2		N	-0-			71
08		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077 2		N	-0-			71
*09		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827 2		N	-0-			71
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779													
04		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4553 2	3 9	Y	3			5
05		4898 X	4218	-0-	-680	-0-	4214 2	4 9	Y	4			9
06		4740 X	3553	-0-	-1187	-0-	3550 2	3 9	Y	3	8 1		4
07		4898 X	4075	-0-	-823	-0-	4072 2	3 9	Y	3			7
08		4867 X	4091	-0-	-776	-0-	4089 2	2 9	Y	2			9
09		4560 X	4402	-0-	-158	-0-	4400 2	2 9	Y	2	8 1		3
-----													
BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126													
04		3030 X	2681	-0-	-349	-0-	2667 2	14 9	N	13	1 8		139
05		3131 X	2869	-0-	-262	-0-	2763 2	106 9	N	96	182 1		53
06		2970 X	2804	-0-	-166	-0-	2804 2		N	-0-			53
07		3038 X	2750	-0-	-288	-0-	2740 2	10 9	N	9			62
08		3038 X	2965	-0-	-73	-0-	2827 2	138 9	N	125	173 1	1 8	13
09		2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2575 2	1 9	N	1	1 8		13
-----													
BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276													
04		3300 X	3248	-0-	-52	-0-	3185 2	63 9	N	57			260
05		3441 X	3428	-0-	-13	-0-	3360 2	68 9	N	62	3 8		319
06		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3386 2	10 9	N	9	183 1	3 8	142
07		3410 X	3189	-0-	-221	-0-	3122 2	67 9	N	61	1 8		202
08		3410 X	3197	-0-	-213	-0-	3122 2	75 9	N	68			270
09		3300 X	2887	-0-	-413	-0-	2875 2	12 9	N	11	2 8		279

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	3931	2	97	9	Y	145
05		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4596	2	110	9	Y	161
06		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4392	2	90	9	Y	82
07		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4330	2	98	9	Y	87
08		4309 X	4217	-0-	-92	-0-	4137	2	80	9	Y	77
09		4170 X	3962	-0-	-208	-0-	3876	2	86	9	Y	70
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426												
04		5040 X	4981	-0-	-59	-0-	4883	2	98	9	Y	146
05		5208 X	5009	-0-	-199	-0-	4904	2	105	9	Y	157
06		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4897	2	91	9	Y	83
07		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4903	2	98	9	Y	87
08		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4645	2	80	9	Y	77
*09		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4644	2	88	9	Y	71
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582												
04		3090 X	2885	-0-	-205	-0-	2855	2	30	9	Y	35
05		3193 X	2797	-0-	-396	-0-	2772	2	25	9	Y	32
06		2790 X	2702	-0-	-88	-0-	2679	2	23	9	Y	28
07		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2891	2	36	9	Y	12
08		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3044	2	36	9	Y	21
*09		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3029	2	34	9	Y	26
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558												
04		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3602	2	73	9	Y	71
05		3844 X	3771	-0-	-73	-0-	3703	2	68	9	Y	52
06		3720 X	3707	-0-	-13	-0-	3632	2	75	9	Y	51
07		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3962	2	86	9	Y	47
08		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3916	2	48	9	Y	91
*09		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3810	2	52	9	Y	58
-----												
BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191												
04		7590 X	4120	-0-	-3470	-0-	4034	2	86	9	N	208
05		7688 X	4541	-0-	-3147	-0-	4464	2	77	9	N	95
06		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4496	2	44	9	N	135
07		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4502	2	57	9	N	187
08		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4407	2	40	9	N	223
*09		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4451	2	53	9	N	87
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775												
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	2	8	9	Y	25
05		1705 N	1240	-0-	-465	-0-	1240	2			Y	25
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1716	2	7	9	Y	31
07		1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1404	2	6	9	Y	36
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1557	2	3	9	Y	39
09		1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1404	2	4	9	Y	43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008												TOTAL DEPTH 15725	PERF.12738	- 15580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3491 2	30 9	N	27			222	
05		3565 X	3497	-0-	-68	-0-	3477 2	20 9	N	18	185 1		55	
06		3450 X	3362	-0-	-88	-0-	3338 2	24 9	N	22			77	
07		3627 X	3456	-0-	-171	-0-	3433 2	23 9	N	21			98	
08		3627 X	3620	-0-	-7	-0-	3598 2	22 9	N	20			118	
09		3510 X	3368	-0-	-142	-0-	3349 2	19 9	N	17			135	
-----														
THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008												TOTAL DEPTH 15479	PERF. N/A	
04		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4343 2	84 9	N	76			217	
05		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4505 2	86 9	N	78	187 1		108	
06		4410 X	4350	-0-	-60	-0-	4271 2	79 9	N	72			180	
07		4588 X	4435	-0-	-153	-0-	4356 2	79 9	N	72	188 1		64	
08		4588 X	4457	-0-	-131	-0-	4371 2	86 9	N	78			142	
09		4440 X	4239	-0-	-201	-0-	4159 2	80 9	N	73			215	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008												TOTAL DEPTH 15723	PERF.12530	- 15591
04		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4338 2	56 9	N	51			279	
05		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4394 2	17 9	N	15			294	
06		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4371 2	43 9	N	39	185 1		148	
07		4526 X	4523	-0-	-3	-0-	4489 2	34 9	N	31			179	
08		4526 X	4330	-0-	-196	-0-	4319 2	11 9	N	10			189	
09		4410 X	4287	-0-	-123	-0-	4245 2	42 9	N	38			227	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008												TOTAL DEPTH 15710	PERF.12570	- 15589
04		5040 X	4804	-0-	-236	-0-	4753 2	51 9	Y	46	57 1		50	
05		5208 X	5061	-0-	-147	-0-	4999 2	62 9	Y	56	59 1		47	
06		4830 X	4742	-0-	-88	-0-	4692 2	50 9	Y	45	58 1		34	
07		4991 X	4748	-0-	-243	-0-	4707 2	41 9	Y	37	49 1		22	
08		4991 X	4543	-0-	-448	-0-	4500 2	43 9	Y	39			61	
09		4830 X	4483	-0-	-347	-0-	4431 2	52 9	Y	47	54 1		54	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008												TOTAL DEPTH 15718	PERF.12690	- 15758
04		3030 X	2802	-0-	-228	-0-	2778 2	24 9	Y	22			29	
05		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2832 2	22 9	Y	20	22 1		27	
06		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2952 2	20 9	Y	18	21 1		24	
07		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3215 2	30 9	Y	27	41 1		10	
08		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3266 2	30 9	Y	27	20 1		17	
09		2970 X	2904	-0-	-66	-0-	2875 2	29 9	Y	26	22 1		21	
-----														
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008												TOTAL DEPTH 15465	PERF.12807	- 15100
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			124	
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			124	
06		840 N	714	-0-	-126	-0-	659 2	55 9	N	50			174	
07		868 N	758	-0-	-110	-0-	747 2	11 9	N	10			184	
08		868 N	850	-0-	-18	-0-	850 2		N	-0-			184	
*09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			184	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008												TOTAL DEPTH 16120	PERF.14046	- 15950
04		2490 X	1703	-0-	-787	-0-	1696 2	7 9	Y	6			10	
05		2449 X	1864	-0-	-585	-0-	1857 2	7 9	Y	6			16	
06		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2330 2	7 9	Y	6	15 1		7	
07		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2724 2	7 9	Y	6			13	
08		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2659 2	3 9	Y	3			16	
*09		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2581 2	4 9	Y	4	15 1		5	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		6030 X	5801	-0-	-229	-0-	5758 2	43 9	Y	39	63 1	102
05		6231 X	5902	-0-	-329	-0-	5848 2	54 9	Y	49	64 1	87
06		5790 X	5721	-0-	-69	-0-	5678 2	43 9	Y	39	62 1	64
07		5983 X	5641	-0-	-342	-0-	5600 2	41 9	Y	37	60 1	41
08		5983 X	5700	-0-	-283	-0-	5643 2	57 9	Y	52	63 1	30
09		5790 X	5475	-0-	-315	-0-	5418 2	57 9	Y	52		82
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550												
04		930 N	848	-0-	-82	-0-	848 2		N	-0-		25
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		25
06		900 N	862	-0-	-38	-0-	862 2		N	-0-		25
07		868 N	835	-0-	-33	-0-	835 2		N	-0-		25
08		961 N	867	-0-	-94	-0-	867 2		N	-0-		25
09		870 N	627	-0-	-243	-0-	627 2		N	-0-		25
-----												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 5 RRCID -> 246212 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15480 PERF.12525 - 15313												
04		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	-0-		63
05		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-		63
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748												
04		7080 X	6227	-0-	-853	-0-	6060 2	167 9	Y	152		196
05		6820 X	6231	-0-	-589	-0-	6090 2	141 9	Y	128	145 1	179
06		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5368 2	129 9	Y	117	139 1	157
07		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	5866 2	201 9	Y	183	275 1	65
08		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5785 2	206 9	Y	187	135 1	117
*09		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5497 2	184 9	Y	167	143 1	141
-----												
BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A												
04		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	4995 2	83 9	N	75		214
05		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6019 2	119 9	N	108	183 1	139
06		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5555 2	116 9	N	105		244
07		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6016 2	98 9	N	89	181 1	152
08		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	5966 2	114 9	N	104	196 1	60
*09		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5706 2	131 9	N	119		179
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540												
04		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5459 2	51 9	Y	46	60 1	50
05		5642 X	5519	-0-	-123	-0-	5463 2	56 9	Y	51	58 1	43
06		5310 X	5173	-0-	-137	-0-	5118 2	55 9	Y	50	56 1	37
07		5487 X	5258	-0-	-229	-0-	5213 2	45 9	Y	41	53 1	25
08		5487 X	5313	-0-	-174	-0-	5270 2	43 9	Y	39		64
*09		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5419 2	52 9	Y	47	56 1	55
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410												
04		6180 X	5455	-0-	-725	-0-	5414 2	41 9	Y	37	63 1	100
05		6386 X	6005	-0-	-381	-0-	5951 2	54 9	Y	49	63 1	86
06		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5660 2	43 9	Y	39	61 1	64
07		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5748 2	41 9	Y	37	60 1	41
08		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5744 2	57 9	Y	52	63 1	30
*09		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5548 2	57 9	Y	52		82

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	5550 X	5276	-0-	-274	-0-	5233	2	43	9	Y	39	63	1	102
05	5735 X	5567	-0-	-168	-0-	5513	2	54	9	Y	49	64	1	87
06	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5375	2	43	9	Y	39	62	1	64
07	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5543	2	41	9	Y	37	60	1	41
08	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5482	2	56	9	Y	51	63	1	29
*09	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5254	2	58	9	Y	53			82
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680														
04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3478	2	8	9	N	7			199
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3604	2	42	9	N	38	180	1	57
06	3450 X	3435	-0-	-15	-0-	3432	2	3	9	N	3			60
07	3565 X	3551	-0-	-14	-0-	3551	2			N	-0-			60
08	3565 X	3482	-0-	-83	-0-	3474	2	8	9	N	7			67
09	3450 X	3286	-0-	-164	-0-	3277	2	9	9	N	8			75
-----														
BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258														
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2401	2	30	9	Y	27			257
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2485	2	7	9	Y	6	1	8	262
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	Y	1	1	8	262
07	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2420	2	18	9	Y	16	187	1	90
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2383	2	37	9	Y	34		1 8	124
*09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2302	2	25	9	Y	23			147
-----														
BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141														
04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2630	2	92	9	N	84			300
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2720	2	12	9	N	11	175	1	135
06	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-		1 8	135
07	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2636	2	103	9	N	94	184	1	45
08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			45
*09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			45
-----														
HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297														
04	2190 N	2102	-0-	-88	-0-	2102	2			Y	-0-			3
05	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	2145	2			Y	-0-			3
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-			3
07	2077 N	2049	-0-	-28	-0-	2049	2			Y	-0-			3
08	2077 N	2031	-0-	-46	-0-	2031	2			Y	-0-			3
09	2010 N	1964	-0-	-46	-0-	1964	2			Y	-0-			-0-
-----														
BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014														
04	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3932	2	67	9	N	61			193
05	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4339	2	43	9	N	39			232
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4205	2	28	9	N	25	184	1	73
07	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4310	2	24	9	N	22			95
08	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4266	2	39	9	N	35			130
*09	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4182	2	39	9	N	35			165
-----														
BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892														
04	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			173
05	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2492	2	48	9	N	44	2	8	215
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2402	2	2	9	N	2	2	8	215
07	2294 N	2286	-0-	-8	-0-	2285	2	1	9	N	1			216
08	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	2127	2	1	9	N	1			217
09	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	2071	2	22	9	N	20	1	8	236



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			325
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3002	2	1	9	N	1	1 8		325
06	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-	182 1		143
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			143
08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2771	2	1	9	N	1	1 8		143
*09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-			140
-----														
HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130														
04	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3726	2	57	9	N	52			248
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4020	2	100	9	N	91			339
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-			339
07	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3594	2	72	9	N	65			404
08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-	191 1		213
*09	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3751	2	1	9	N	1			214
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662														
04	3480 X	3209	-0-	-271	-0-	3199	2	10	9	N	9			195
05	3472 X	3347	-0-	-125	-0-	3311	2	36	9	N	33	179 1		49
06	3330 X	3196	-0-	-134	-0-	3163	2	33	9	N	30			79
07	3410 X	3259	-0-	-151	-0-	3255	2	4	9	N	4			83
08	3410 X	2149	-0-	-1261	-0-	2135	2	14	9	N	13			96
09	3240 X	2027	-0-	-1213	-0-	2027	2			N	-0-			96
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518														
04	4440 X	4272	-0-	-168	-0-	4218	2	54	9	N	49			404
05	4588 X	4341	-0-	-247	-0-	4335	2	6	9	N	5	191 1		218
06	4350 X	4206	-0-	-144	-0-	4174	2	32	9	N	29			247
07	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4391	2	31	9	N	28			275
08	4402 X	4330	-0-	-72	-0-	4323	2	7	9	N	6	189 1		92
09	4260 X	4168	-0-	-92	-0-	4132	2	36	9	N	33			125
-----														
BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946														
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3821	2	69	9	N	63	186 1		100
05	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3994	2	55	9	N	50			150
06	4050 X	3374	-0-	-676	-0-	3366	2	8	9	N	7			157
07	4185 X	3860	-0-	-325	-0-	3843	2	17	9	N	15			172
08	4185 X	3913	-0-	-272	-0-	3862	2	51	9	N	46			218
09	3930 X	3842	-0-	-88	-0-	3777	2	65	9	N	59	185 1		92
-----														
HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461														
04	4020 X	3254	-0-	-766	-0-	3169	2	85	9	Y	77	178 1		145
05	4154 X	3449	-0-	-705	-0-	3335	2	114	9	Y	104	1 8		248
06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3393	2	79	9	Y	72	185 1	2 8	133
07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3334	2	99	9	Y	90			223
08	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3482	2	107	9	Y	97	189 1	1 8	130
*09	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3445	2	110	9	Y	100			230
-----														
MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010														
04	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7121	2	107	9	N	97			264
05	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7638	2	111	9	N	101	184 1		181
06	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7426	2	40	9	N	36			217
07	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7776	2	30	9	N	27			244
08	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7677	2	197	9	N	179	190 1		233
*09	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7320	2	121	9	N	110	188 1		155

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		18600 X	17394	-0-	-1206	-0-	17385	2	9	9	N	8				64	
05		19220 X	17629	-0-	-1591	-0-	17625	2	4	9	N	4				68	
06		17332 X	17332	-0-	-0-	-0-	17164	2	168	9	N	153				221	
07		17763 X	17583	-0-	-180	-0-	17582	2	1	9	N	1	186	1		36	
08		17763 X	17316	-0-	-447	-0-	17316	2			N	-0-				36	
09		17190 X	16719	-0-	-471	-0-	16719	2			N	-0-				36	
-----																	
BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005																	
04		7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	6994	2	54	9	N	49				227	
05		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5280	2	44	9	N	40	182	1		85	
06		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4013	2	44	9	N	40				125	
07		7285 X	4455	-0-	-2830	-0-	4420	2	35	9	N	32				157	
08		7285 X	4424	-0-	-2861	-0-	4387	2	37	9	N	34				191	
09		7050 X	4191	-0-	-2859	-0-	4150	2	41	9	N	37				228	
-----																	
BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952																	
04		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2948	2	47	9	N	43	185	1	1	8	42
05		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2924	2	1	9	N	1	1	8		42	
06		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-				42	
07		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-				42	
08		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2679	2	1	9	N	1	1	8		42	
*09		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-				42	
-----																	
BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554																	
04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-				-0-	
05		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-				-0-	
06		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-				-0-	
07		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-				-0-	
08		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-				-0-	
*09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-				-0-	
-----																	
MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292																	
04		16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	16647	2	163	9	N	148				381	
05		16709 X	14688	-0-	-2021	-0-	14505	2	183	9	N	166	183	1		364	
06		13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	13857	2	43	9	N	39	186	1		217	
07		14557 X	14557	-0-	-0-	-0-	14472	2	85	9	N	77				294	
08		14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	13973	2	106	9	N	96	190	1		200	
*09		13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	13559	2	183	9	N	166	191	1		175	
-----																	
MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894																	
04		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4233	2	61	9	N	55				116	
05		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4371	2	64	9	N	58				174	
06		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4101	2	59	9	N	54				228	
07		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4217	2	36	9	N	33	188	1		73	
08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4032	2	47	9	N	43				116	
*09		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3765	2	41	9	N	37				153	
-----																	
THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217																	
04		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4595	2	13	9	Y	12				78	
05		4805 X	4780	-0-	-25	-0-	4760	2	20	9	Y	18				96	
06		4590 X	4291	-0-	-299	-0-	4266	2	25	9	Y	23				119	
07		4743 X	4232	-0-	-511	-0-	4199	2	33	9	Y	30	84	1		65	
08		4743 X	4098	-0-	-645	-0-	4059	2	39	9	Y	35				100	
09		4590 X	3833	-0-	-757	-0-	3804	2	29	9	Y	26				126	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		3570 X	3513	-0-	-57	-0-	3500	2	13	9	Y	101
05		3689 X	3378	-0-	-311	-0-	3358	2	20	9	Y	119
06		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3330	2	30	9	Y	146
07		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3287	2	33	9	Y	74
08		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3411	2	42	9	Y	112
*09		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3116	2	30	9	Y	139
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221												
04		3120 X	3044	-0-	-76	-0-	3044	2			Y	3
05		3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3106	2			Y	3
06		3120 X	3013	-0-	-107	-0-	3013	2			Y	3
07		3162 X	3059	-0-	-103	-0-	3059	2			Y	3
08		3131 X	3043	-0-	-88	-0-	3043	2			Y	3
09		3030 X	2950	-0-	-80	-0-	2950	2			Y	-0-
-----												
D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705												
04		16440 X	15255	-0-	-1185	-0-	15255	2			N	-0-
05		16988 X	15386	-0-	-1602	-0-	15386	2			N	-0-
06		15090 X	14138	-0-	-952	-0-	14138	2			N	-0-
07		15593 X	14048	-0-	-1545	-0-	14048	2			N	-0-
08		15593 X	13926	-0-	-1667	-0-	13926	2			N	-0-
09		15090 X	13463	-0-	-1627	-0-	13463	2			N	-0-
-----												
MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518												
04		14340 X	12907	-0-	-1433	-0-	12840	2	67	9	N	140
05		14818 X	13424	-0-	-1394	-0-	13396	2	28	9	N	165
06		12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	12584	2	18	9	N	181
07		12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	12775	2	3	9	N	184
08		12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	12484	2	48	9	N	228
*09		11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	11729	2	53	9	N	276
-----												
BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203												
04		7200 X	5860	-0-	-1340	-0-	5795	2	65	9	N	178
05		8246 X	6098	-0-	-2148	-0-	6032	2	66	9	N	238
06		8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8486	2	99	9	N	139
07		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	7991	2	54	9	N	188
08		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7732	2	69	9	N	251
*09		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7018	2	79	9	N	133
-----												
MCCOY 27 WELL #: 6 RRCID -> 253931 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12090 - 14903												
04		3000 X	2968	-0-	-32	-0-	2879	2	89	9	N	138
05		3100 X	2614	-0-	-486	-0-	2531	2	83	9	N	213
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	-0-	-0-			N	30
07		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-	-0-			N	30
08		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-	-0-			N	30
09		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-	-0-	-0-			N	21
-----												
BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946												
04		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2891	2	99	9	N	247
05		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3674	2	35	9	N	100
06		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	100
07		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	100
08		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3366	2	39	9	N	135
*09		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3273	2	144	9	N	90

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009													TOTAL DEPTH	12164	PERF.12643	- 16280		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
04		7230 X	6731	-0-	-499	-0-	6650	2	81	9	N	74					282	
05		7471 X	6823	-0-	-648	-0-	6709	2	114	9	N	104					386	
06		6690 X	6392	-0-	-298	-0-	6305	2	87	9	N	79	185	1			280	
07		6913 X	6615	-0-	-298	-0-	6515	2	100	9	N	91	181	1			190	
08		6913 X	6690	-0-	-223	-0-	6561	2	129	9	N	117	201	1			106	
09		6690 X	6550	-0-	-140	-0-	6439	2	111	9	N	101					207	
-----																		
BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009													TOTAL DEPTH	15150	PERF.12830	- 14952		
04		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-	
05		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-	
06		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-	
07		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-	
08		2573 X	2542	-0-	-31	-0-	2542	2			N	-0-					-0-	
09		2490 X	2433	-0-	-57	-0-	2432	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
-----																		
D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009													TOTAL DEPTH	14183	PERF.14860	- 19397		
04		9120 X	8612	-0-	-508	-0-	8612	2			N	-0-					-0-	
05		9362 X	8851	-0-	-511	-0-	8851	2			N	-0-					-0-	
06		8460 X	8423	-0-	-37	-0-	8423	2			N	-0-					-0-	
07		8742 X	8645	-0-	-97	-0-	8645	2			N	-0-					-0-	
08		8742 X	8577	-0-	-165	-0-	8577	2			N	-0-					-0-	
09		8460 X	8144	-0-	-316	-0-	8144	2			N	-0-					-0-	
-----																		
D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009													TOTAL DEPTH	14207	PERF.14954	- 19721		
04		10320 X	10260	-0-	-60	-0-	10260	2			N	-0-					-0-	
05		10664 X	10575	-0-	-89	-0-	10575	2			N	-0-					-0-	
06		10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-	
07		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2			N	-0-					-0-	
08		10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-	
*09		10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-	
-----																		
BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010													TOTAL DEPTH	14112	PERF.14685	- 18875		
04		18330 X	17078	-0-	-1252	-0-	17078	2			N	-0-					-0-	
05		18662 X	17718	-0-	-944	-0-	17718	2			N	-0-					-0-	
06		17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	17164	2			N	-0-					-0-	
07		17577 X	17526	-0-	-51	-0-	17526	2			N	-0-					-0-	
08		17577 X	17388	-0-	-189	-0-	17388	2			N	-0-					-0-	
09		17010 X	16605	-0-	-405	-0-	16605	2			N	-0-					-0-	
-----																		
BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010													TOTAL DEPTH	14101	PERF.14600	- 18909		
04		6990 X	3933	-0-	-3057	-0-	3933	2			N	-0-					-0-	
05		7192 X	6882	-0-	-310	-0-	6882	2			N	-0-					-0-	
06		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-	
07		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-	
*08		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-	
*09		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-	
-----																		
BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009													TOTAL DEPTH	14049	PERF.14626	- 19200		
04		28470 X	27237	-0-	-1233	-0-	27237	2			N	-0-					-0-	
05		29419 X	27898	-0-	-1521	-0-	27898	2			N	-0-					-0-	
06		27450 X	26710	-0-	-740	-0-	26710	2			N	-0-					-0-	
07		28334 X	27509	-0-	-825	-0-	27509	2			N	-0-					-0-	
08		28241 X	27194	-0-	-1047	-0-	27194	2			N	-0-					-0-	
09		27240 X	26371	-0-	-869	-0-	26371	2			N	-0-					-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		10050 X	9452	-0-	-598	-0-	9452 2		N	-0-		-0-
05		10261 X	9613	-0-	-648	-0-	9613 2		N	-0-		-0-
06		9300 X	9053	-0-	-247	-0-	9053 2		N	-0-		-0-
07		9610 X	9411	-0-	-199	-0-	9411 2		N	-0-		-0-
08		9610 X	9274	-0-	-336	-0-	9274 2		N	-0-		-0-
09		9300 X	8837	-0-	-463	-0-	8837 2		N	-0-		-0-
BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931												
04		12960 X	12368	-0-	-592	-0-	12368 2		N	-0-		-0-
05		13330 X	12674	-0-	-656	-0-	12674 2		N	-0-		-0-
06		12180 X	12061	-0-	-119	-0-	12061 2		N	-0-		-0-
07		12586 X	12394	-0-	-192	-0-	12394 2		N	-0-		-0-
08		12462 X	12286	-0-	-176	-0-	12286 2		N	-0-		-0-
09		12180 X	11712	-0-	-468	-0-	11712 2		N	-0-		-0-
HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457												
04		13650 X	13152	-0-	-498	-0-	13142 2	10 9	N	9		108
05		14105 X	13542	-0-	-563	-0-	13496 2	46 9	N	42		150
06		13380 X	12638	-0-	-742	-0-	12595 2	43 9	N	39		189
07		13826 X	13594	-0-	-232	-0-	13561 2	33 9	N	30		219
08		13826 X	13444	-0-	-382	-0-	13413 2	31 9	N	28	192 1	55
09		13140 X	12729	-0-	-411	-0-	12674 2	55 9	N	50		105
FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538												
04		13470 X	13008	-0-	-462	-0-	12476 2	532 9	Y	484	332 1	181
05		13919 X	13626	-0-	-293	-0-	13105 2	521 9	Y	474	552 1	99
06		14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	13750 2	479 9	Y	435	490 1	37
07		15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	14596 2	494 9	Y	449	440 1	44
08		14009 X	14009	-0-	-0-	-0-	13557 2	452 9	Y	411	401 1	53
*09		12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	12255 2	486 9	Y	442	379 1	115
D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573												
04		19830 X	18840	-0-	-990	-0-	18800 2	40 9	N	36		167
05		20367 X	19271	-0-	-1096	-0-	19210 2	61 9	N	55	182 1	40
06		18990 X	17002	-0-	-1988	-0-	16968 2	34 9	N	31		71
07		19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	19583 2	40 9	N	36		107
08		19623 X	17290	-0-	-2333	-0-	17258 2	32 9	N	29		136
09		18840 X	17114	-0-	-1726	-0-	17080 2	34 9	N	31		167
BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485												
04		7710 X	7412	-0-	-298	-0-	7173 2	239 9	N	217	373 1	222
05		7967 X	7459	-0-	-508	-0-	7255 2	204 9	N	185	189 1	218
06		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	6903 2	208 9	N	189	195 1	212
07		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7351 2	165 9	N	150		362
08		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7683 2	223 9	N	203	390 1	175
*09		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7479 2	219 9	N	199	196 1	178
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893												
04		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010										TOTAL DEPTH	14196	PERF.14662 - 16180			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* M	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		6480 X	5467	-0-	-1013	-0-	5467	2			N	-0-			74
05		6696 X	4503	-0-	-2193	-0-	4467	2	36	9	N	33			107
06		5220 X	3932	-0-	-1288	-0-	3932	2			N	-0-			107
07		5394 X	3705	-0-	-1689	-0-	3693	2	12	9	N	11			118
08		5394 X	2706	-0-	-2688	-0-	2695	2	11	9	N	10			128
09		5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-			128
-----															
THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010										TOTAL DEPTH	14266	PERF.14621 - 18416			
04		6720 X	4480	-0-	-2240	-0-	4480	2			N	-0-			-0-
05		7006 X	4608	-0-	-2398	-0-	4608	2			N	-0-			-0-
06		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
07		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-			-0-
08		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-			-0-
*09		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-			-0-
-----															
BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010										TOTAL DEPTH	14134	PERF.14604 - 19076			
04		11850 X	11235	-0-	-615	-0-	11235	2			N	-0-			-0-
05		12121 X	11443	-0-	-678	-0-	11443	2			N	-0-			-0-
06		11250 X	10538	-0-	-712	-0-	10538	2			N	-0-			-0-
07		11625 X	10400	-0-	-1225	-0-	10400	2			N	-0-			-0-
08		11625 X	10097	-0-	-1528	-0-	10097	2			N	-0-			-0-
09		11250 X	9984	-0-	-1266	-0-	9984	2			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010										TOTAL DEPTH	12171	PERF.12604 - 16777			
04		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4284	2	88	9	N	80	180	1	92
05		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4332	2	77	9	N	70			162
06		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4091	2	67	9	N	61			223
07		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4392	2	63	9	N	57	185	1	95
08		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4242	2	74	9	N	67			162
*09		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4000	2	91	9	N	83			245
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010										TOTAL DEPTH	12531	PERF.13095 - 19334			
*10		23288 X	23288	-0-	-0-	-0-	22758	2	530	9	Y	482	498	1	109
*11		19995 X	19995	-0-	-0-	-0-	19443	2	552	9	Y	502	371	1	240
*12		22633 X	22633	-0-	-0-	-0-	22027	2	606	9	Y	551	623	1	168
*01		20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	19627	2	622	9	Y	565	621	1	112
*02		19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	18900	2	568	9	Y	516	496	1	132
*03		20456 X	20456	-0-	-0-	-0-	19860	2	596	9	Y	542	499	1	175
*04		19373 X	19373	-0-	-0-	-0-	18837	2	536	9	Y	487	367	1	295
*05		20010 X	20010	-0-	-0-	-0-	19458	2	552	9	Y	502	490	1	307
*06		19362 X	19362	-0-	-0-	-0-	18921	2	441	9	Y	401	503	1	205
*07		19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	19421	2	530	9	Y	482	498	1	189
*08		19631 X	19631	-0-	-0-	-0-	19112	2	519	9	Y	472	506	1	155
*09		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5262	2	178	9	Y	162	126	1	114

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		33112 X	33112	-0-	-0-	-0-	32137 2	975 9	Y	886	732 1	443				443
*11		31514 X	31514	-0-	-0-	-0-	30576 2	938 9	Y	853	1094 1	202				202
*12		32849 X	32849	-0-	-0-	-0-	31878 2	971 9	Y	883	753 1	332				332
*01		31242 X	31242	-0-	-0-	-0-	30311 2	931 9	Y	846	558 1	620				620
*02		28931 X	28931	-0-	-0-	-0-	28004 2	927 9	Y	843	1109 1	354				354
*03		30743 X	30743	-0-	-0-	-0-	29820 2	923 9	Y	839	934 1	259				259
*04		29566 X	29566	-0-	-0-	-0-	28768 2	798 9	Y	725	371 1	613				613
*05		31056 X	31056	-0-	-0-	-0-	30188 2	868 9	Y	789	935 1	467				467
*06		19609 X	19609	-0-	-0-	-0-	18802 2	807 9	Y	734	745 1	456				456
*07		19189 X	17696	-0-	-1493	-0-	16865 2	831 9	Y	755	744 1	467				467
*08		19468 X	17429	-0-	-2039	-0-	16539 2	890 9	Y	809	1117 1	159				159
*09		28203 X	28203	-0-	-0-	-0-	27344 2	859 9	Y	781	578 1	362				362

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

04		20610 X	20438	-0-	-172	-0-	20438 2		N	-0-		-0-				-0-
05		21297 X	20384	-0-	-913	-0-	20384 2		N	-0-		-0-				-0-
06		19667 X	19667	-0-	-0-	-0-	19667 2		N	-0-		-0-				-0-
07		19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	19409 2		N	-0-		-0-				-0-
08		19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	19967 2		N	-0-		-0-				-0-
*09		18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	18911 2		N	-0-		-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

*10		33568 X	33568	-0-	-0-	-0-	33294 2	274 9	N	249	185 1	620				620
*11		30917 X	30917	-0-	-0-	-0-	30644 2	273 9	N	248	375 1	493				493
*12		33121 X	33121	-0-	-0-	-0-	32837 2	284 9	N	258	183 1	568				568
*01		32298 X	32298	-0-	-0-	-0-	32102 2	196 9	N	178	192 1	554				554
*02		29665 X	29665	-0-	-0-	-0-	29467 2	198 9	N	180		734				734
*03		31562 X	31562	-0-	-0-	-0-	31311 2	251 9	N	228	372 1	590				590
*04		30014 X	30014	-0-	-0-	-0-	29742 2	272 9	N	247	183 1	654				654
*05		30666 X	30666	-0-	-0-	-0-	30398 2	268 9	N	244	378 1	520				520
*06		29079 X	29079	-0-	-0-	-0-	28826 2	253 9	N	230	181 1	569				569
*07		30438 X	30438	-0-	-0-	-0-	30215 2	223 9	N	203	181 1	591				591
*08		29843 X	29843	-0-	-0-	-0-	29665 2	178 9	N	162	384 1	369				369
*09		28668 X	28668	-0-	-0-	-0-	28532 2	136 9	N	124		493				493

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

*04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
*05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
*06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
*07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
*08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
*09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

04		12960 X	12475	-0-	-485	-0-	12051 2	424 9	N	385	364 1	324				324
05		13268 X	12902	-0-	-366	-0-	12517 2	385 9	N	350	361 1	313				313
06		11880 X	11719	-0-	-161	-0-	11392 2	327 9	N	297	367 1	243				243
07		12276 X	11810	-0-	-466	-0-	11451 2	359 9	N	326	363 1	206				206
08		12276 X	12237	-0-	-39	-0-	11866 2	371 9	N	337	379 1	164				164
09		11880 X	11163	-0-	-717	-0-	10798 2	365 9	N	332	196 1	300				300

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011													TOTAL	DEPTH	12063	PERF.12516	-	16898
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		4200 X	2876	-0-	-1324	-0-	2801	2	75	9	N	68				127		
05		4340 X	3054	-0-	-1286	-0-	2958	2	96	9	N	87	179	1	2 8	33		
06		2130 X	2042	-0-	-88	-0-	2013	2	29	9	N	26	5	8		54		
07		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3869	2	139	9	N	126	2	8		178		
08		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4127	2	55	9	N	50	189	1	1 8	38		
*09		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4341	2	160	9	N	145	2	8		181		
-----																		
DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013													TOTAL	DEPTH	12930	PERF.12910	-	16864
04		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	3982	2	143	9	N	130				232		
05		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5037	2	142	9	N	129	187	1	1 8	173		
06		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5046	2	128	9	N	116	185	1	1 8	103		
07		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5135	2	129	9	N	117				220		
08		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	4984	2	118	9	N	107	185	1		142		
*09		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4569	2	122	9	N	111	185	1		68		
-----																		
THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL	DEPTH	14248	PERF.14559	-	18811
04		13620 X	8804	-0-	-4816	-0-	8804	2			N	-0-				132		
05		13578 X	9612	-0-	-3966	-0-	9612	2			N	-0-				132		
06		9630 X	8926	-0-	-704	-0-	8926	2			N	-0-				132		
07		9951 X	8987	-0-	-964	-0-	8987	2			N	-0-				132		
08		9951 X	8205	-0-	-1746	-0-	8205	2			N	-0-				132		
09		9300 X	8241	-0-	-1059	-0-	8241	2			N	-0-				132		
-----																		
THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010													TOTAL	DEPTH	14306	PERF.14739	-	18920
04		16860 X	14801	-0-	-2059	-0-	14801	2			N	-0-				18		
05		17298 X	14759	-0-	-2539	-0-	14759	2			N	-0-				18		
06		15090 X	14305	-0-	-785	-0-	14305	2			N	-0-				18		
07		15593 X	13967	-0-	-1626	-0-	13967	2			N	-0-				18		
08		15593 X	13415	-0-	-2178	-0-	13415	2			N	-0-				18		
09		14790 X	13207	-0-	-1583	-0-	13207	2			N	-0-				18		
-----																		
FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012													TOTAL	DEPTH	11234	PERF.11775	-	16041
04		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4480	2	107	9	N	97	95	1		27		
05		3782 X	1594	-0-	-2188	-0-	1548	2	46	9	N	42	1	8		68		
06		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-	-0-	2			N	4	2	8		70		
07		4154 X	2185	-0-	-1969	-0-	2116	2	69	9	N	63	95	1	1 8	37		
08		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5112	2	102	9	N	93	87	1	1 8	42		
*09		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4227	2	106	9	N	96	97	1	1 8	40		
-----																		
HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010													TOTAL	DEPTH	12019	PERF.12653	-	16839
04		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5169	2	327	9	N	297	370	1		314		
05		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5446	2	354	9	N	322	370	1		266		
06		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5178	2	310	9	N	282	374	1		174		
07		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5367	2	295	9	N	268	186	1		256		
*08		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5304	2	292	9	N	265	171	1		350		
*09		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5572	2	376	9	N	342	391	1		301		
-----																		
FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012													TOTAL	DEPTH	11945	PERF.12450	-	16807
04		3900 X	2659	-0-	-1241	-0-	2172	2	487	9	Y	443	457	1		82		
05		4030 X	2509	-0-	-1521	-0-	2054	2	455	9	Y	414	362	1	8 8	126		
06		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1692	2	432	9	Y	393	468	1	18 8	33		
07		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	1954	2	419	9	Y	381	374	1	5 8	35		
08		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1518	2	402	9	Y	365	287	1	6 8	107		
*09		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1370	2	326	9	Y	296	383	1	3 8	17		



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12140	PERF.12213	-	16438
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
04		6450 X	5209	-0-	-1241	-0-	5032	2	177	9	N	161	187	1	103			
05		5704 X	5309	-0-	-395	-0-	5141	2	168	9	N	153			256			
06		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5702	2	157	9	N	143	188	1	211			
07		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6114	2	189	9	N	172	188	1	195			
08		4991 X	4959	-0-	-32	-0-	4818	2	141	9	N	128	194	1	129			
09		4830 X	4552	-0-	-278	-0-	4530	2	22	9	N	20			149			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13595	-	20834
04		12570 X	11881	-0-	-689	-0-	11526	2	355	9	N	323	188	1	215			
05		12834 X	12608	-0-	-226	-0-	12241	2	367	9	N	334	190	1	359			
06		11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11500	2	372	9	N	338	562	1	135			
07		11842 X	11249	-0-	-593	-0-	10882	2	367	9	N	334	189	1	280			
08		11842 X	10846	-0-	-996	-0-	10587	2	259	9	N	235	385	1	130			
09		11460 X	11284	-0-	-176	-0-	10967	2	317	9	N	288	195	1	223			
-----																		
HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	13074	PERF.13742	-	18127
04		10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	9791	2	238	9	N	216	185	1	153			
05		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8393	2	296	9	N	269	183	1	200			
06		10590 X	7571	-0-	-3019	-0-	7226	2	345	9	N	314	377	1	53			
07		10943 X	7637	-0-	-3306	-0-	7386	2	251	9	N	228	174	1	80			
08		10943 X	7419	-0-	-3524	-0-	7165	2	254	9	N	231	189	1	92			
09		10020 X	7111	-0-	-2909	-0-	6858	2	253	9	N	230	190	1	117			
-----																		
FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011													TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12730	-	16976
04		8430 X	8078	-0-	-352	-0-	7553	2	525	9	Y	477	410	1	135			
05		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8226	2	548	9	Y	498	543	1	86			
06		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8024	2	502	9	Y	456	508	1	27			
07		9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	8810	2	490	9	Y	445	385	1	85			
08		8773 X	8316	-0-	-457	-0-	7858	2	458	9	Y	416	443	1	56			
09		8520 X	7058	-0-	-1462	-0-	6621	2	437	9	Y	397	360	1	92			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13008	-	20378
04		14340 X	13422	-0-	-918	-0-	13078	2	344	9	N	313	191	1	365			
05		14787 X	13901	-0-	-886	-0-	13479	2	422	9	N	384	549	1	200			
06		13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	12823	2	328	9	N	298	376	1	122			
07		13423 X	13401	-0-	-22	-0-	13179	2	222	9	N	202			324			
08		13423 X	13376	-0-	-47	-0-	13057	2	319	9	N	290	379	1	235			
09		12990 X	12932	-0-	-58	-0-	12606	2	326	9	N	296	384	1	147			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011													TOTAL	DEPTH	13055	PERF.13388	-	19756
04		19920 X	19210	-0-	-710	-0-	18939	2	271	9	Y	246	185	1	149			
05		20212 X	19592	-0-	-620	-0-	19300	2	292	9	Y	265	252	1	162			
06		18930 X	18699	-0-	-231	-0-	18477	2	222	9	Y	202	261	1	103			
07		19561 X	19165	-0-	-396	-0-	18898	2	267	9	Y	243	251	1	95			
08		19561 X	18955	-0-	-606	-0-	18693	2	262	9	Y	238	255	1	78			
09		18930 X	18120	-0-	-810	-0-	17942	2	178	9	Y	162	126	1	114			
-----																		
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012													TOTAL	DEPTH	11852	PERF.12273	-	16629
04		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6034	2	403	9	N	366	189	1	227			
05		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6197	2	398	9	N	362	372	1	214			
06		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6243	2	372	9	N	338	381	1	167			
07		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6651	2	300	9	N	273	371	1	68			
08		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6471	2	259	9	N	235	193	1	109			
09		6570 X	6475	-0-	-95	-0-	6149	2	326	9	N	296	182	1	222			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL DEPTH	12993	PERF.13161	- 21028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		17430 X	16079	-0-	-1351	-0-	15702	2	377	9	N	343	374	1	202	
05		18011 X	16568	-0-	-1443	-0-	16215	2	353	9	N	321	188	1	335	
06		15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	15547	2	321	9	N	292	370	1	257	
07		16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	16091	2	325	9	N	295	368	1	184	
08		16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	16002	2	416	9	N	378	371	1	191	
09		15690 X	15489	-0-	-201	-0-	15289	2	200	9	N	182	189	1	184	
-----																
DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013													TOTAL DEPTH	12523	PERF.12689	- 17036
04		17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	16364	2	1203	9	N	1094	936	1	301	
05		18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	16816	2	1291	9	N	1174	1308	1	148	
06		18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	17472	2	1201	9	N	1092	956	1	260	
07		19371 X	19371	-0-	-0-	-0-	18194	2	1177	9	N	1070	1128	1	202	
08		19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	18568	2	1161	9	N	1055	1140	1	117	
*09		18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	17147	2	1096	9	N	996	965	1	148	
-----																
DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL DEPTH	13180	PERF.13188	- 16714
04		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1534	2	154	9	Y	140	79	1	135	
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1253	2	152	9	Y	138	171	1	99	
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1321	2	119	9	Y	108	157	1	46	
07		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1273	2	114	9	Y	104	78	1	72	
08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1268	2	108	9	Y	98	78	1	92	
09		1260 N	1161	-0-	-99	-0-	1062	2	99	9	Y	90	77	1	105	
-----																
SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011													TOTAL DEPTH	13122	PERF.13135	- 17441
04		8940 X	8538	-0-	-402	-0-	8417	2	121	9	N	110			208	
05		9610 X	8092	-0-	-1518	-0-	7935	2	157	9	N	143	190	1	161	
06		8280 X	7934	-0-	-346	-0-	7792	2	142	9	N	129	186	1	104	
07		8556 X	7932	-0-	-624	-0-	7830	2	102	9	N	93			197	
08		8556 X	8028	-0-	-528	-0-	7892	2	136	9	N	124	189	1	132	
09		8280 X	7836	-0-	-444	-0-	7709	2	127	9	N	115			247	
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011													TOTAL DEPTH	12869	PERF.13231	- 20141
04		15720 X	14438	-0-	-1282	-0-	14003	2	435	9	N	395	362	1	266	
05		16058 X	14543	-0-	-1515	-0-	14117	2	426	9	N	387	361	1	292	
06		14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	13824	2	396	9	N	360	379	1	273	
07		14384 X	14053	-0-	-331	-0-	13700	2	353	9	N	321	368	1	226	
08		14384 X	13868	-0-	-516	-0-	13496	2	372	9	N	338	393	1	171	
09		13920 X	13261	-0-	-659	-0-	12885	2	376	9	N	342	383	1	130	
-----																
DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012													TOTAL DEPTH	12913	PERF.13110	- 17244
04		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4287	2	173	9	Y	157	116	1	153	
05		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	3954	2	191	9	Y	174	198	1	120	
06		4260 X	3897	-0-	-363	-0-	3723	2	174	9	Y	158	202	1	65	
07		4402 X	3792	-0-	-610	-0-	3631	2	161	9	Y	146	110	1	101	
08		4402 X	3582	-0-	-820	-0-	3425	2	157	9	Y	143	109	1	135	
09		4260 X	3215	-0-	-1045	-0-	3073	2	142	9	Y	129	113	1	151	
-----																
HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL DEPTH	12369	PERF.12605	- 16895
04		8280 X	6670	-0-	-1610	-0-	6446	2	224	9	N	204	192	1	280	
05		8556 X	6959	-0-	-1597	-0-	6722	2	237	9	N	215	180	1	315	
06		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6251	2	242	9	N	220	187	1	348	
07		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6428	2	197	9	N	179	184	1	343	
08		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6352	2	237	9	N	215	382	1	176	
09		6180 X	5583	-0-	-597	-0-	5394	2	189	9	N	172	195	1	153	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011													TOTAL	DEPTH	13011	PERF.13919	-	20388
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	7956 2	473 9	Y	430	360 1		556					
05		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	8468 2	449 9	Y	408	553 1		411					
06		9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	8832 2	498 9	Y	453	569 1		295					
07		9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	8976 2	475 9	Y	432	365 1		362					
08		9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9033 2	407 9	Y	370	567 1		165					
*09		9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	9098 2	494 9	Y	449	382 1		232					
-----																		
HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL	DEPTH	12461	PERF.12491	-	16834
04		3930 X	3685	-0-	-245	-0-	3348 2	337 9	N	306	548 1		373					
05		4061 X	3766	-0-	-295	-0-	3438 2	328 9	N	298	377 1		294					
06		3750 X	3601	-0-	-149	-0-	3315 2	286 9	N	260	182 1		372					
07		3875 X	3797	-0-	-78	-0-	3490 2	307 9	N	279	367 1		284					
08		3875 X	3578	-0-	-297	-0-	3273 2	305 9	N	277	384 1		177					
09		3690 X	3369	-0-	-321	-0-	3085 2	284 9	N	258	197 1		238					
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011													TOTAL	DEPTH	12824	PERF.12873	-	20099
04		7500 X	6463	-0-	-1037	-0-	6188 2	275 9	N	250	185 1		251					
05		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7085 2	319 9	N	290	184 1		357					
06		6000 X	5929	-0-	-71	-0-	5678 2	251 9	N	228	373 1		212					
07		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	6811 2	294 9	N	267	186 1		293					
08		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6619 2	263 9	N	239	371 1		161					
*09		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6060 2	270 9	N	245	194 1		212					
-----																		
BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL	DEPTH	12656	PERF.13292	-	18371
04		12030 X	11204	-0-	-826	-0-	10805 2	399 9	N	363	185 1		324					
05		12431 X	11222	-0-	-1209	-0-	10855 2	367 9	N	334	373 1		285					
06		11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	11042 2	370 9	N	336	189 1		432					
07		11408 X	11379	-0-	-29	-0-	11042 2	337 9	N	306	367 1		371					
08		11408 X	11109	-0-	-299	-0-	10720 2	389 9	N	354	569 1		156					
*09		11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	10770 2	376 9	N	342	189 1		309					
-----																		
BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL	DEPTH	12674	PERF.13109	-	18250
04		10500 X	9129	-0-	-1371	-0-	8952 2	177 9	N	161			235					
05		10850 X	9381	-0-	-1469	-0-	9149 2	232 9	N	211	378 1		68					
06		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8474 2	189 9	N	172			240					
07		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	9202 2	208 9	N	189	372 1		57					
08		10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	9801 2	209 9	N	190	193 1		54					
*09		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9681 2	166 9	N	151			205					
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011													TOTAL	DEPTH	12688	PERF.13217	-	20411
04		8580 X	6204	-0-	-2376	-0-	5928 2	276 9	N	251	181 1		284					
05		9331 X	1248	-0-	-8083	-0-	1197 2	51 9	N	46	180 1		150					
06		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8280 2	435 9	N	395	190 1		355					
07		8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	7753 2	334 9	N	304	375 1		284					
08		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	7703 2	316 9	N	287	362 1		209					
*09		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7612 2	319 9	N	290	376 1		123					
-----																		
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012													TOTAL	DEPTH	12760	PERF.12561	-	17481
04		6990 X	6337	-0-	-653	-0-	5850 2	487 9	N	443	363 1		340					
05		7068 X	6607	-0-	-461	-0-	6101 2	506 9	N	460	372 1		428					
06		5010 X	3989	-0-	-1021	-0-	3666 2	323 9	N	294	377 1		345					
07		5177 X	4562	-0-	-615	-0-	4167 2	395 9	N	359	544 1		160					
08		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5528 2	463 9	N	421	384 1		197					
*09		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5402 2	433 9	N	394	385 1		206					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011													TOTAL DEPTH	12752	PERF.12997 - 20127
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		7620 X	7389	-0-	-231	-0-	6912 2	477 9	Y	434	369 1		452		
05		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	8007 2	539 9	Y	490	565 1		377		
06		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7154 2	463 9	Y	421	370 1		428		
07		7533 X	7275	-0-	-258	-0-	6773 2	502 9	Y	456	364 1		520		
08		7533 X	7011	-0-	-522	-0-	6719 2	292 9	Y	265	536 1		249		
09		7290 X	6940	-0-	-350	-0-	6465 2	475 9	Y	432	375 1		306		
-----															
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011													TOTAL DEPTH	12866	PERF.13205 - 17967
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011													TOTAL DEPTH	13047	PERF.13377 - 17801
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011													TOTAL DEPTH	14193	PERF.14628 - 19672
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011													TOTAL DEPTH	12747	PERF.12941 - 17236
04		17010 X	16413	-0-	-597	-0-	15490 2	923 9	N	839	550 1		775		
05		17577 X	17012	-0-	-565	-0-	16070 2	942 9	N	856	1130 1		501		
06		15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	14859 2	814 9	N	740	369 1		872		
07		16432 X	16432	-0-	-0-	-0-	15666 2	766 9	N	696	897 1		671		
08		15979 X	15979	-0-	-0-	-0-	15194 2	785 9	N	714	947 1		438		
*09		15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	14438 2	747 9	N	679	577 1		540		
-----															
HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011													TOTAL DEPTH	12734	PERF.12830 - 17152
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011													TOTAL DEPTH	12849	PERF.13155 - 17919
04		40770 X	36094	-0-	-4676	-0-	35014 2	1080 9	N	982	729 1		704		
05		42129 X	36752	-0-	-5377	-0-	35699 2	1053 9	N	957	753 1		908		
06		35181 X	35181	-0-	-0-	-0-	34194 2	987 9	N	897	933 1		872		
07		36566 X	36566	-0-	-0-	-0-	35507 2	1059 9	N	963	931 1		904		
08		36324 X	36324	-0-	-0-	-0-	35363 2	961 9	N	874	939 1		839		
*09		36298 X	36298	-0-	-0-	-0-	35322 2	976 9	N	887	956 1		770		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

04	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	10685	2	1376	9	N	1251	1267	1				737
05	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	11129	2	1366	9	N	1242	1328	1				651
06	11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	10731	2	1267	9	N	1152	1495	1				308
07	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	10937	2	1302	9	N	1184	923	1				569
08	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	11002	2	1328	9	N	1207	1539	1				237
*09	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	10527	2	1285	9	N	1168	972	1				433

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

04	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	8470	2	740	9	N	673	359	1				727
05	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	8938	2	688	9	N	625	915	1				437
06	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	8144	2	711	9	N	646	741	1				342
07	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	8211	2	693	9	N	630	557	1				415
08	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8013	2	671	9	N	610	756	1				269
*09	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	7754	2	679	9	N	617	583	1				303

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

04	13050 X	9673	-0-	-3377	-0-	8859	2	814	9	N	740	752	1				361
05	13516 X	8765	-0-	-4751	-0-	7970	2	795	9	N	723	745	1				339
06	10170 X	8126	-0-	-2044	-0-	7490	2	636	9	N	578	551	1				366
07	10509 X	7854	-0-	-2655	-0-	7531	2	323	9	N	294	369	1				291
08	10509 X	7881	-0-	-2628	-0-	7555	2	326	9	N	296	381	1				206
09	9660 X	7080	-0-	-2580	-0-	6814	2	266	9	N	242	193	1				255

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

04	20730 X	17463	-0-	-3267	-0-	17027	2	436	9	N	396	371	1				349
05	21421 X	17608	-0-	-3813	-0-	17154	2	454	9	N	413	374	1				388
06	19362 X	19362	-0-	-0-	-0-	18963	2	399	9	N	363	370	1				381
07	18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	17290	2	713	9	N	648	740	1				289
08	17825 X	16988	-0-	-837	-0-	16425	2	563	9	N	512	575	1				226
09	17250 X	16332	-0-	-918	-0-	15773	2	559	9	N	508	580	1				154

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

04	9390 X	7589	-0-	-1801	-0-	7390	2	199	9	N	181	190	1				144
05	9703 X	9110	-0-	-593	-0-	8870	2	240	9	N	218	181	1				181
06	9390 X	8316	-0-	-1074	-0-	8118	2	198	9	N	180	184	1				177
07	9641 X	8586	-0-	-1055	-0-	8374	2	212	9	N	193	187	1				183
08	9641 X	8345	-0-	-1296	-0-	8119	2	226	9	N	205	189	1				199
*09	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8597	2	235	9	N	214	192	1				221

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

04	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	17266	2	534	9	N	485	553	1				226
05	18228 X	17889	-0-	-339	-0-	17386	2	503	9	N	457	358	1				325
06	17010 X	16870	-0-	-140	-0-	16376	2	494	9	N	449	550	1				224
07	17577 X	17191	-0-	-386	-0-	16711	2	480	9	N	436	368	1				292
08	17577 X	16861	-0-	-716	-0-	16436	2	425	9	N	386	566	1				112
09	17010 X	16198	-0-	-812	-0-	15741	2	457	9	N	415	197	1				330

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012													TOTAL	DEPTH	12655	PERF.12487	-	17477
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
04		19500 X	16410	-0-	-3090	-0-	15959 2	451 9	N		410	550 1			217			
05		20150 X	16581	-0-	-3569	-0-	16128 2	453 9	N		412	368 1			261			
06		15870 X	15157	-0-	-713	-0-	14836 2	321 9	N		292	370 1			183			
07		16399 X	14992	-0-	-1407	-0-	14574 2	418 9	N		380				563			
08		16399 X	12508	-0-	-3891	-0-	12186 2	322 9	N		293	569 1			287			
09		15870 X	12431	-0-	-3439	-0-	12048 2	383 9	N		348	397 1			238			
-----																		
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012													TOTAL	DEPTH	14350	PERF.14200	-	18800
04		22260 X	21415	-0-	-845	-0-	21381 2	34 9	N		31				132			
05		22940 X	21891	-0-	-1049	-0-	21858 2	33 9	N		30				162			
06		21810 X	20779	-0-	-1031	-0-	20742 2	37 9	N		34				196			
07		22537 X	21037	-0-	-1500	-0-	21001 2	36 9	N		33				229			
08		22351 X	19764	-0-	-2587	-0-	19735 2	29 9	N		26	192 1			63			
09		21420 X	18213	-0-	-3207	-0-	18185 2	28 9	N		25				88			
-----																		
BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012													TOTAL	DEPTH	12999	PERF.14318	-	18120
04		31320 X	28082	-0-	-3238	-0-	27616 2	466 9	N		424	182 1			449			
05		31310 X	28655	-0-	-2655	-0-	28171 2	484 9	N		440	368 1			521			
06		27600 X	27318	-0-	-282	-0-	26831 2	487 9	N		443	563 1			401			
07		28520 X	26494	-0-	-2026	-0-	26134 2	360 9	N		327	379 1			349			
08		28520 X	26123	-0-	-2397	-0-	25820 2	303 9	N		275	386 1			238			
09		27600 X	24023	-0-	-3577	-0-	23705 2	318 9	N		289	385 1			142			
-----																		
MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012													TOTAL	DEPTH	14123	PERF.14243	-	19100
04		36360 X	33430	-0-	-2930	-0-	33430 2		N		-0-				26			
05		37572 X	33803	-0-	-3769	-0-	33803 2		N		-0-				26			
06		33660 X	30937	-0-	-2723	-0-	30937 2		N		-0-				26			
07		34782 X	30619	-0-	-4163	-0-	30619 2		N		-0-				26			
08		34782 X	30051	-0-	-4731	-0-	30051 2		N		-0-				26			
09		33420 X	27445	-0-	-5975	-0-	27445 2		N		-0-				26			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011													TOTAL	DEPTH	13500	PERF.13068	-	19316
04		20250 X	19519	-0-	-731	-0-	19519 2		N		-0-				-0-			
05		20398 X	19875	-0-	-523	-0-	19875 2		N		-0-				-0-			
06		19500 X	18885	-0-	-615	-0-	18885 2		N		-0-				-0-			
07		20150 X	18499	-0-	-1651	-0-	18499 2		N		-0-				-0-			
08		20150 X	19612	-0-	-538	-0-	19612 2		N		-0-				-0-			
09		19500 X	18681	-0-	-819	-0-	18681 2		N		-0-				-0-			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL	DEPTH	12696	PERF.13096	-	17910
04		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	5701 2	598 9	N		544	730 1			391			
05		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	5963 2	593 9	N		539	566 1			364			
06		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5328 2	564 9	N		513	545 1			332			
07		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	5949 2	659 9	N		599	740 1			191			
08		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	5652 2	576 9	N		524				715			
*09		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5199 2	650 9	N		591	960 1			346			
-----																		
HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL	DEPTH	12412	PERF.12688	-	17028
04		4350 X	4327	-0-	-23	-0-	4132 2	195 9	N		177	172 1			416			
05		4495 X	4464	-0-	-31	-0-	4275 2	189 9	N		172	371 1			217			
06		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	3943 2	152 9	N		138				355			
07		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4191 2	169 9	N		154	185 1			324			
08		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4007 2	179 9	N		163	386 1			101			
*09		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3833 2	166 9	N		151				252			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH	12610	PERF.12423	- 17077	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		6030 X	5914	-0-	-116	-0-	5553	2	361	9	N	328	181	1		317	
05		6231 X	6004	-0-	-227	-0-	5630	2	374	9	N	340	554	1		103	
06		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5304	2	345	9	N	314	183	1		234	
07		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5310	2	326	9	N	296	185	1		345	
08		5580 X	5408	-0-	-172	-0-	4978	2	430	9	N	391	571	1		165	
09		5400 X	4642	-0-	-758	-0-	4368	2	274	9	N	249	196	1		218	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012													TOTAL DEPTH	12892	PERF.12738	- 22204	
04		11580 X	11150	-0-	-430	-0-	10330	2	820	9	N	745	529	1		588	
05		11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	10868	2	955	9	N	868	1111	1		345	
06		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10212	2	696	9	N	633	741	1		237	
07		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10115	2	617	9	N	561	366	1		432	
08		11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	10319	2	730	9	N	664	957	1		139	
*09		10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	9925	2	719	9	N	654	572	1		221	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010													TOTAL DEPTH	340	PERF. N/A		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH	12144	PERF.12310	- 16858	
04		21185 X	21185	-0-	-0-	-0-	20175	2	1010	9	N	918	822	1		252	
05		21255 X	21255	-0-	-0-	-0-	20169	2	1086	9	N	987	983	1	4 8	252	
06		20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	19243	2	1020	9	N	927	1024	1	8 8	147	
07		21407 X	21407	-0-	-0-	-0-	20375	2	1032	9	N	938	718	1	3 8	364	
08		20556 X	20556	-0-	-0-	-0-	19580	2	976	9	N	887	1201	1	1 8	49	
*09		19181 X	19181	-0-	-0-	-0-	18206	2	975	9	N	886	776	1		159	
-----																	
DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014													TOTAL DEPTH	12605	PERF.13334	- 17997	
04		7320 X	6779	-0-	-541	-0-	6002	2	777	9	N	706	377	1		410	
05		7192 X	6621	-0-	-571	-0-	5795	2	826	9	N	751	931	1	22 8	208	
06		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6138	2	757	9	N	688	575	1	26 8	295	
07		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6318	2	706	9	N	642	752	1		185	
08		6634 X	6575	-0-	-59	-0-	5898	2	677	9	N	615	570	1		230	
*09		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	6880	2	718	9	N	653	748	1		135	
-----																	
DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014													TOTAL DEPTH	13134	PERF.13470	- 17688	
04		12750 X	9904	-0-	-2846	-0-	9639	2	265	9	N	241	190	1		231	
05		12555 X	9820	-0-	-2735	-0-	9561	2	259	9	N	235	377	1		89	
06		10080 X	9392	-0-	-688	-0-	9152	2	240	9	N	218	191	1		116	
07		10416 X	8946	-0-	-1470	-0-	8722	2	224	9	N	204	190	1		130	
08		10416 X	8623	-0-	-1793	-0-	8372	2	251	9	N	228	195	1		163	
09		9900 X	7986	-0-	-1914	-0-	7780	2	206	9	N	187	177	1		173	
-----																	
BRITT 7 WELL #: 10H RRCID -> 278263 COMPL. DATE 06/30/2009													TOTAL DEPTH	375	PERF. N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2016 - P/A 05/18/2016																	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
STILES EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276525 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4650 - 5687

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

STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

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

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

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

PNG OPERATING COMPANY 668536  
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	457	3	10	9	N	9	182	1			67
05	465 N	344	-0-	-121	-0-	341	3	3	9	N	3					70
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					70
07	496 N	114	-0-	-382	-0-	114	3			N	-0-					70
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	895	3	28	9	N	25					95
*09	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2572	3	57	9	N	52					147

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

04	22910 X	22910	-0-	-0-	-0-	24	1	22673	2	N	194	174	1			206
						213	9									
05	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	23	1	16484	2	N	192	361	1			37
						211	9									
06	17700 X	17513	-0-	-187	-0-	290	1	17082	2	N	128					165
						141	9									
07	18290 X	14400	-0-	-3890	-0-	308	1	13937	2	N	141	174	1			132
						155	9									
08	18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	380	1	18110	2	N	155	178	1			109
						171	9									
*09	17923 X	17923	-0-	-0-	-0-	393	1	17378	2	N	138	167	1			80
						152	9									

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

04	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2492	2	183	9	N	166					364
05	3100 N	3524	-0-	424	-0-	3416	2	108	9	N	98	191	1			271
06	3000 N	3637	-0-	637	-0-	1061	2	106	9	N	96	187	1			180
07	3100 N	4719	-0-	1619	-0-	2680	2	163	9	N	148	180	1			148
08	7052 X	4372	-0-	-2680	-0-	4255	2	117	9	N	106					254
*09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3645	2	108	9	N	98	180	1			172



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059																	
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992																	
04	SHUT	IN	9871	-0-	9871	246995	9768	2	103	9	N	94	174	1			248
05		0 W	9798	-0-	9798	256793	9339	2	459	9	N	417	172	1			493
06		0 W	8716	-0-	8716	265509	8474	2	242	9	N	220	547	1			166
07		0 W	4840	-0-	4840	270349	4718	2	122	9	N	111	189	1			88
08		0 W	5	-0-	5	270354	5	2			N	-0-					88
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	270354					N	NO RPT					88
-----																	
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005																	
STILES 3 WELL #: 303 RRCID -> 088515 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 17806 PERF.12670 - 14088																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2016 - P/A 05/18/16																	
-----																	
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
-----																	
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392																	
04	1080	N	934	-0-	-146	-0-	49	1	883	2	N	2	2	1			35
							2	9									
05	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	53	1	962	2	N	1	1	1			35
							1	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	57	1	986	2	N	1	1	1			35
							1	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	63	1	1085	2	N	-0-					35
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	61	1	1012	2	N	1	1	1			35
							1	9									
09	1050	N	836	-0-	-214	-0-	48	1	787	2	N	1	1	1			35
							1	9									
-----																	
STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 3068 RRCID -> 203583 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 14787 PERF.12662 - 13882														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	124 404	1	7293	2	N	113	200	1	95
05	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	124 391	9	7152	2	N	226	169	1	152
06	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	249 403	9	7001	2	N	219	190	1	181
07	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	241 345	9	5959	2	N	80	184	1	77
08	2480 X	1989	-0-	-491	-0-	88 112	9	1876	2	N	1	2	1	76
*09	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	1 293	9	4818	2	N	5	4	1	77
-----														
STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921														
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	114	1	2055	2	N	90	194	1	91
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	99 122	9	2236	2	N	10	3	1	98
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	11 131	9	2277	2	N	35	1	1	132
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	39 134	9	2325	2	N	83	191	1	24
*08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	91 131	9	2189	2	N	1	1	1	24
*09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	1 121	9	1991	2	N	2	2	1	24
-----														
STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058														
04	2460 X	1872	-0-	-588	-0-	98	1	1771	2	N	3	4	1	207
05	2542 X	1783	-0-	-759	-0-	3 92	9	1689	2	N	2	2	1	207
06	2460 X	1674	-0-	-786	-0-	2 91	9	1582	2	N	1	1	1	207
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	1 150	9	2590	2	N	1	1	1	207
08	2542 X	1879	-0-	-663	-0-	1 106	9	1772	2	N	1	1	1	207
09	1860 X	1772	-0-	-88	-0-	1 101	9	1669	2	N	2	2	1	207
-----														
BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902														
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	110	1	1980	2	N	30	4	1	177
05	930 N	903	-0-	-27	-0-	33 45	9	822	2	N	33	1	1	209
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	36 86	9	1488	2	N	1	1	1	209
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1 91	9	1565	2	N	24	189	1	44
*08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	26 100	9	1671	2	N	1	1	1	44
*09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1 110	9	1818	2	N	77	2	1	119
-----														
85 9														

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3192	2	42	9	N	38		95
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3112	2	33	9	N	30		125
06		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3047	2	50	9	N	45		170
07		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-		170
*08		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3268	2	62	9	N	56	190 1	35
*09		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-	1 8	35
-----														
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796														
04		2670 N	2450	-0-	-220	-0-	854	1	1534	2	N	56	189 1	56
							62	9						
05		2666 N	2485	-0-	-181	-0-	961	1	1522	2	N	2	2 1	56
							2	9						
06		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	937	1	1716	2	N	112	1 1	167
							123	9						
07		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	954	1	1909	2	N	2	1 1	168
							2	9						
*08		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	902	1	1864	2	N	60	187 1	41
							66	9						
09		2790 N	2574	-0-	-216	-0-	757	1	1815	2	N	2	2 1	41
							2	9						
-----														
STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446														
04		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	125	1	2247	2	N	5	4 1	205
							6	9						
05		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	123	1	2254	2	N	38	3 1	240
							42	9						
06		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	97	1	1685	2	N	91	190 1	141
							100	9						
07		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	115	1	1983	2	N	1	1 1	141
							1	9						
*08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	77	1	1287	2	N	83	185 1	39
							91	9						
*09		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	105	1	1736	2	N	146	2 1	183
							161	9						
-----														
STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150														
04		780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-		11
05		961 N	742	-0-	-219	-0-	742	2			N	-0-		11
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	712	2	113	9	N	103		114
07		775 N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-		114
							1	9						
*08		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-		114
09		840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-		114
-----														
STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216														
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-		29
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	-0-		29
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-		29
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-		29
*08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	N	-0-		29
*09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	N	-0-		29

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1064	2	N	2	2 1	152
						2	9						
05	1116 N	952	-0-	-164	-0-	49	1	896	2	N	6	1 1	157
						7	9						
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	903	2	N	48	187 1	18
						53	9						
07	1178 N	842	-0-	-336	-0-	46	1	795	2	N	1		19
						1	9						
*08	961 N	696	-0-	-265	-0-	39	1	657	2	N	-0-	1 1	18
09	1020 N	836	-0-	-184	-0-	46	1	760	2	N	27	1 1	44
						30	9						

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

04	1470 X	980	-0-	-490	-0-	980	2			N	-0-		162
05	1085 X	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-		162
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-		162
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1454	2	97	9	N	88	185 1	65
*08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1523	2	15	9	N	14		79
09	1350 N	1260	-0-	-90	-0-	1237	2	23	9	N	21		100

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	151	1	2727	2	N	4	5 1	57
						4	9						
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	149	1	2721	2	N	62	3 1	116
						68	9						
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	160	1	2789	2	N	2	2 1	116
						2	9						
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	161	1	2789	2	N	111	190 1	37
						122	9						
*08	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	141	1	2346	2	N	33	1 1	69
						36	9						
*09	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	164	1	2698	2	N	9	2 1	76
						10	9						

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
STILES 3 WELL #: 603 RRCID -> 212754 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12954 - 14038															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116															
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	837	2	N	2	2	1	14
							2	9							
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	57	1	1045	2	N	1	1	1	14
							1	9							
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1	1017	2	N	1	1	1	14
							1	9							
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	60	1	1036	2	N	-0-			14
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	62	1	1036	2	N	1	1	1	14
							1	9							
09	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	60	1	992	2	N	1	1	1	14
							1	9							
BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492															
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	60	1	1087	2	N	2	2	1	116
							2	9							
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	61	1	1108	2	N	36	1	1	151
							40	9							
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1102	2	N	1	1	1	151
							1	9							
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	62	1	1064	2	N	-0-			151
08	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	59	1	993	2	N	27	1	1	177
							30	9							
09	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	62	1	1023	2	N	68	189	1	56
							75	9							
STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2520 X	1559	-0-	-961	-0-	82	1	1475	2	N	2	3	1	117	
05	2604 X	1548	-0-	-1056	-0-	80	1	1466	2	N	2	2	1	117	
06	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	82	1	1421	2	N	1	1	1	117	
07	1612 X	1581	-0-	-31	-0-	82	1	1410	2	N	81			198	
*08	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	91	1	1520	2	N	39	183	1	54	
*09	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	43	9	1500	2	N	1	1	1	54	

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

04	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	1186	1	3863	2	N	157	7	1	192
05	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	1296	1	4027	2	N	5	5	1	192
06	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	1288	1	4241	2	N	119	188	1	123
07	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	1334	1	4515	2	N	88	1	1	210
*08	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	1296	1	4550	2	N	34	189	1	55
*09	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	1066	1	3729	2	N	123	4	1	174

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

04	930 N	661	-0-	-269	-0-	35	1	625	2	N	1	1	1	144
05	837 N	708	-0-	-129	-0-	37	1	670	2	N	1	1	1	144
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	N	-0-			144
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	38	1	662	2	N	-0-			144
08	713 N	656	-0-	-57	-0-	37	1	619	2	N	-0-			144
09	780 N	664	-0-	-116	-0-	38	1	625	2	N	1	1	1	144

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	124	1	2234	2	N	4	4	1	93
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	114	1	2085	2	N	2	2	1	93
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	109	1	1891	2	N	56	1	1	148
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	103	1	1780	2	N	41	1	1	188
*08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	105	1	1751	2	N	67	189	1	66
*09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	114	1	1877	2	N	2	2	1	66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1710 N	1234	-0-	-476	-0-	870	1	363	2	N	1	1	1	40
05	1736 N	1312	-0-	-424	-0-	900	1	412	2	N	-0-			40
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	883	1	585	2	N	-0-			40
07	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	411	1	739	2	N	66			106
08	1302 N	839	-0-	-463	-0-	47	1	792	2	N	-0-			106
09	1470 N	845	-0-	-625	-0-	48	1	796	2	N	1	1	1	106

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	91	1	1647	2	N	3	3	1	104
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	94	1	1723	2	N	2	2	1	104
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	96	1	1665	2	N	1	1	1	104
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	104	1	1803	2	N	1	1	1	104
*08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	92	1	1529	2	N	6	1	1	109
*09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	91	1	1492	2	N	1	1	1	109

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

04	3000 N	3090	-0-	90	90	3088	2	2	9	N	2			87
05	3100 N	3075	-0-	-25	65	3075	2			N	-0-			87
06	2317 N	2252	-0-	-65	-0-	2252	2			N	-0-			87
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-			87
*08	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2984	2	19	9	N	17			104
*09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-			104

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

04	780 N	717	-0-	-63	-0-	38	1	679	2	N	-0-	1	1	95
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	N	1	1	1	95
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	N	-0-			95
07	744 N	668	-0-	-76	-0-	37	1	631	2	N	-0-			95
08	744 N	671	-0-	-73	-0-	38	1	633	2	N	-0-			95
*09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	N	2	1	1	96

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			22
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2272	2	34	9	N	31			53
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			53
07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2296	2	55	9	N	50			103
*08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2381	2	77	9	N	70			173
*09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-			173

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2640 X	2249	-0-	-391	-0-	801	1	1340	2	N	98	3	1	189
						108	9							
05	2728 X	2685	-0-	-43	-0-	1162	1	1521	2	N	2	2	1	189
						2	9							
06	2640 X	2623	-0-	-17	-0-	1080	1	1482	2	N	55	188	1	56
						61	9							
07	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	1172	1	1604	2	N	51			107
						56	9							
08	2697 X	2500	-0-	-197	-0-	1063	1	1436	2	N	1	1	1	107
						1	9							
*09	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	990	1	1570	2	N	70	1	1	176
						77	9							
STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238														
04	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	61	1	1099	2	N	2	2	1	159
						2	9							
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1	1164	2	N	1	1	1	159
						1	9							
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	64	1	1108	2	N	1	1	1	159
						1	9							
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	67	1	1160	2	N	-0-			159
*08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	70	1	1175	2	N	1	1	1	159
						1	9							
09	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	67	1	1096	2	N	1	1	1	159
						1	9							
SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652														
04	2280 N	2056	-0-	-224	-0-	690	1	1359	2	N	6			148
						7	9							
05	2480 N	2272	-0-	-208	-0-	809	1	1400	2	N	57			205
						63	9							
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	838	1	986	2	N	76	190	1	91
						84	9							
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	830	1	1432	2	N	3			94
						3	9							
*08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	831	1	1452	2	N	68			162
						75	9							
*09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	662	1	1334	2	N	-0-			162
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618														
04	3000 N	3443	-0-	443	2690	173	1	3120	2	N	136	210	1	118
						150	9							
05	5933 X	3243	-0-	-2690	-0-	163	1	2981	2	N	90	16	1	192
						99	9							
06	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	194	1	3371	2	N	6	7	1	191
						7	9							
07	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	190	1	3290	2	N	85	184	1	92
						94	9							
*08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	189	1	3153	2	N	6	7	1	91
						7	9							
*09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	189	1	3110	2	N	104	12	1	183
						114	9							



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	1009	1	7015	2	N	116	190	1	97
						128	9							
05	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	1079	1	6523	2	N	151	187	1	61
						166	9							
06	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	960	1	3897	2	N	70			131
						77	9							
07	8463 X	5035	-0-	-3428	-0-	989	1	4024	2	N	20			151
						22	9							
*08	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	1079	1	7408	2	N	177	188	1	139
						195	9					1	8	
09	8160 X	7454	-0-	-706	-0-	1003	1	6382	2	N	63			202
						69	9							
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303														
04	4410 X	2679	-0-	-1731	-0-	138	1	2490	2	N	46	5	1	194
						51	9							
05	2883 X	2822	-0-	-61	-0-	145	1	2641	2	N	33	185	1	42
						36	9							
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	158	1	2742	2	N	2	2	1	42
						2	9							
07	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	181	1	3124	2	N	32	1	1	73
						35	9							
*08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	190	1	3167	2	N	63	2	1	134
						69	9							
*09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	193	1	3184	2	N	3	3	1	134
						3	9							
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570														
04	9300 X	8123	-0-	-1177	-0-	1032	1	7078	2	N	12	13	1	265
						13	9							
05	9610 X	8824	-0-	-786	-0-	1211	1	7519	2	N	85	195	1	155
						94	9							
06	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	1254	1	7027	2	N	4	4	1	155
						4	9							
07	8990 X	8487	-0-	-503	-0-	1293	1	7175	2	N	17	2	1	170
						19	9							
08	8990 X	8750	-0-	-240	-0-	1319	1	7361	2	N	64	4	1	230
						70	9							
09	8550 X	7896	-0-	-654	-0-	1162	1	6726	2	N	7	6	1	231
						8	9							
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000														
04	930 N	881	-0-	-49	-0-	46	1	833	2	N	2	2	1	11
						2	9							
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	877	2	N	1	1	1	11
						1	9							
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	47	1	810	2	N	-0-			11
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	46	1	799	2	N	180	179	1	12
						198	9							
08	930 N	833	-0-	-97	-0-	47	1	786	2	N	-0-			12
09	870 N	804	-0-	-66	-0-	46	1	757	2	N	1	1	1	12
						1	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8280 X	7444	-0-	-836	-0-	386 1 87 9	6971 2 N	79	13 1		166
05	8556 X	7934	-0-	-622	-0-	411 1 11 9	7512 2 N	10	8 1		168
06	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	439 1 120 9	7624 2 N	109	190 1		87
07	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	425 1 2 9	7347 2 N	2	2 1		87
08	7440 X	7276	-0-	-164	-0-	407 1 75 9	6794 2 N	68	4 1		151
09	7200 X	7058	-0-	-142	-0-	399 1 95 9	6564 2 N	86	6 1		231

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	29 1	518 2 N	-0-	1 1		43
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9	566 2 N	1	1 1		43
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	32 1	559 2 N	-0-			43
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33 1	567 2 N	-0-			43
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	34 1	569 2 N	-0-			43
09	600 N	562	-0-	-38	-0-	32 1 1 9	529 2 N	1			44

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

04	5640 X	4461	-0-	-1179	-0-	232 1 44 9	4185 2 N	40	197 1		40
05	5518 X	4407	-0-	-1111	-0-	224 1 84 9	4099 2 N	76	5 1		111
06	4800 X	4151	-0-	-649	-0-	218 1 138 9	3795 2 N	125	188 1		48
07	4867 X	4810	-0-	-57	-0-	263 1 1 9	4546 2 N	1	1 1		48
08	4681 X	4509	-0-	-172	-0-	248 1 120 9	4141 2 N	109	2 1		155
09	4470 X	4221	-0-	-249	-0-	241 1 4 9	3976 2 N	4	4 1		155

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
08	14B2 EXT	338	-0-	338	338	19 1	319 2 N	-0-			107
09	14B2 EXT	1434	-0-	1434	1772	82 1 1 9	1351 2 N	1	1 1		107

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8310 X	6422	-0-	-1888	-0-	336	1	6068	2	N	16	197	1	41
05	8587 X	6407	-0-	-2180	-0-	18	9	6023	2	N	49	7	1	83
06	8310 X	5941	-0-	-2369	-0-	54	9	5548	2	N	67	3	1	147
07	7533 X	6099	-0-	-1434	-0-	319	1	5764	2	N	2	2	1	147
08	7347 X	5977	-0-	-1370	-0-	74	9	5580	2	N	57	186	1	18
09	6420 X	5767	-0-	-653	-0-	334	1	5374	2	N	61	5	1	74
						63	9							
						326	1							
						67	9							
-----														
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534														
04	2400 N	2194	-0-	-206	-0-	115	1	2076	2	N	3	4	1	52
05	2170 N	2071	-0-	-99	-0-	3	9	1956	2	N	7	2	1	57
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	107	1	1763	2	N	76	1	1	132
07	2263 N	1614	-0-	-649	-0-	8	9	1492	2	N	33	1	1	164
08	2077 N	1926	-0-	-151	-0-	101	1	1816	2	N	1	1	1	164
*09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	84	9	1980	2	N	3	2	1	165
						86	1							
						36	9							
						109	1							
						1	9							
						120	1							
						3	9							
-----														
STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614														
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	197	1	3559	2	N	6	6	1	91
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	7	9	2904	2	N	74	4	1	161
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	159	1	3909	2	N	2	2	1	161
07	2666 X	2128	-0-	-538	-0-	81	9	2011	2	N	1	1	1	161
08	2666 X	2661	-0-	-5	-0-	225	1	2510	2	N	1	1	1	161
09	2580 X	2039	-0-	-541	-0-	2	9	1920	2	N	2	2	1	161
						116	1							
						1	9							
						150	1							
						1	9							
						117	1							
						2	9							
-----														
STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2850 N	2679	-0-	-171	-0-	730	1	1949	2	N	-0-		30
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	695	1	1990	2	N	-0-		30
06	3000 N	3019	-0-	19	19	754	1	2092	2	N	157		187
07	2859 N	2840	-0-	-19	-0-	826	1	1959	2	N	50	184 1	53
*08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	866	1	1967	2	N	-0-		53
09	2880 X	2630	-0-	-250	-0-	726	1	1904	2	N	-0-		53
-----													
STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314													
04	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	136	1	2461	2	N	51	4 1	236
05	2635 X	2442	-0-	-193	-0-	127	1	2312	2	N	3	188 1	51
06	2550 X	1979	-0-	-571	-0-	108	1	1870	2	N	1	1 1	51
07	2635 X	2540	-0-	-95	-0-	139	1	2400	2	N	1	1 1	51
08	2635 X	2460	-0-	-175	-0-	137	1	2288	2	N	32	1 1	82
09	2550 X	2369	-0-	-181	-0-	135	1	2231	2	N	3	2 1	83
-----													
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583													
04	4110 X	3676	-0-	-434	-0-	193	1	3475	2	N	7	7 1	188
05	4247 X	3778	-0-	-469	-0-	196	1	3578	2	N	4	4 1	188
06	3840 X	3705	-0-	-135	-0-	197	1	3429	2	N	72	188 1	72
07	4030 X	3609	-0-	-421	-0-	197	1	3399	2	N	12	1 1	83
08	4030 X	3430	-0-	-600	-0-	194	1	3235	2	N	1	2 1	82
09	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	196	1	3228	2	N	4	3 1	83
-----													
STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608													
04	5190 X	4826	-0-	-364	-0-	250	1	4502	2	N	67	203 1	64
05	5363 X	5095	-0-	-268	-0-	260	1	4754	2	N	74	19 1	119
06	5130 X	5113	-0-	-17	-0-	274	1	4759	2	N	73	9 1	183
07	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	294	1	5077	2	N	86	184 1	85
08	5301 X	5253	-0-	-48	-0-	294	1	4906	2	N	48	9 1	124
09	5100 X	4896	-0-	-204	-0-	275	1	4520	2	N	92	14 1	202

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1830 N	1472	-0-	-358	-0-	73	1	1324	2	N	68	484
						75	9					
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	81	1	1479	2	N	2	484
						2	9					
06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	159	1	2759	2	N	1	484
						1	9					
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	125	1	2166	2	N	2	118
						2	9					
*08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	134	1	2234	2	N	49	167
						54	9					
09	2730 N	2072	-0-	-658	-0-	119	1	1951	2	N	2	167
						2	9					

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

04	810 N	529	-0-	-281	-0-	28	1	500	2	N	1	136
						1	9					
05	837 N	560	-0-	-277	-0-	29	1	530	2	N	1	136
						1	9					
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	N	-0-	136
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	48	1	836	2	N	-0-	136
*08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	48	1	802	2	N	-0-	136
09	840 N	799	-0-	-41	-0-	46	1	752	2	N	1	136
						1	9					

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

04	2580 X	2036	-0-	-544	-0-	106	1	1916	2	N	13	92
						14	9					
05	2666 X	1523	-0-	-1143	-0-	79	1	1442	2	N	2	92
						2	9					
06	2430 X	1314	-0-	-1116	-0-	71	1	1228	2	N	14	105
						15	9					
07	2511 X	1650	-0-	-861	-0-	88	1	1516	2	N	42	147
						46	9					
08	2170 X	1670	-0-	-500	-0-	89	1	1480	2	N	92	50
						101	9					
*09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	2	N	1	50
						1	9					

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

04	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	236	1	4249	2	N	88	157
						97	9					
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	241	1	4404	2	N	25	177
						28	9					
06	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	248	1	4306	2	N	138	131
						152	9					
07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	250	1	4314	2	N	86	33
						95	9					
*08	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	253	1	4224	2	N	129	160
						142	9					
*09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	230	1	3788	2	N	4	160
						4	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																		
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	1	3944	2	N	61	7	1				143
05	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	1	4173	2	N	52	187	1				8
06	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	1	4271	2	N	38	2	1				44
07	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	1	5226	2	N	48	2	1				90
*08	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	1	4546	2	N	69	3	1				156
*09	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	1	3337	2	N	42	3	1				195
-----																		
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675																		
04	3870 X	3009	-0-	-861	-0-	-0-	158	1	2845	2	N	5	5	1				138
05	3720 X	3088	-0-	-632	-0-	-0-	160	1	2925	2	N	3	3	1				138
06	3480 X	2935	-0-	-545	-0-	-0-	160	1	2773	2	N	2	2	1				138
07	3379 X	3219	-0-	-160	-0-	-0-	169	1	2918	2	N	120	184	1				74
08	3317 X	2889	-0-	-428	-0-	-0-	163	1	2724	2	N	2	2	1				74
09	3000 X	2703	-0-	-297	-0-	-0-	155	1	2545	2	N	3	2	1				75
-----																		
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686																		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						207
07	14B2 EXT	2399	-0-	2399	-0-	2399	131	1	2268	2	N	-0-						207
08	14B2 EXT	11690	-0-	11690	-0-	14089	660	1	11019	2	N	10	187	1				30
09	14B2 EXT	16341	-0-	16341	-0-	30430	929	1	15296	2	N	105	13	1				122
-----																		
STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561																		
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	3534	2	N	83	6	1				195
05	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	3288	2	N	3	4	1				194
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	3196	2	N	2	2	1				194
07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	3332	2	N	2	1	1				195
*08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	3209	2	N	1	2	1				194
*09	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	2948	2	N	44	187	1				51
-----																		
STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222																		
04	8100 X	8080	-0-	-20	-0-	-0-	8006	2	74	9	N	67						127
05	8556 X	8100	-0-	-456	-0-	-0-	7946	2	154	9	N	140						267
06	8280 X	7579	-0-	-701	-0-	-0-	7570	2	9	9	N	8	183	1		8	8	84
07	8556 X	7929	-0-	-627	-0-	-0-	7920	2	9	9	N	8	5	8				87
*08	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	-0-	8338	2	7	9	N	6	6	8				87
09	8070 X	6790	-0-	-1280	-0-	-0-	6739	2	51	9	N	46						133

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3760	2	62	9	N	56					171
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3529	2	73	9	N	66	188	1			49
06	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3973	2	34	9	N	31					80
07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					80
*08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3231	2	76	9	N	69					149
*09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3377	2	7	9	N	6					155

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	238	1	4288	2	N	8	9	1			88
05	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	268	1	4900	2	N	6	6	1			88
06	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	265	1	4603	2	N	255	190	1			153
07	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	295	1	5101	2	N	3	2	1			154
*08	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	334	1	5579	2	N	86	3	1			237
*09	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	301	1	4954	2	N	6	5	1			238

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

04	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	273	1	4924	2	N	70	9	1			80
05	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	290	1	5297	2	N	31	6	1			105
06	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	295	1	5131	2	N	46	3	1			148
07	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	287	1	4968	2	N	28	2	1			174
*08	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	309	1	5157	2	N	40	188	1			26
*09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	265	1	4367	2	N	37	4	1			59

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

04	4890 X	4018	-0-	-872	-0-	209	1	3777	2	N	29	7	1			124
05	4991 X	4530	-0-	-461	-0-	231	1	4218	2	N	74	187	1			11
06	4830 X	4402	-0-	-428	-0-	237	1	4113	2	N	47	2	1			56
07	4526 X	4472	-0-	-54	-0-	242	1	4183	2	N	43	1	1			98
08	4526 X	4460	-0-	-66	-0-	246	1	4100	2	N	104	185	1			17
09	4410 X	4271	-0-	-139	-0-	241	1	3965	2	N	59	4	1			72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	1012 1	3008 2	N	49	192 1		44	
05	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	1063 1	3577 2	N	4	4 1		44	
06	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	1034 1	3845 2	N	57	2 1		99	
07	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	1131 1	4374 2	N	79	1 1		177	
*08	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	1073 1	4378 2	N	18	2 1		193	
*09	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	1116 1	4544 2	N	88	187 1		94	
-----													
STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401													
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	182 1	3287 2	N	6	6 1		22	
05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	218 1	3981 2	N	71	5 1		88	
06	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	278 1	4831 2	N	3	3 1		88	
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	420 1	7252 2	N	66	2 1		152	
*08	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	306 1	5102 2	N	94	191 1		55	
*09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	243 1	4000 2	N	36	4 1		87	
-----													
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624													
04	3660 X	3360	-0-	-300	-0-	175 1	3150 2	N	32	194 1		33	
05	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	175 1	3205 2	N	55	4 1		84	
06	3450 X	3268	-0-	-182	-0-	178 1	3088 2	N	2	2 1		84	
07	3565 X	3014	-0-	-551	-0-	165 1	2848 2	N	1	1 1		84	
08	3503 X	3407	-0-	-96	-0-	189 1	3153 2	N	59	2 1		141	
09	3360 X	2991	-0-	-369	-0-	171 1	2817 2	N	3	3 1		141	
-----													
MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422													
04	13950 X	11247	-0-	-2703	-0-	590 1	10636 2	N	19	21 1		16	
05	12710 X	10424	-0-	-2286	-0-	540 1	9870 2	N	13	12 1	1 8	16	
06	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	620 1	10777 2	N	6	6 1	1 8	15	
07	13857 X	12207	-0-	-1650	-0-	667 1	11533 2	N	6	4 1	1 8	16	
*08	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	796 1	13283 2	N	8	7 1	1 8	16	
*09	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	749 1	12335 2	N	13	11 1		18	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	7020 X	6961	-0-	-59	-0-	361	1	6513	2	N	79	198 1 77
05	7161 X	7101	-0-	-60	-0-	87	9	6664	2	N	65	8 1 134
06	6930 X	6815	-0-	-115	-0-	72	9	6380	2	N	62	4 1 192
07	7192 X	6819	-0-	-373	-0-	68	9	6444	2	N	2	2 1 192
08	7192 X	6822	-0-	-370	-0-	373	1	6365	2	N	69	189 1 72
09	6960 X	6421	-0-	-539	-0-	2	9	5988	2	N	63	6 1 129
						381	1					
						76	9					
						364	1					
						69	9					
STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490												
04	5520 X	5050	-0-	-470	-0-	259	1	4675	2	N	105	9 1 124
05	5704 X	5044	-0-	-660	-0-	116	9	4714	2	N	65	6 1 183
06	5340 X	4644	-0-	-696	-0-	258	1	4385	2	N	6	3 1 186
07	5270 X	4922	-0-	-348	-0-	72	9	4578	2	N	72	187 1 71
*08	5208 X	4863	-0-	-345	-0-	252	1	4508	2	N	77	2 1 146
09	5040 X	4562	-0-	-478	-0-	7	9	4254	2	N	45	4 1 187
						265	1					
						79	9					
						270	1					
						85	9					
						258	1					
						50	9					
BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472												
04	2550 X	2009	-0-	-541	-0-	2009	2			N	-0-	17
05	2635 X	2091	-0-	-544	-0-	2091	2			N	-0-	17
06	2550 X	1805	-0-	-745	-0-	1805	2			N	-0-	17
07	2635 X	2295	-0-	-340	-0-	2295	2			N	-0-	17
*08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-	17
*09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-	17
STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654												
04	450 N	133	-0-	-317	-0-	7	1	126	2	N	-0-	153
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	N	61	188 1 26
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	67	9	211	2	N	-0-	26
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	12	1	849	2	N	133	159
*08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1227	2	N	1	1 1 159
*09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	146	9	1190	2	N	39	1 1 197
						73	1					
						1	9					
						72	1					
						43	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6630 X	5977	-0-	-653	-0-	313	1	5653	2	N	10	11	1	86
05	6851 X	6172	-0-	-679	-0-	11	9	316	1	N	70	7	1	149
06	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	77	9	325	1	N	49	3	1	195
07	6262 X	6082	-0-	-180	-0-	54	9	331	1	N	21	189	1	27
08	6262 X	5990	-0-	-272	-0-	23	9	335	1	N	57	3	1	81
09	6030 X	5378	-0-	-652	-0-	63	9	302	1	N	94	5	1	170
						103	9							
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489														
04	8520 X	7485	-0-	-1035	-0-	1152	1	6265	2	N	62	12	1	192
05	8804 X	8016	-0-	-788	-0-	68	9	1240	1	N	145	189	1	148
06	8190 X	7958	-0-	-232	-0-	160	9	1236	1	N	4	4	1	148
07	8308 X	8165	-0-	-143	-0-	4	9	1234	1	N	9	2	1	155
*08	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	10	9	1306	1	N	4	4	1	155
09	7950 X	7757	-0-	-193	-0-	4	9	1209	1	N	152	6	1	301
						167	9							
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526														
04	8430 X	7714	-0-	-716	-0-	401	1	7237	2	N	69	13	1	290
05	8649 X	7974	-0-	-675	-0-	76	9	406	1	N	129	194	1	225
06	8220 X	7665	-0-	-555	-0-	142	9	417	1	N	3	183	1	45
07	8494 X	7913	-0-	-581	-0-	3	9	429	1	N	62	2	1	105
08	7967 X	7795	-0-	-172	-0-	68	9	434	1	N	105	176	1	34
09	7710 X	7142	-0-	-568	-0-	116	9	408	1	N	7	6	1	35
						8	9							
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556														
04	6960 X	6521	-0-	-439	-0-	337	1	6082	2	N	93	11	1	215
05	6913 X	6698	-0-	-215	-0-	102	9	341	1	N	107	190	1	132
06	6660 X	6285	-0-	-375	-0-	118	9	342	1	N	2	3	1	131
07	6882 X	6542	-0-	-340	-0-	2	9	351	1	N	106	2	1	235
08	6727 X	6509	-0-	-218	-0-	117	9	366	1	N	31	3	1	263
*09	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	34	9	374	1	N	93	190	1	166
						102	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6240 X	5952	-0-	-288	-0-	1055	1	4846	2	N	46	199 1	30
05	6448 X	6333	-0-	-115	-0-	1158	1	5116	2	N	54	6 1	78
06	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	1133	1	4916	2	N	73	3 1	148
07	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	1172	1	5074	2	N	66	186 1	28
08	6324 X	5990	-0-	-334	-0-	1120	1	4852	2	N	16	3 1	41
09	6120 X	5714	-0-	-406	-0-	1107	1	4532	2	N	68	4 1	105

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

04	5520 X	3890	-0-	-1630	-0-	204	1	3678	2	N	7	7 1	136
05	4371 X	3990	-0-	-381	-0-	203	1	3714	2	N	66	4 1	198
06	4230 X	3810	-0-	-420	-0-	207	1	3602	2	N	1	2 1	197
07	4371 X	4205	-0-	-166	-0-	227	1	3920	2	N	53	181 1	69
*08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	236	1	3946	2	N	2	2 1	69
*09	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	230	1	3782	2	N	45	3 1	111

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

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

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

04	4590 X	4266	-0-	-324	-0-	1173	1	3037	2	N	51	6 1	63
05	4681 X	4459	-0-	-222	-0-	1143	1	3161	2	N	141	190 1	14
06	4530 X	4240	-0-	-290	-0-	1151	1	3022	2	N	61	2 1	73
07	4681 X	4483	-0-	-198	-0-	1261	1	3147	2	N	68	1 1	140
08	4526 X	4403	-0-	-123	-0-	1257	1	3078	2	N	62	2 1	200
09	4320 X	4211	-0-	-109	-0-	1221	1	2921	2	N	63	190 1	73

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	4042	2	N	31	8 1	212
							34	9						
05	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	4716	2	N	91	5 1	298
							100	9						
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	4573	2	N	32	3 1	327
							35	9						
07	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	4888	2	N	35	190 1	172
							39	9						
*08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	5047	2	N	58	3 1	227
							64	9						
*09	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	4218	2	N	102	184 1	145
							112	9						

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

04	10050 X	9949	-0-	-101	-0-	-0-	9949	2			N	-0-		196
05	10385 X	10038	-0-	-347	-0-	-0-	10038	2			N	-0-		196
06	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-		196
07	10385 X	9863	-0-	-522	-0-	-0-	9853	2	10 9		N	9	166 1	39
08	10385 X	9835	-0-	-550	-0-	-0-	9835	2			N	-0-		39
09	9960 X	9128	-0-	-832	-0-	-0-	9128	2			N	-0-		39

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

04	6420 X	5533	-0-	-887	-0-	-0-	285	1	5132	2	N	105	196 1	58
							116	9						
05	6634 X	5383	-0-	-1251	-0-	-0-	276	1	5052	2	N	50	6 1	102
							55	9						
06	5730 X	5336	-0-	-394	-0-	-0-	286	1	4965	2	N	77	3 1	176
							85	9						
07	5704 X	5414	-0-	-290	-0-	-0-	294	1	5075	2	N	41	187 1	30
							45	9						
08	5704 X	4336	-0-	-1368	-0-	-0-	245	1	4090	2	N	1	2 1	29
							1	9						
09	5520 X	4428	-0-	-1092	-0-	-0-	253	1	4169	2	N	5	4 1	30
							6	9						

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3042	2	N	6	6 1	229
							7	9						
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	3113	2	N	77	194 1	112
							85	9						
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2978	2	N	1	2 1	111
							1	9						
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	3054	2	N	85	1 1	195
							94	9						
*08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3052	2	N	2	2 1	195
							2	9						
*09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2888	2	N	4	3 1	196
							4	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	9870 X	8313	-0-	-1557	-0-	430	1	7761	2	N	111	277
05	10199 X	8923	-0-	-1276	-0-	122	9	8333	2	N	122	204
06	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	134	9	9366	2	N	61	260
07	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	539	1	9482	2	N	68	144
*08	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	67	9	9446	2	N	45	184
09	9960 X	9449	-0-	-511	-0-	549	1	8899	2	N	9	185
						75	9					
						566	1					
						50	9					
						540	1					
						10	9					
SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651												
04	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	931	1	4651	2	N	38	203
05	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	42	9	5548	2	N	5	203
06	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	1057	1	4862	2	N	57	253
07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6	9	4844	2	N	231	115
*08	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	964	1	4720	2	N	56	165
*09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	63	9	4607	2	N	42	207
						1059	1				8	8
						254	9					
						1050	1					
						62	9					
						1027	1					
						46	9					
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531												
04	11850 X	6796	-0-	-5054	-0-	350	1	6322	2	N	113	182
05	9393 X	6345	-0-	-3048	-0-	124	9	6008	2	N	7	182
06	8070 X	6246	-0-	-1824	-0-	329	1	5768	2	N	133	127
07	7843 X	6308	-0-	-1535	-0-	8	9	5961	2	N	2	127
08	7037 X	6153	-0-	-884	-0-	332	1	5669	2	N	131	68
09	6810 X	5398	-0-	-1412	-0-	146	9	5082	2	N	6	69
						345	1					
						2	9					
						340	1					
						144	9					
						309	1					
						7	9					
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885												
04	16680 X	16537	-0-	-143	-0-	16537	2			N	-0-	59
05	17236 X	17020	-0-	-216	-0-	17020	2			N	-0-	59
06	16680 X	16246	-0-	-434	-0-	16238	2	8	9	N	7	66
07	17639 X	16518	-0-	-1121	-0-	16518	2			N	-0-	66
08	17639 X	16310	-0-	-1329	-0-	16237	2	73	9	N	66	131
09	16530 X	15188	-0-	-1342	-0-	15188	2			N	-0-	131

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4740 X	4129	-0-	-611	-0-	217	1	3905	2	N	6	7	1	118
05	4867 X	4331	-0-	-536	-0-	219	1	3996	2	N	105	190	1	33
06	4680 X	4295	-0-	-385	-0-	229	1	3978	2	N	80	2	1	111
07	4836 X	4149	-0-	-687	-0-	227	1	3921	2	N	1	1	1	111
08	4495 X	4134	-0-	-361	-0-	227	1	3784	2	N	112	2	1	221
09	4290 X	3960	-0-	-330	-0-	226	1	3720	2	N	13	187	1	47
-----														
SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777														
04	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	947	1	113	2	N	86			121
05	1519 X	1051	-0-	-468	-0-	947	1	104	2	N	-0-			121
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1044	1	346	2	N	102	180	1	43
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1050	1	9	2	N	91			134
*08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1079	1	218	2	N	-0-			134
*09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1044	1	4	2	N	40			174
-----														
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594														
04	18500 X	18500	-0-	-0-	-0-	967	1	17438	2	N	86	33	1	133
05	23645 X	23645	-0-	-0-	-0-	1222	1	22322	2	N	92	26	1	199
06	18150 X	13717	-0-	-4433	-0-	746	1	12964	2	N	6	9	1	196
07	25909 X	25909	-0-	-0-	-0-	1414	1	24442	2	N	48	191	1	53
*08	29890 X	29890	-0-	-0-	-0-	1689	1	28187	2	N	13	14	1	52
*09	29491 X	29491	-0-	-0-	-0-	1684	1	27722	2	N	77	25	1	104
-----														
STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740														
04	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	150	1	2698	2	N	21	5	1	119
05	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	149	1	2732	2	N	3	3	1	119
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	136	1	2366	2	N	1	1	1	119
07	2697 N	2693	-0-	-4	-0-	147	1	2545	2	N	1	1	1	119
08	2697 N	2423	-0-	-274	-0-	137	1	2285	2	N	1	1	1	119
09	2490 N	2218	-0-	-272	-0-	127	1	2089	2	N	2	2	1	119

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010													TOTAL DEPTH	16572	PERF.12533	- 14719
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	7860 X	7453	-0-	-407	-0-	1164	1	6188	2	N	92	12 1	174			
						101	9									
05	8060 X	7588	-0-	-472	-0-	1219	1	6316	2	N	48	7 1	215			
						53	9									
06	7440 X	7427	-0-	-13	-0-	1142	1	6205	2	N	73	186 1	102			
						80	9									
07	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	1242	1	6574	2	N	12	2 1	112			
						13	9									
*08	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	1188	1	6457	2	N	95	3 1	204			
						105	9									
09	7440 X	7205	-0-	-235	-0-	1183	1	5961	2	N	55	190 1	69			
						61	9									
-----																
SIDNEY WELL #: 305 RRCID -> 248722 COMPL. DATE 01/23/2009													TOTAL DEPTH	16820	PERF.15066	- 16629
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144			
-----																
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012													TOTAL DEPTH	17050	PERF.12704	- 16985
04	24030 X	22354	-0-	-1676	-0-	2438	1	19825	2	N	83	193 1	75			
						91	9									
05	24831 X	22757	-0-	-2074	-0-	2570	1	20054	2	N	121	6 1	190			
						133	9									
06	22890 X	21750	-0-	-1140	-0-	2491	1	19158	2	N	92	187 1	95			
						101	9									
07	23653 X	21373	-0-	-2280	-0-	2513	1	18746	2	N	104	11 1	188			
						114	9									
08	23095 X	21886	-0-	-1209	-0-	2580	1	19205	2	N	92	199 1	81			
						101	9									
09	22350 X	18513	-0-	-3837	-0-	2268	1	16126	2	N	108	26 1	163			
						119	9									
-----																
STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011													TOTAL DEPTH	13200	PERF.13450	- 17972
04	25410 X	22872	-0-	-2538	-0-	1173	1	21161	2	Y	489	618 1	267			
						538	9									
05	26226 X	22912	-0-	-3314	-0-	1160	1	21187	2	Y	514	417 1	364			
						565	9									
06	21750 X	21750	-0-	-0-	-0-	1161	1	20178	2	Y	374	113 0 200 1	425			
						411	9									
07	22648 X	22648	-0-	-0-	-0-	1188	1	20538	2	Y	838	570 0 197 1	495			
						922	9					1 8				
*08	21825 X	21825	-0-	-0-	-0-	1187	1	19809	2	Y	754	597 0 201 1	450			
						829	9					1 8				
*09	20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	1139	1	18753	2	Y	652	461 0 212 1	429			
						717	9									
-----																
STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010													TOTAL DEPTH	13405	PERF.13912	- 17926
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	26701 X	26701	-0-	-0-	-0-	1372	1	24734	2	Y	541	211 0	305 1	275		
05	28282 X	28282	-0-	-0-	-0-	595	9	1435	1	26211	2	Y	578	230 0	443 1	180
06	26888 X	26888	-0-	-0-	-0-	636	9	1432	1	24889	2	Y	515	214 0	228 1	253
07	25825 X	25825	-0-	-0-	-0-	567	9	1387	1	23970	2	Y	425	157 0	209 1	312
*08	26096 X	26096	-0-	-0-	-0-	468	9	1447	1	24159	2	Y	445	23 0	403 1	331
*09	25415 X	25415	-0-	-0-	-0-	490	9	1426	1	23471	2	Y	471	595 1		207
						518	9									
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800																
04	13650 X	12539	-0-	-1111	-0-	625	1	11281	2	N	575	583 0	58 1	205		
05	14105 X	12322	-0-	-1783	-0-	633	9	604	1	11034	2	N	622	498 0	54 1	275
06	13560 X	11344	-0-	-2216	-0-	684	9	580	1	10086	2	N	616	627 0	22 1	242
07	13950 X	11659	-0-	-2291	-0-	678	9	601	1	10396	2	N	602	506 0	31 1	307
08	13020 X	10793	-0-	-2227	-0-	662	9	581	1	9691	2	N	474	483 0	36 1	262
09	12540 X	10513	-0-	-2027	-0-	521	9	567	1	9345	2	N	546	503 0	78 1	227
						601	9									
STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	56007 X	56007	-0-	-0-	-0-	2855	1	51500	2	N	1502	340 0	816 1	1167		
05	56086 X	56086	-0-	-0-	-0-	1652	9	2837	1	51843	2	N	1278	349 0	912 1	1184
06	53469 X	53469	-0-	-0-	-0-	1406	9	2843	1	49397	2	N	1117	325 0	1019 1	957
07	55638 X	55638	-0-	-0-	-0-	1229	9	2973	1	51381	2	N	1167	306 0	805 1	1013
*08	53362 X	53362	-0-	-0-	-0-	1284	9	2937	1	49005	2	N	1291	358 0	1018 1	928
*09	51777 X	51777	-0-	-0-	-0-	1420	9	2892	1	47619	2	N	1151	278 0	721 1	1080
						1266	9									
STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	11310 X	10701	-0-	-609	-0-	1329	1	9162	2	Y	191	17	1	219
						210	9							
05	11408 X	11048	-0-	-360	-0-	1390	1	9453	2	Y	186	200	1	205
						205	9							
06	11040 X	10608	-0-	-432	-0-	1371	1	9061	2	Y	160	189	1	176
						176	9							
07	11408 X	10895	-0-	-513	-0-	1393	1	9329	2	Y	157	188	1	144
						173	9					1	8	
08	11067 X	10685	-0-	-382	-0-	1371	1	9139	2	Y	159	195	1	107
						175	9						1	8
09	10710 X	10171	-0-	-539	-0-	1373	1	8627	2	Y	155	195	1	67
						171	9							
STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750														
04	11670 X	10932	-0-	-738	-0-	561	1	10126	2	Y	223	133	0	171
						245	9						41	1
05	12059 X	11380	-0-	-679	-0-	575	1	10512	2	Y	266	12	0	210
						293	9						215	1
06	11400 X	10420	-0-	-980	-0-	555	1	9638	2	Y	206	114	0	102
						227	9						200	1
07	11563 X	10623	-0-	-940	-0-	569	1	9826	2	Y	207	159	0	137
						228	9						13	1
08	11470 X	10374	-0-	-1096	-0-	573	1	9559	2	Y	220	198	0	136
						242	9						1	8
09	11010 X	9611	-0-	-1399	-0-	533	1	8782	2	Y	269	235	0	124
						296	9						46	1
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640														
04	9690 X	8864	-0-	-826	-0-	925	1	7519	2	Y	382	200	1	214
						420	9							
05	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	1019	1	7954	2	Y	196	189	1	218
						216	9						3	8
06	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	1012	1	7778	2	Y	64	193	1	82
						70	9						7	8
07	9145 X	9039	-0-	-106	-0-	1034	1	7712	2	Y	266	198	1	144
						293	9						6	8
08	9176 X	8771	-0-	-405	-0-	1018	1	7580	2	Y	157	196	1	100
						173	9						5	8
09	8880 X	8017	-0-	-863	-0-	969	1	6892	2	Y	142	3	0	211
						156	9						28	1
STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950														
04	12480 X	10527	-0-	-1953	-0-	540	1	9736	2	Y	228	228	1	210
						251	9							
05	12028 X	10846	-0-	-1182	-0-	549	1	10027	2	Y	245	214	1	241
						270	9							
06	11640 X	10488	-0-	-1152	-0-	559	1	9708	2	Y	201	374	1	68
						221	9							
07	11687 X	10551	-0-	-1136	-0-	566	1	9784	2	Y	183	184	1	67
						201	9							
08	11315 X	10348	-0-	-967	-0-	573	1	9558	2	Y	197	196	1	68
						217	9							
09	10530 X	9555	-0-	-975	-0-	535	1	8807	2	Y	194	204	1	58
						213	9							



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	403	1	7269	2	Y	271	42 1	359	
05	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	298	9	7426	2	Y	256	388 1 1 8	226	
06	9450 X	7151	-0-	-2299	-0-	406	1	6559	2	Y	195	196 1	225	
07	9021 X	7622	-0-	-1399	-0-	282	9	7007	2	Y	191	193 1 1 8	222	
08	8742 X	6969	-0-	-1773	-0-	377	1	6389	2	Y	179	202 1 1 8	198	
09	7980 X	4915	-0-	-3065	-0-	215	9	4471	2	Y	156	187 1	167	
						405	1							
						210	9							
						383	1							
						197	9							
						272	1							
						172	9							
TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972														
04	15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	1614	1	13127	2	Y	493	503 0 42 1	93	
05	16117 X	16117	-0-	-0-	-0-	542	9	13682	2	Y	620	510 0 25 1	178	
06	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	1753	1	13876	2	Y	546	533 0 36 1	155	
07	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	1805	1	12773	2	Y	185	225 0 22 1	93	
*08	14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	682	9	12666	2	Y	148	138 0 19 1	84	
*09	14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	601	9	12519	2	Y	163	143 0 44 1	60	
						1712	1							
						204	9							
						1702	1							
						163	9							
						1761	1							
						179	9							
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	227788 X	42983	-0-	-184805	-0-	2207	1	39807	2	N	881	565 0 211 1	714	
05	42843 X	42843	-0-	-0-	-0-	969	9	39732	2	N	852	572 0 302 1	691	
06	40922 X	40922	-0-	-0-	-0-	2174	1	37875	2	N	789	573 0 81 1	826	
07	41523 X	41523	-0-	-0-	-0-	937	9	38387	2	N	832	540 0 630 1	481	
*08	40524 X	40524	-0-	-0-	-0-	2179	1	37340	2	N	861	532 0 413 1	395	
*09	37220 X	37220	-0-	-0-	-0-	868	9	34159	2	N	897	481 0 337 1	474	
						2221	1							
						915	9							
						2237	1							
						947	9							
						2074	1							
						987	9							
STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	









STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	28260 X	22275	-0-	-5985	-0-	1143	1	20624	2	Y	462	593 1	75	
05	29202 X	23273	-0-	-5929	-0-	1179	1	21542	2	Y	502	405 1	172	
06	27000 X	21409	-0-	-5591	-0-	1140	1	19807	2	Y	420	389 1	203	
07	26474 X	21911	-0-	-4563	-0-	1173	1	20266	2	Y	429	379 1	253	
08	24087 X	21426	-0-	-2661	-0-	1186	1	19791	2	Y	408	388 1	273	
09	22530 X	20441	-0-	-2089	-0-	1146	1	18865	2	Y	391	569 1	95	
-----														
STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622														
04	6540 X	5812	-0-	-728	-0-	302	1	5445	2	Y	59	17 0	42 1	125
05	6572 X	5935	-0-	-637	-0-	302	1	5526	2	Y	97	61 0	30 1	131
06	6240 X	5875	-0-	-365	-0-	313	1	5442	2	Y	109	89 0	19 1	132
07	6169 X	5754	-0-	-415	-0-	310	1	5354	2	Y	82	69 0	12 1	133
08	6014 X	5260	-0-	-754	-0-	291	1	4861	2	Y	98	81 0	18 1	132
09	5880 X	4939	-0-	-941	-0-	276	1	4550	2	Y	103	69 0	33 1	133
-----														
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972														
04	10980 X	8693	-0-	-2287	-0-	446	1	8053	2	Y	176	28 1		212
05	10447 X	9077	-0-	-1370	-0-	458	1	8375	2	Y	222	208 1		226
06	10110 X	8764	-0-	-1346	-0-	466	1	8097	2	Y	183	195 1		214
07	10261 X	9649	-0-	-612	-0-	515	1	8899	2	Y	214	356 1		72
08	10106 X	9921	-0-	-185	-0-	547	1	9133	2	Y	219	195 1		96
*09	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	537	1	8836	2	Y	198	195 1		99
-----														
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	23820 X	17078	-0-	-6742	-0-	1244 1	15607 2	227 9		Y	206	194 1		130
05	20119 X	17597	-0-	-2522	-0-	1199 1	16170 2	228 9		Y	207	189 1		148
06	16069 X	16069	-0-	-0-	-0-	1243 1	14611 2	215 9		Y	195	189 1	2 8	152
07	16430 X	16429	-0-	-1	-0-	1162 1	15051 2	216 9		Y	196	189 1	5 8	154
08	16430 X	15611	-0-	-819	-0-	1271 1	14129 2	211 9		Y	192	195 1	4 8	147
09	15900 X	15059	-0-	-841	-0-	1129 1	13741 2	189 9		Y	172	197 1		122
STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242														
04	27060 X	21336	-0-	-5724	-0-	1051 1	18956 2	1329 9		Y	1208	934 0	186 1	347
05	25234 X	21591	-0-	-3643	-0-	1054 1	19262 2	1275 9		Y	1159	1090 0	106 1	310
06	23520 X	19803	-0-	-3717	-0-	1039 1	18061 2	703 9		Y	639	580 0	252 1	117
07	23746 X	19563	-0-	-4183	-0-	1023 1	17680 2	860 9		Y	782	672 0	62 1	165
08	22847 X	19516	-0-	-3331	-0-	1046 1	17458 2	1012 9		Y	920	833 0	81 1	171
09	21330 X	18919	-0-	-2411	-0-	1032 1	16987 2	900 9		Y	818	685 0	164 1	140
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467																
04	24690 X	20370	-0-	-4320	-0-	1042	1	18798	2	Y	482	333	0	48	1	274
						530	9									
05	24831 X	20125	-0-	-4706	-0-	1017	1	18584	2	Y	476	407	0	214	1	129
						524	9									
06	22470 X	18864	-0-	-3606	-0-	1003	1	17432	2	Y	390	372	0	28	1	119
						429	9									
07	22847 X	17267	-0-	-5580	-0-	924	1	15962	2	Y	346	319	0	25	1	121
						381	9									
08	21979 X	18289	-0-	-3690	-0-	1013	1	16901	2	Y	341	322	0	24	1	116
						375	9									
09	20370 X	19711	-0-	-659	-0-	1101	1	18125	2	Y	441	368	0	71	1	118
						485	9									
STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497																
04	20190 X	15904	-0-	-4286	-0-	818	1	14749	2	Y	306	406	1			173
						337	9									
05	20305 X	15989	-0-	-4316	-0-	814	1	14871	2	Y	276	209	1			240
						304	9									
06	18360 X	15031	-0-	-3329	-0-	804	1	13975	2	Y	229	197	1			272
						252	9									
07	17980 X	15206	-0-	-2774	-0-	819	1	14150	2	Y	215	192	1			295
						237	9									
08	17422 X	15928	-0-	-1494	-0-	885	1	14771	2	Y	247	377	1	4	8	161
						272	9									
09	15900 X	13394	-0-	-2506	-0-	754	1	12423	2	Y	197	200	1			158
						217	9									
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667																
04	4470 X	3822	-0-	-648	-0-	189	1	3417	2	Y	196	215	1			245
						216	9									
05	4495 X	3837	-0-	-658	-0-	187	1	3420	2	Y	209	203	1			251
						230	9									
06	4080 X	2796	-0-	-1284	-0-	141	1	2453	2	Y	184	127	0	191	1	117
						202	9									
07	4185 X	2404	-0-	-1781	-0-	123	1	2127	2	Y	140	132	0	4	1	121
						154	9									
08	4123 X	2390	-0-	-1733	-0-	127	1	2116	2	Y	134	132	0	8	1	115
						147	9									
09	3810 X	2201	-0-	-1609	-0-	118	1	1944	2	Y	126	113	0	13	1	115
						139	9									
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620																
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		23640 X	20606	-0-	-3034	-0-	1048	1	18897	2	Y	601	455 0	115 1 157
							661	9						
05		24025 X	21230	-0-	-2795	-0-	1068	1	19517	2	Y	586	537 0	65 1 141
							645	9						
06		22560 X	20063	-0-	-2497	-0-	1059	1	18404	2	Y	545	503 0	53 1 130
							600	9						
07		23312 X	19937	-0-	-3375	-0-	1059	1	18311	2	Y	515	461 0	45 1 139
							567	9						
08		22568 X	19262	-0-	-3306	-0-	1056	1	17631	2	Y	523	480 0	51 1 131
							575	9						
09		20610 X	17984	-0-	-2626	-0-	998	1	16433	2	Y	503	413 0	103 1 118
							553	9						
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350														
04		15300 X	12606	-0-	-2694	-0-	1367	1	11120	2	Y	108	84 0	20 1 37
							119	9						
05		15283 X	12557	-0-	-2726	-0-	1422	1	11094	2	Y	37	28 0	9 1 37
							41	9						
06		13680 X	11522	-0-	-2158	-0-	1322	1	10165	2	Y	32	23 0	9 1 37
							35	9						
07		14136 X	11523	-0-	-2613	-0-	1345	1	10033	2	Y	132	90 0	16 1 63
							145	9						
08		13454 X	11212	-0-	-2242	-0-	1318	1	9810	2	Y	76	74 0	18 1 47
							84	9						
09		12600 X	9934	-0-	-2666	-0-	1202	1	8548	2	Y	167	122 0	45 1 47
							184	9						
STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402														
04		24630 X	21870	-0-	-2760	-0-	1119	1	20191	2	Y	509	515 0	60 1 146
							560	9						
05		24645 X	22557	-0-	-2088	-0-	1143	1	20884	2	Y	482	383 0	54 1 191
							530	9						
06		23850 X	21327	-0-	-2523	-0-	1125	1	19545	2	Y	597	577 0	23 1 188
							657	9						
07		24645 X	21515	-0-	-3130	-0-	1150	1	19881	2	Y	440	391 0	27 1 210
							484	9						
08		23529 X	21107	-0-	-2422	-0-	1165	1	19440	2	Y	456	422 0	37 1 207
							502	9						
09		21870 X	20262	-0-	-1608	-0-	1128	1	18577	2	Y	506	464 0	78 1 171
							557	9						
STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592														
04		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	235	1	4234	2	Y	770	580 0	125 1 643
							847	9						
05		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	192	1	3505	2	Y	721	676 0	66 1 622
							793	9						
06		6030 X	4067	-0-	-1963	-0-	168	1	2913	2	Y	896	717 0	63 1 622
							986	9					116 8	
07		6231 X	5531	-0-	-700	-0-	259	1	4485	2	Y	715	588 0	54 1 619
							787	9					76 8	
*08		16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	862	1	14392	2	Y	764	528 0	66 1 751
							840	9					38 8	
*09		13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	708	1	11660	2	Y	869	515 0	513 1 592
							956	9						







STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085																
04	45090 X	28161	-0-	-16929	-0-	2033	1	25022	2	N	1005	1044	0	68	1	252
						1106	9									
05	41974 X	27777	-0-	-14197	-0-	1902	1	25092	2	N	712	635	0	29	1	300
						783	9									
06	29700 X	25078	-0-	-4622	-0-	1910	1	22507	2	N	601	597	0	37	1	267
						661	9									
07	30690 X	24116	-0-	-6574	-0-	1739	1	21737	2	N	582	513	0	19	1	317
						640	9									
08	30690 X	22861	-0-	-7829	-0-	1864	1	20452	2	N	495	490	0	26	1	296
						545	9									
09	28170 X	20817	-0-	-7353	-0-	1578	1	18169	2	N	973	920	0	78	1	271
						1070	9									
-----																
CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387																
04	44340 X	34256	-0-	-10084	-0-	3510	1	28549	2	N	1997	2068	0	137	1	303
						2197	9									
05	39587 X	33801	-0-	-5786	-0-	3585	1	27976	2	N	2036	1729	0	74	1	536
						2240	9									
06	34036 X	34036	-0-	-0-	-0-	3687	1	28350	2	N	1817	1785	0	107	1	461
						1999	9									
07	34142 X	34142	-0-	-0-	-0-	3805	1	28382	2	N	1777	1563	0	57	1	618
						1955	9									
*08	34266 X	34266	-0-	-0-	-0-	3845	1	28620	2	N	1637	1579	0	82	1	594
						1801	9									
*09	30820 X	30820	-0-	-0-	-0-	3627	1	25786	2	N	1279	1466	0	153	1	254
						1407	9									
-----																
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337																
04	8760 X	8054	-0-	-706	-0-	860	1	6997	2	Y	179	193	0	21	1	170
						197	9									
05	9052 X	8177	-0-	-875	-0-	903	1	7046	2	Y	207	168	0	11	1	198
						228	9									
06	9600 X	7092	-0-	-2508	-0-	791	1	6085	2	Y	196	186	0	15	1	193
						216	9									
07	9920 X	6971	-0-	-2949	-0-	817	1	6097	2	Y	52	68	0	12	1	165
						57	9									
08	8959 X	7031	-0-	-1928	-0-	823	1	6127	2	Y	74	55	0	11	1	173
						81	9									
09	8040 X	6451	-0-	-1589	-0-	782	1	5561	2	Y	98	79	0	29	1	163
						108	9									
-----																
STILES 68 SL WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558																
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	12690 X	9235	-0-	-3455	-0-	1000	1	8137	2	Y	89	201	1			115
05	13113 X	9246	-0-	-3867	-0-	1041	1	8125	2	Y	73	7	1	5	8	176
06	DLQ G-10	8372	-0-	8372	8372	952	1	7317	2	Y	94	7	1	8	8	255
07	DLQ G-10	8901	-0-	8901	17273	1050	1	7833	2	Y	16	14	1	8	8	249
08	DLQ G-10	7867	-0-	7867	25140	917	1	6829	2	Y	110	200	1	6	8	153
*09	33719 X	8579	-0-	-25140	-0-	1045	1	7429	2	Y	95	36	1			212
-----																
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643																
04	42689 X	42689	-0-	-0-	-0-	3152	1	38555	2	Y	893	913	0	66	1	170
05	44593 X	44593	-0-	-0-	-0-	2948	1	40731	2	Y	831	711	0	33	1	257
06	41739 X	41739	-0-	-0-	-0-	3117	1	37900	2	Y	656	660	0	43	1	210
07	41747 X	41747	-0-	-0-	-0-	2973	1	38096	2	Y	616	544	0	26	1	256
*08	38132 X	38132	-0-	-0-	-0-	3038	1	34433	2	Y	601	565	0	34	1	258
*09	34129 X	34129	-0-	-0-	-0-	2585	1	30979	2	Y	514	565	0	68	1	139
-----																
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112																
04	27960 X	27960	-0-	-0-	-0-	2957	1	24053	2	N	864	878	0	67	1	301
05	27189 X	27189	-0-	-0-	-0-	2986	1	23301	2	N	820	697	0	34	1	390
06	30420 X	25042	-0-	-5378	-0-	2800	1	21531	2	N	646	648	0	45	1	343
07	31434 X	24787	-0-	-6647	-0-	2858	1	21321	2	N	553	496	0	29	1	371
08	29450 X	24498	-0-	-4952	-0-	2802	1	20857	2	N	763	652	0	39	1	443
09	27960 X	21739	-0-	-6221	-0-	2603	1	18502	2	N	576	652	0	85	1	282
-----																
STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	132840 X	100139	-0-	-32701	-0-	5074	1	91512	2	N	3230	3695	0	176 1	482
						3553	9								
05	137268 X	87627	-0-	-49641	-0-	4397	1	80346	2	N	2622	2327	0	98 1	679
						2884	9								
06	132840 X	72288	-0-	-60552	-0-	3805	1	66131	2	N	2138	2318	0	41 1	458
						2352	9								
07	64426 X	64426	-0-	-0-	-0-	3402	1	58792	2	N	2029	1780	0	19 1	688
						2232	9								
08	117583 X	57518	-0-	-60065	-0-	3138	1	52381	2	N	1817	1859	0	31 1	615
						1999	9								
09	100140 X	51564	-0-	-48576	-0-	2844	1	46830	2	N	1718	1928	0	44 1	361
						1890	9								
STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903															
04	65820 X	25581	-0-	-40239	-0-	1134	1	20459	2	N	3625	3349	0	128 1	521
						3988	9								
05	68014 X	18793	-0-	-49221	-0-	809	1	14782	2	N	2911	2535	0	168 1	729
						3202	9								
06	65820 X	12190	-0-	-53630	-0-	517	1	8989	2	N	2440	2629	0	56 1	484
						2684	9								
07	68014 X	4398	-0-	-63616	-0-	159	1	2745	2	N	1358	1337	0	71 1	434
						1494	9								
08	68014 X	7919	-0-	-60095	-0-	371	1	6189	2	N	1235	840	0	415 1	414
						1359	9								
09	65820 X	12140	-0-	-53680	-0-	640	1	10531	2	N	881	197	0	930 1	168
						969	9								
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260															
04	70590 X	40859	-0-	-29731	-0-	2091	1	37716	2	N	956	1010	1		209
						1052	9								
05	72943 X	37898	-0-	-35045	-0-	1918	1	35058	2	N	838	786	1	8 8	253
						922	9								
06	70590 X	32950	-0-	-37640	-0-	1758	1	30544	2	N	589	341	0	387 1	113
						648	9					1	8		
07	72943 X	26442	-0-	-46501	-0-	1413	1	24415	2	N	558	440	0	30 1	201
						614	9								
08	72943 X	22707	-0-	-50236	-0-	1251	1	20888	2	N	516	494	0	44 1	179
						568	9								
09	70590 X	19876	-0-	-50714	-0-	1107	1	18223	2	N	496	471	0	79 1	125
						546	9								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419 RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383															
STILES LAND 5 WELL #: 3H															
04	8040 X	2464	-0-	-5576	-0-	107	1	2344	3	N	12	12	8		92
						13	9								
05	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	307	1	9739	3	N	298	188	1	3 8	199
						328	9								
06	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	351	1	7892	3	N	284	184	1		299
						312	9								
07	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	317	1	8035	3	N	259	366	1	3 8	189
						285	9								
08	8525 X	8356	-0-	-169	-0-	321	1	7792	3	N	221	181	1	7 8	222
						243	9								
09	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT				222

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639														
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	960 N	954	-0-	-6	-0-	947	2	7	9	N	6			185
05	992 N	952	-0-	-40	-0-	949	2	3	9	N	3			188
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	N	3			191
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5			196
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5			201
*09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5			206
-----														
ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885														
04	960 X	918	-0-	-42	-0-	910	2	8	9	N	7			82
05	992 X	667	-0-	-325	-0-	661	2	6	9	N	5			87
06	960 X	582	-0-	-378	-0-	579	2	3	9	N	3			90
07	992 X	963	-0-	-29	-0-	957	2	6	9	N	5			95
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	N	5			100
*09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5			105
-----														
ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865														
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1942	2	17	9	N	15			310
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1881	2	22	9	N	20			330
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1096	2	20	9	N	18			348
07	1643 N	980	-0-	-663	-0-	961	2	19	9	N	17			365
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1668	2	22	9	N	20			385
*09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	N	8			393
-----														
ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 227393 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13465														
04	14B2 EXT	58	-0-	58	-0-	58	2			N	-0-			109
05	14B2 EXT	58	-0-	58	-0-	116	2			N	-0-			109
06	14B2 EXT	67	-0-	67	-0-	183	2			N	-0-			109
07	183 X	-0-	-0-	-183	-0-	-0-				N	-0-			109
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			109
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			109
-----														
ARMSTRONG WELL #: 6020 RRCID -> 229819 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12652 - 13597														
04	2160 N	1613	-0-	-547	-0-	1505	2	108	9	N	98	198	1	105
05	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	1524	2	83	9	N	75			180
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1653	2	41	9	N	37			217
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1675	2	28	9	N	25			242
08	1612 N	1174	-0-	-438	-0-	1155	2	19	9	N	17			259
*09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1670	2	11	9	N	10			269
-----														
ARMSTRONG WELL #: 8020 RRCID -> 237684 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12760 - 13586														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
-----														
ARMSTRONG WELL #: 7020 RRCID -> 238239 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12682 - 13523														
04	2160 N	1937	-0-	-223	-0-	1937	2			N	-0-	198	1	108
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1928	2	46	9	N	42			150
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1945	2	100	9	N	91	198	1	43
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2147	2	90	9	N	82			125
08	1984 N	1889	-0-	-95	-0-	1847	2	42	9	N	38			163
09	2040 N	2024	-0-	-16	-0-	2015	2	9	9	N	8			171

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639  
 ARMSTRONG WELL #: 9020 RRCID -> 245403 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 13117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

04	2100 X	1779	-0-	-321	-0-	1757	2	22	9	N	20					223
05	2201 N	1831	-0-	-370	-0-	1806	2	25	9	N	23					246
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	431	2	35	9	N	32	198	1			80
07	1829 N	1003	-0-	-826	-0-	990	2	13	9	N	12					92
08	1829 N	837	-0-	-992	-0-	828	2	9	9	N	8					100
*09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	N	7					107

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

04	2310 X	1634	-0-	-676	-0-	1626	2	8	9	N	7					307
05	2387 X	1903	-0-	-484	-0-	1889	2	14	9	N	13					320
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1172	2	11	9	N	10					330
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1831	2	6	9	N	5					335
08	1891 N	1488	-0-	-403	-0-	1480	2	8	9	N	7					342
*09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1744	2	9	9	N	8					350

4P ENERGY TEXAS, LLC MILLER 953803 WELL #: 201 RRCID -> 197620 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12634 - 13648

04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2927	2	72	9	N	65	191	1			153
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3209	2	56	9	N	51					204
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3076	2	53	9	N	48					252
*07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3296	2	63	9	N	57	188	1			121
*08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3262	2	99	9	N	90					211
*09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3153	2	52	9	N	47					258

MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

04	2550 N	2507	-0-	-43	-0-	2449	2	58	9	N	53	99	1			108
05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2584	2	59	9	N	54					162
06	2550 N	2545	-0-	-5	-0-	2497	2	48	9	N	44					206
*07	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2566	2	68	9	N	62					268
08	2635 N	2448	-0-	-187	-0-	2416	2	32	9	N	29	190	1			107
09	2550 N	2215	-0-	-335	-0-	2149	2	66	9	N	60					167

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

04	1710 N	1606	-0-	-104	-0-	1573	2	33	9	N	30					34
05	1798 N	1552	-0-	-246	-0-	1542	2	10	9	N	9					43
06	1800 N	1702	-0-	-98	-0-	1690	2	12	9	N	11					54
07	1674 N	1367	-0-	-307	-0-	1366	2	1	9	N	1					55
*08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1586	2	1	9	N	1					56
09	1710 N	1579	-0-	-131	-0-	1571	2	8	9	N	7					63

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
ATHERTON WELL #: 101 RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
-----												
ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
08	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	5 2			N	-0-	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	55
-----												
ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
-----												
MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504												
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3584	2 81 9	N	74	174 1	1 8	122
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3803	2 78 9	N	71	1 8		192
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4063	2 73 9	N	66	190 1	1 8	67
*07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3766	2 79 9	N	72			139
*08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3932	2 72 9	N	65			204
*09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3792	2 50 9	N	45			249
-----												
MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012												
04	1440 N	1427	-0-	-13	-0-	1409	2 18 9	N	16			85
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1483	2 28 9	N	25			110
06	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	1412	2 24 9	N	22			132
07	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1334	2 32 9	N	29			161
08	1519 N	1283	-0-	-236	-0-	1260	2 23 9	N	21			182
09	1440 N	1088	-0-	-352	-0-	1029	2 59 9	N	54	181 1		55
-----												
MILLER 2 WELL #: 3 RRCID -> 200215 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12726 - 13532												
04	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2346	2 73 9	N	66	95 1		128
05	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2424	2 64 9	N	58			186
06	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2299	2 61 9	N	55	181 1		60
*07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2262	2 66 9	N	60			120
*08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2284	2 45 9	N	41			161
*09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2263	2 68 9	N	62			223
-----												
ATHERTON WELL #: 301 RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551												
04	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1440	2 42 9	N	38			220
05	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1418	2 26 9	N	24			244
06	1500 N	1291	-0-	-209	-0-	1291	2	N	-0-	190 1		54
07	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	1428	2 66 9	N	60			104
08	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2	N	-0-			82
*09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1271	2 31 9	N	28			110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
07	14B2	EXT	330	-0-	330	330	206	2	124	9	N	113			136
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			136
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			136
-----															
BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568															
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1499	2	50	9	N	45			177
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1844	2	28	9	N	25			202
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1881	2	55	9	N	50			252
*07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2898	2	62	9	N	56	186	1	122
*08	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	2955	2	57	9	N	52			174
*09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2816	2	64	9	N	58			232
-----															
DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555															
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2273	2	7	9	N	6			95
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2445	2	15	9	N	14			109
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2273	2	44	9	N	40			149
*07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2458	2	45	9	N	41			190
*08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2326	2	10	9	N	9			199
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2160	2	58	9	N	53	183	1	69
-----															
DAVIS 25 WELL #: 1 RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
-----															
BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598															
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
-----															
ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517															
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	722	2	18	9	N	16	1	8	172
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	782	2	32	9	N	29			201
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	750	2	227	9	N	206	185	1	222
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			27
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	844	2	45	9	N	41			68
09	990	N	754	-0-	-236	-0-	731	2	23	9	N	21			89

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																					
ATHERTON 69												WELL #: 5		RRCID -> 206954		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13899		PERF.12684 - 13852	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE			
04		1470 N	1197	-0-	-273	-0-	1197	2				N	-0-					87			
05		1364 N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2				N	-0-					87			
06		1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2				N	-0-					87			
*07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2				N	-0-					84			
08		1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2				N	-0-					84			
09		1170 N	1158	-0-	-12	-0-	1158	2				N	-0-					84			
-----																					
ATHERTON 69												WELL #: 14		RRCID -> 206956		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12749 - 13712	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12			
-----																					
ATHERTON												WELL #: 401		RRCID -> 207554		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12780 - 13583	
04		2130 N	2024	-0-	-106	-0-	1963	2	61	9		N	55					192			
05		2170 N	2077	-0-	-93	-0-	2053	2	24	9		N	22					214			
06		2040 N	1945	-0-	-95	-0-	1938	2	7	9		N	6	190	1			30			
07		2077 N	1990	-0-	-87	-0-	1979	2	11	9		N	10					40			
08		2077 N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2				N	-0-					37			
09		1950 N	1822	-0-	-128	-0-	1808	2	14	9		N	13					50			
-----																					
DAVIS 24												WELL #: 1		RRCID -> 207680		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 13780		PERF.12769 - 13595	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33			
-----																					
ATHERTON												WELL #: 1D		RRCID -> 208457		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4795 - 5286	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
-----																					
ATHERTON 69												WELL #: 12		RRCID -> 208945		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 14450		PERF.12812 - 14298	
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-					-0-			
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	3					3			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3			
-----																					
REED												WELL #: 1070		RRCID -> 208971		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12747 - 14256	
04		2580 X	1957	-0-	-623	-0-	1935	2	22	9		N	20					135			
05		2666 X	2189	-0-	-477	-0-	2169	2	20	9		N	18					153			
06		2580 X	1835	-0-	-745	-0-	1814	2	21	9		N	19					172			
07		2573 X	2151	-0-	-422	-0-	2105	2	46	9		N	42					214			
08		2232 X	2123	-0-	-109	-0-	2121	2	2	9		N	2	189	1			27			
09		2130 X	2115	-0-	-15	-0-	2073	2	42	9		N	38					65			



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440 N	1232	-0-	-208	-0-	1232 2		N	-0-			60
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			60
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			60
*07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-			55
08	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1287 2	1 9	N	1	41 1		15
09	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1252 2		N	-0-			15

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1568 2	86 9	N	78			165
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1619 2	41 9	N	37			202
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1530 2	39 9	N	35	188 1		49
*07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1540 2	40 9	N	36			84
*08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1561 2	42 9	N	38			122
*09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1485 2	39 9	N	35			157

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

04	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2530 2	44 9	N	40			163
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2580 2	54 9	N	49			212
06	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2500 2	36 9	N	33	170 1		75
*07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2604 2	46 9	N	42			117
*08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2509 2	39 9	N	35			152
*09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2494 2	46 9	N	42			194

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200

04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1149 2	14 9	N	13			220
05	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1693 2	32 9	N	29	191 1		58
06	1710 N	1568	-0-	-142	-0-	1547 2	21 9	N	19			77
07	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1068 2	19 9	N	17			94
08	1736 N	633	-0-	-1103	-0-	633 2		N	-0-			45
09	1560 N	774	-0-	-786	-0-	746 2	28 9	N	25			70

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

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

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
ATHERTON WELL #: 1501 RRCID -> 209966 COMPL. DATE 11/26/2004										TOTAL DEPTH 13737	PERF.12628 - 13660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1096	2	9	9	N	8			191	
05	1736	N	931	-0-	-805	-0-	929	2	2	9	N	2			193	
06	1200	N	986	-0-	-214	-0-	986	2			N	-0-			193	
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			185	
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	952	2	15	9	N	14	169	1	30	
09	990	N	853	-0-	-137	-0-	846	2	7	9	N	6			36	
-----																
BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005										TOTAL DEPTH 13750	PERF.12800 - 13605					
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1545	2	35	9	N	32			100	
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1573	2	39	9	N	35			135	
06	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1506	2	41	9	N	37			172	
07	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1546	2	41	9	N	37			209	
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1531	2	33	9	N	30			239	
09	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1476	2	31	9	N	28			267	
-----																
BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005										TOTAL DEPTH 13940	PERF.12782 - 13822					
04	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	1584	2	32	9	N	29			266	
05	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	1594	2	25	9	N	23	172	1	117	
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1565	2	28	9	N	25			142	
07	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1630	2	25	9	N	23			165	
08	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1546	2	26	9	N	24			189	
*09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1637	2	25	9	N	23			212	
-----																
DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005										TOTAL DEPTH 14040	PERF.12808 - 13973					
04	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1503	2	35	9	N	32	78	1	25	
05	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1506	2	35	9	N	32		1	57	
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1547	2	37	9	N	34	46	1	45	
*07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1671	2	44	9	N	40			85	
*08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1675	2	41	9	N	37	69	1	53	
*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1676	2	43	9	N	39			92	
-----																
BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005										TOTAL DEPTH 13792	PERF.12702 - 13714					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
ATHERTON WELL #: 501 RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005										TOTAL DEPTH 13875	PERF.12648 - 13762					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
-----																
DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005										TOTAL DEPTH 16500	PERF.12815 - 16410					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2728	2	91	9	N	154
05		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2708	2	90	9	N	236
06		2760 N	2706	-0-	-54	-0-	2623	2	83	9	N	123
07		2914 N	2753	-0-	-161	-0-	2674	2	79	9	N	196
08		2790 N	2499	-0-	-291	-0-	2454	2	45	9	N	58
09		2700 N	2307	-0-	-393	-0-	2255	2	52	9	N	105
-----												
STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585												
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	N	35
*07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	2	6	9	N	40
*08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1088	2	39	9	N	75
09		1260 N	1043	-0-	-217	-0-	1019	2	24	9	N	97
-----												
STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
07		T. A.	1341	-0-	1341	1341	1319	2	22	9	N	55
08		T. A.	1841	-0-	1841	3182	1791	2	50	9	N	100
09		T. A.	1480	-0-	1480	4662	1434	2	46	9	N	142
-----												
HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
-----												
DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
-----												
ATEHRTON 69 WELL #: 10 RRCID -> 214429 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12572 - 13936												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
ATHERTON 69 WELL #: 8A RRCID -> 214442 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14325 PERF.12574 - 14201															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1617	2	57	9	N	52	185	1	98
05		2108 N	1710	-0-	-398	-0-	1659	2	51	9	N	46			144
06		1680 N	1300	-0-	-380	-0-	1267	2	33	9	N	30			174
07		1736 N	1328	-0-	-408	-0-	1300	2	28	9	N	25			199
08		1705 N	1360	-0-	-345	-0-	1321	2	39	9	N	35			234
09		1290 N	1077	-0-	-213	-0-	1066	2	11	9	N	10			244
-----															
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----															
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----															
DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388												
04	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-	40
05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-	40
06	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-	40
*07	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-	15
*08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-	15
*09	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-	15
BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709												
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
LEDBETTER 66 WELL #: 4 RRCID -> 216378 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12410 - 13848												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
-----												
MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342												
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	2	2	9	N	58
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	N	65
06	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	-0-	1599	2			N	65
07	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	-0-	1603	2	8	9	N	72
08	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	-0-	1596	2			N	63
09	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	-0-	1533	2	8	9	N	70
-----												
STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916												
04	570 N	482	-0-	-88	-0-	-0-	482	2			N	129
05	496 N	402	-0-	-94	-0-	-0-	402	2			N	129
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	-0-	352	2			N	129
07	496 N	314	-0-	-182	-0-	-0-	314	2			N	123
08	403 N	305	-0-	-98	-0-	-0-	305	2			N	15
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	-0-	339	2			N	15
-----												
STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
-----												
BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
09	14B2 EXT	140	-0-	140	140	140	140	2			N	7
-----												
BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
-----												
BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916												
04	2250 X	1947	-0-	-303	-0-	-0-	1914	2	33	9	N	192
05	2325 X	1817	-0-	-508	-0-	-0-	1788	2	29	9	N	218
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	2153	2	34	9	N	249
*07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2	56	9	N	300
*08	3100 N	3582	-0-	482	-0-	482	3520	2	62	9	N	175
*09	2022 N	1540	-0-	-482	-0-	-0-	1510	2	30	9	N	202

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12809 - 13560														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	154	-0-	154	154	57	2	97	9	N	88			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-			114
-----														
DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15290 - 16354														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	979	-0-	979	979	979	2			N	-0-			5
-----														
BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529														
04	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2822	2	52	9	N	47	179	1	131
05	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2894	2	48	9	N	44			175
06	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2704	2	45	9	N	41			216
*07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2773	2	46	9	N	42	177	1	81
*08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2601	2	57	9	N	52			133
*09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2693	2	34	9	N	31			164
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRUMMETT 22A WELL #: 1 RRCID -> 222878 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12905 - 13485														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
-----														
STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																	
ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648																	
04		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3919	2	14	9	N	13					142
05		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3463	2	22	9	N	20					162
06		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4034	2	26	9	N	24					186
*07		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3082	2	10	9	N	9	159	1			36
*08		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3710	2	24	9	N	22					58
*09		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4629	2	19	9	N	17					75
-----																	
CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07		14B2 EXT	169	-0-	169	169	169	2			N	-0-					104
08		14B2 EXT	281	-0-	281	450	281	2			N	-0-					104
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					104
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 6 RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942																	
04		1380 N	1341	-0-	-39	-0-	1341	2			N	-0-					63
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					63
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					63
07		1395 N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			N	-0-					63
08		1395 N	406	-0-	-989	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09		1380 N	734	-0-	-646	-0-	734	2			N	-0-					-0-
-----																	
MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183																	
04		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2552	2	10	9	N	9					129
05		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2768	2	1	9	N	1					130
06		2370 X	2216	-0-	-154	-0-	2216	2			N	-0-					130
*07		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2826	2	2	9	N	2					132
*08		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2948	2	3	9	N	3					135
*09		3000 N	3877	-0-	877	877	3871	2	6	9	N	5					140
-----																	
ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354																	
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					1
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2561	2	14	9	N	13					15
*08		3100 N	5056	-0-	1956	1956	5009	2	47	9	N	43					58
*09		3000 N	2622	-0-	-378	1578	2618	2	4	9	N	4					62
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186																	
04		12165 X	12165	-0-	-0-	-0-	12133	2	32	9	N	29	110	1	7	8	31
05		12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	12866	2	29	9	N	26	3	8			54
06		12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12509	2	15	9	N	14	1	8			67
*07		12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	12568	2	14	9	N	13					80
*08		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12311	2	6	9	N	5					85
*09		12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	12734	2	37	9	N	34					119



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007												TOTAL DEPTH	16350	PERF.15982	- 16278		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007												TOTAL DEPTH	14350	PERF.12638	- 13421		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																	
STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007												TOTAL DEPTH	16400	PERF.15080	- 16324		
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
-----																	
BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007												TOTAL DEPTH	13700	PERF.12722	- 13643		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007												TOTAL DEPTH	13700	PERF.12786	- 13564		
04		2520 X	2428	-0-	-92	-0-	2355	2	73	9	N	66	1	8			165
05		2635 X	2248	-0-	-387	-0-	2209	2	39	9	N	35					200
06		2400 N	2307	-0-	-93	-0-	2265	2	42	9	N	38	166	1	1	8	71
*07		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2759	2	53	9	N	48					119
08		2263 N	2210	-0-	-53	-0-	2175	2	35	9	N	32					151
09		2310 N	2058	-0-	-252	-0-	2015	2	43	9	N	39					190
-----																	
BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007												TOTAL DEPTH	13550	PERF.12704	- 13442		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					25
-----																	
REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007												TOTAL DEPTH	14300	PERF.12702	- 14014		
04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1437	2	39	9	N	35					163
05		1767 N	1483	-0-	-284	-0-	1451	2	32	9	N	29					192
06		1470 N	1325	-0-	-145	-0-	1292	2	33	9	N	30					222
07		1519 N	1392	-0-	-127	-0-	1357	2	35	9	N	32	183	1			71
08		1488 N	1315	-0-	-173	-0-	1290	2	25	9	N	23					94
09		1320 N	1234	-0-	-86	-0-	1200	2	34	9	N	31					125

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-						32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
*07		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1472	2	44	9	N	72
*08		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	67
*09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	2	17	9	N	82
-----												
STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	131	2	9	9	N	8
*09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	394	2	10	9	N	17
-----												
MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128												
04		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2933	2	17	9	N	18
*09		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2497	2	6	9	N	23
-----												
STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451												
04		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-
*07		3100 N	6078	-0-	2978	-0-	2978	2			N	-0-
*08		3100 N	4365	-0-	1265	-0-	4243	2	3	9	N	3
*09		3000 N	2957	-0-	-43	-0-	4200	2	6	9	N	20
-----												
STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498												
04		10050 X	7995	-0-	-2055	-0-	7972	2	23	9	N	21
05		10385 X	8063	-0-	-2322	-0-	8048	2	15	9	N	14
06		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7101	2	22	9	N	20
*07		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7600	2	43	9	N	39
*08		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7600	2	20	9	N	18
*09		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7349	2	33	9	N	30
-----												
LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848												
04		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2091	2	25	9	N	23
05		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2134	2	26	9	N	24
06		2160 N	1987	-0-	-173	-0-	1951	2	36	9	N	33
07		2201 N	1758	-0-	-443	-0-	1716	2	42	9	N	38
08		2170 N	1752	-0-	-418	-0-	1746	2	6	9	N	5
09		1980 N	1754	-0-	-226	-0-	1704	2	50	9	N	45

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
-----														
MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483														
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			32
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			32
06	3000 N	5051	-0-	2051	2051	5050	2	1	9	N	1			33
*07	3100 N	4246	-0-	1146	3197	4246	2			N	-0-			22
*08	3100 N	2333	-0-	-767	2430	2330	2	3	9	N	3			25
*09	5309 X	2879	-0-	-2430	-0-	2876	2	3	9	N	3			28
-----														
STILES RANCH 23 WELL #: 8 RRCID -> 235492 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12628 - 13694														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204														
04	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3633	2	12	9	N	11	1	8	85
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3529	2	11	9	N	10			95
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3079	2	9	9	N	8			103
*07	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3117	2	8	9	N	7			110
*08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3328	2	87	9	N	79			189
*09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3157	2	8	9	N	7			196
-----														
BRUMMETT 22 WELL #: 3 RRCID -> 236212 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12684 - 14098														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	163	-0-	163	163	163	2			N	-0-			8
-----														
BRUMMETT 22A WELL #: 4 RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930																	
04		3240 X	3010	-0-	-230	-0-	2940	2	70	9	N	64	1	8			234
05		3348 X	3199	-0-	-149	-0-	3147	2	52	9	N	47	189	1			92
06		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2855	2	64	9	N	58					150
07		3007 X	2959	-0-	-48	-0-	2900	2	59	9	N	54					204
*08		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4172	2	55	9	N	50					254
09		2910 X	2785	-0-	-125	-0-	2724	2	61	9	N	55					309
-----																	
STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358																	
04		6360 X	5928	-0-	-432	-0-	5927	2	1	9	N	1	1	8			119
05		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					119
06		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					119
*07		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					108
*08		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6839	2	11	9	N	10	95	1			23
*09		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6630	2	8	9	N	7					30
-----																	
STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533																	
04		8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8557	2	40	9	N	36	2	8			154
05		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8015	2	45	9	N	41					195
06		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7466	2	21	9	N	19	185	1	1	8	28
*07		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8176	2	39	9	N	35					63
*08		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8438	2	44	9	N	40					103
*09		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8278	2	32	9	N	29	104	1			28
-----																	
STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
-----																	
ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509																	
04		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7101	2	31	9	N	28	45	1	2	8	32
05		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6877	2	14	9	N	13	1	8			44
06		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6584	2	25	9	N	23	1	8			66
07		6696 X	6421	-0-	-275	-0-	6403	2	18	9	N	16					82
08		6696 X	6570	-0-	-126	-0-	6559	2	11	9	N	10					92
*09		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6681	2	21	9	N	19	75	1			36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL DEPTH	16600	PERF.15288	- 16484				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09		14B2 EXT	173	-0-	173	173	173	2			N	-0-					55
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008										TOTAL DEPTH	16550	PERF.15138	- 16514				
04		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3734	2	18	9	N	16	1	8			90
05		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3369	2	6	9	N	5					95
06		4170 X	3276	-0-	-894	-0-	3265	2	11	9	N	10					105
07		4309 X	3227	-0-	-1082	-0-	3213	2	14	9	N	13					118
08		4309 X	3237	-0-	-1072	-0-	3237	2			N	-0-					114
09		3750 X	3349	-0-	-401	-0-	3339	2	10	9	N	9					123
-----																	
ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH	16483	PERF.15226	- 16404				
04		7530 X	6629	-0-	-901	-0-	6596	2	33	9	N	30					218
05		7564 X	6546	-0-	-1018	-0-	6527	2	19	9	N	17					235
06		7260 X	5491	-0-	-1769	-0-	5473	2	18	9	N	16					251
07		6851 X	6132	-0-	-719	-0-	6111	2	21	9	N	19	180	1			90
08		6851 X	5819	-0-	-1032	-0-	5799	2	20	9	N	18					108
09		6630 X	5917	-0-	-713	-0-	5891	2	26	9	N	24					132
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009										TOTAL DEPTH	16622	PERF.15250	- 16484				
04		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4752	2	19	9	N	17	46	1	3	8	48
05		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4454	2	30	9	N	27	45	1	1	8	29
06		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7514	2	29	9	N	26	1	8			54
*07		10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	10439	2	30	9	N	27					81
*08		9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	9632	2	22	9	N	20	47	1			54
*09		9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9138	2	19	9	N	17					71
-----																	
STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009										TOTAL DEPTH	16625	PERF.15180	- 16480				
04		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4961	2	28	9	N	25					199
05		4712 X	3933	-0-	-779	-0-	3923	2	10	9	N	9					208
06		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					208
07		5146 X	5033	-0-	-113	-0-	5008	2	25	9	N	23	191	1			40
08		5146 X	4783	-0-	-363	-0-	4768	2	15	9	N	14					54
09		4980 X	4460	-0-	-520	-0-	4449	2	11	9	N	10					64
-----																	
STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009										TOTAL DEPTH	13107	PERF.13438	- 17372				
04		8880 X	8381	-0-	-499	-0-	479	1	7737	2	N	150	382	1	4	8	129
							165	9									
05		9083 X	8695	-0-	-388	-0-	477	1	8083	2	N	123	187	1	1	8	64
							135	9									
06		8790 X	8516	-0-	-274	-0-	472	1	7886	2	N	144	2	8			206
							158	9									
07		9052 X	8350	-0-	-702	-0-	8194	2	156	9	N	142	185	1			164
08		8928 X	7766	-0-	-1162	-0-	7610	2	156	9	N	142	177	1			129
09		8520 X	7746	-0-	-774	-0-	7629	2	117	9	N	106					235

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																			
STILES RANCH 23																			
WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009													TOTAL	DEPTH	12618	PERF.	12700	-	16953
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE		
04		38028 X	38028	-0-	-0-	-0-	37122	2	906	9	N	824	555	1	12	8	580		
05		39657 X	39657	-0-	-0-	-0-	38823	2	834	9	N	758	931	1	5	8	402		
06		38335 X	38335	-0-	-0-	-0-	37562	2	773	9	N	703	934	1	5	8	166		
*07		15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	14905	2	290	9	N	264	186	1			135		
*08		12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	12662	2	232	9	N	211	179	1			167		
*09		12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	11797	2	245	9	N	223	171	1			219		
-----																			
REED 70													TOTAL	DEPTH	12826	PERF.	12913	-	16400
WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009																			
04		10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	9848	2	237	9	N	215	3	8			265		
05		10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10035	2	198	9	N	180	381	1	1	8	63		
06		9600 X	9085	-0-	-515	-0-	8918	2	167	9	N	152	1	8			214		
07		9920 X	9738	-0-	-182	-0-	9539	2	199	9	N	181	184	1			211		
*08		9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9777	2	178	9	N	162	192	1			181		
09		9600 X	9482	-0-	-118	-0-	9308	2	174	9	N	158					339		
-----																			
STILES 67													TOTAL	DEPTH	16650	PERF.	14915	-	16494
WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009																			
04		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6296	2	7	9	N	6	3	8			85		
05		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6478	2	23	9	N	21	1	8			105		
06		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5993	2	20	9	N	18	1	8			122		
*07		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6367	2	26	9	N	24					146		
*08		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6303	2	21	9	N	19	91	1			74		
*09		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5942	2	18	9	N	16					90		
-----																			
STILES 67													TOTAL	DEPTH	16650	PERF.	14938	-	16514
WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010																			
04		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4976	2	53	9	N	48	1	8			173		
05		4929 X	4839	-0-	-90	-0-	4816	2	23	9	N	21					194		
06		5010 X	4788	-0-	-222	-0-	4744	2	44	9	N	40					234		
07		5208 X	4713	-0-	-495	-0-	4693	2	20	9	N	18	187	1			65		
08		5208 X	4938	-0-	-270	-0-	4895	2	43	9	N	39					104		
09		5040 X	4584	-0-	-456	-0-	4555	2	29	9	N	26					130		
-----																			
BRITT 5													TOTAL	DEPTH	14196	PERF.	14242	-	18543
WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010																			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105		
-----																			
MILLER													TOTAL	DEPTH	12956	PERF.	13154	-	17511
WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010																			
04		29700 X	29178	-0-	-522	-0-	28569	2	609	9	N	554	741	1	9	8	252		
05		28799 X	28751	-0-	-48	-0-	28197	2	554	9	N	504	550	1	2	8	204		
06		28020 X	27190	-0-	-830	-0-	26676	2	514	9	N	467	374	1	2	8	295		
07		29202 X	28219	-0-	-983	-0-	27680	2	539	9	N	490	562	1			224		
08		29202 X	27885	-0-	-1317	-0-	27348	2	537	9	N	488	384	1			328		
09		28260 X	26650	-0-	-1610	-0-	26192	2	458	9	N	416	371	1			373		
-----																			
ATHERTON 69													TOTAL	DEPTH	13060	PERF.	13107	-	17486
WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011																			
04		72351 X	72351	-0-	-0-	-0-	70837	2	1514	9	N	1376	1323	1	21	8	517		
05		72226 X	72226	-0-	-0-	-0-	70642	2	1584	9	N	1440	1495	1	9	8	453		
06		67161 X	67161	-0-	-0-	-0-	65918	2	1243	9	N	1130	1109	1	9	8	465		
07		13144 X	12532	-0-	-612	-0-	12279	2	253	9	N	230	185	1			214		
08		13144 X	12942	-0-	-202	-0-	12658	2	284	9	N	258	187	1			285		
09		12720 X	10595	-0-	-2125	-0-	10332	2	263	9	N	239	353	1			171		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																			
MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010														TOTAL	DEPTH	13036	PERF.13055	-	17413
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
04		32970 X	29277	-0-	-3693	-0-	28768	2	509	9	N	463	569	1		60			
05		33914 X	29725	-0-	-4189	-0-	29220	2	505	9	N	459	378	1		141			
06		30090 X	28596	-0-	-1494	-0-	28091	2	505	9	N	459	377	1	4 8	219			
07		31093 X	29845	-0-	-1248	-0-	29343	2	502	9	N	456	548	1		127			
08		31093 X	30323	-0-	-770	-0-	29821	2	502	9	N	456	374	1		209			
09		29280 X	28789	-0-	-491	-0-	28339	2	450	9	N	409	368	1		250			
-----																			
STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011														TOTAL	DEPTH	13030	PERF.13135	-	17493
04		14010 X	13363	-0-	-647	-0-	13019	2	344	9	N	313	381	1	5 8	110			
05		14477 X	13425	-0-	-1052	-0-	13018	2	407	9	N	370	190	1	2 8	288			
06		13350 X	13279	-0-	-71	-0-	12946	2	333	9	N	303	380	1	3 8	208			
07		13795 X	13747	-0-	-48	-0-	13400	2	347	9	N	315	377	1		146			
08		13795 X	13482	-0-	-313	-0-	13124	2	358	9	N	325	355	1		116			
09		13350 X	12971	-0-	-379	-0-	12631	2	340	9	N	309	187	1		238			
-----																			
DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011														TOTAL	DEPTH	13175	PERF.13126	-	17483
04		9600 X	9198	-0-	-402	-0-	826	1	8134	2	N	216	356	1	10 8	113			
							238	9											
05		9920 X	9306	-0-	-614	-0-	863	1	8186	2	N	234	183	1	4 8	160			
							257	9											
06		8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	835	1	7739	2	N	222	239	1	4 8	139			
							244	9											
07		9052 X	8567	-0-	-485	-0-	8292	2	275	9	N	250	72	1		317			
08		9052 X	8144	-0-	-908	-0-	7933	2	211	9	N	192	277	1		232			
09		8760 X	8570	-0-	-190	-0-	8327	2	243	9	N	221	171	1		282			
-----																			
LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011														TOTAL	DEPTH	12849	PERF.12970	-	17205
04		8190 X	4558	-0-	-3632	-0-	4239	2	319	9	N	290	364	1	7 8	101			
05		8463 X	5485	-0-	-2978	-0-	5174	2	311	9	N	283	172	1	4 8	208			
06		7800 X	4085	-0-	-3715	-0-	3789	2	296	9	N	269	372	1	1 8	104			
*07		16523 X	16523	-0-	-0-	-0-	16236	2	287	9	N	261	181	1		184			
*08		19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	19860	2	84	9	N	76	175	1		85			
*09		18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	18289	2	310	9	N	282	178	1		189			
-----																			
LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011														TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12702	-	17035
04		32520 X	25444	-0-	-7076	-0-	24565	2	879	9	N	799	956	1	4 8	314			
05		31651 X	24391	-0-	-7260	-0-	23566	2	825	9	N	750	764	1	2 8	298			
06		24480 X	21078	-0-	-3402	-0-	20398	2	680	9	N	618	534	1		382			
07		25296 X	17895	-0-	-7401	-0-	17419	2	476	9	N	433	374	1		441			
08		25296 X	17968	-0-	-7328	-0-	17683	2	285	9	N	259	191	1		509			
09		24480 X	11087	-0-	-13393	-0-	10722	2	365	9	N	332	380	1		461			
-----																			
DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011														TOTAL	DEPTH	13191	PERF.13540	-	17503
04		11760 X	10706	-0-	-1054	-0-	10443	2	263	9	N	239	348	1	9 8	147			
05		12152 X	10879	-0-	-1273	-0-	10598	2	281	9	N	255	251	1	3 8	148			
06		10800 X	10543	-0-	-257	-0-	10294	2	249	9	N	226	123	1	3 8	248			
07		11160 X	10318	-0-	-842	-0-	10050	2	268	9	N	244	242	1		250			
08		11160 X	10560	-0-	-600	-0-	10336	2	224	9	N	204	186	1		268			
09		10710 X	9839	-0-	-871	-0-	9583	2	256	9	N	233	303	1		198			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
04		15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	15442 2	460 9	N	418	364 1	7 8	148	
05		15903 X	15662	-0-	-241	-0-	15247 2	415 9	N	377	379 1	3 8	143	
06		15450 X	14022	-0-	-1428	-0-	13662 2	360 9	N	327	359 1	3 8	108	
*07		16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	15944 2	415 9	N	377	375 1		109	
08		15965 X	15946	-0-	-19	-0-	15548 2	398 9	N	362	189 1		282	
*09		15518 X	15518	-0-	-0-	-0-	15134 2	384 9	N	349	564 1		67	
-----														
STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523														
04		14250 X	13244	-0-	-1006	-0-	12719 2	525 9	N	477	576 1	6 8	154	
05		14725 X	13451	-0-	-1274	-0-	13012 2	439 9	N	399	383 1	2 8	168	
06		12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	12455 2	416 9	N	378	374 1	3 8	169	
*07		13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	12687 2	428 9	N	389	375 1		183	
*08		12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	12547 2	378 9	N	344	376 1		151	
09		12300 X	11895	-0-	-405	-0-	11521 2	374 9	N	340	370 1		121	
-----														
BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463														
04		12900 X	11350	-0-	-1550	-0-	11108 2	242 9	N	220	184 1	4 8	244	
05		13330 X	11561	-0-	-1769	-0-	11321 2	240 9	N	218	363 1	1 8	98	
06		11160 X	11040	-0-	-120	-0-	10802 2	238 9	N	216	183 1	1 8	130	
07		11532 X	11253	-0-	-279	-0-	11038 2	215 9	N	195	188 1		137	
08		11532 X	10787	-0-	-745	-0-	10578 2	209 9	N	190	188 1		139	
09		11160 X	9926	-0-	-1234	-0-	9730 2	196 9	N	178	180 1		137	
-----														
STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427														
04		12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	11487 2	1027 9	N	934	959 1	9 8	308	
05		12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	11263 2	956 9	N	869	743 1	2 8	432	
06		11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	10814 2	818 9	N	744	933 1	4 8	239	
07		4340 X	3603	-0-	-737	-0-	3271 2	332 9	N	302	371 1		40	
08		4340 X	3493	-0-	-847	-0-	3194 2	299 9	N	272	81 1		231	
09		4200 X	3418	-0-	-782	-0-	3095 2	323 9	N	294	349 1		176	
-----														
BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217														
04		20910 X	20324	-0-	-586	-0-	19695 2	629 9	N	572	561 1	9 8	220	
05		21607 X	20641	-0-	-966	-0-	20001 2	640 9	N	582	571 1	4 8	227	
06		20160 X	19762	-0-	-398	-0-	19177 2	585 9	N	532	376 1	6 8	377	
07		20832 X	19688	-0-	-1144	-0-	19094 2	594 9	N	540	566 1		351	
08		20832 X	18895	-0-	-1937	-0-	18341 2	554 9	N	504	555 1		300	
09		20160 X	17848	-0-	-2312	-0-	17368 2	480 9	N	436	554 1		182	
-----														
LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373														
04		26151 X	26151	-0-	-0-	-0-	25430 2	721 9	N	655	355 1	19 8	546	
05		27426 X	27426	-0-	-0-	-0-	26652 2	774 9	N	704	918 1	9 8	323	
06		24737 X	24737	-0-	-0-	-0-	24213 2	524 9	N	476	385 1	3 8	411	
07		9765 X	9712	-0-	-53	-0-	9431 2	281 9	N	255	372 1		111	
08		9765 X	9396	-0-	-369	-0-	9136 2	260 9	N	236	183 1		164	
09		9450 X	8846	-0-	-604	-0-	8596 2	250 9	N	227	305 1		86	
-----														
STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101														
04		33448 X	33448	-0-	-0-	-0-	31907 2	1541 9	N	1401	1482 1	6 8	457	
05		33222 X	33222	-0-	-0-	-0-	31813 2	1409 9	N	1281	1296 1	1 8	441	
06		30564 X	30564	-0-	-0-	-0-	29443 2	1121 9	N	1019	947 1	2 8	511	
07		8618 X	7176	-0-	-1442	-0-	6454 2	722 9	N	656	752 1		189	
08		8618 X	6774	-0-	-1844	-0-	6110 2	664 9	N	604	376 1		417	
09		8340 X	6173	-0-	-2167	-0-	5516 2	657 9	N	597	878 1		136	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
04		8490 X	8116	-0-	-374	-0-	7734	2	382	9	N	347	349	1	5 8	218
05		8773 X	8372	-0-	-401	-0-	8011	2	361	9	N	328	369	1	2 8	175
06		8400 X	8015	-0-	-385	-0-	7671	2	344	9	N	313	358	1	2 8	128
07		8680 X	8068	-0-	-612	-0-	7727	2	341	9	N	310	380	1		57
08		8432 X	7982	-0-	-450	-0-	7649	2	333	9	N	303	189	1		171
09		8130 X	7798	-0-	-332	-0-	7498	2	300	9	N	273	367	1		77
-----																
STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406																
04		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	835	1	8970	2	N	639	557	1	10 8	162
05		10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	863	1	9125	2	N	432	385	1	3 8	206
06		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	475	9	8805	2	N	383	377	1	4 8	208
07		10230 X	9355	-0-	-875	-0-	421	9	8924	2	N	392	376	1		224
08		10230 X	9280	-0-	-950	-0-	835	1	8933	2	N	315	457	1		82
09		9900 X	9367	-0-	-533	-0-	8982	2	385	9	N	350	378	1		54
-----																
DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	3370	-0-	3370	3370	3251	2	119	9	N	108	190	1		147
08		14B2 EXT	2723	-0-	2723	6093	2644	2	79	9	N	72				219
09		14B2 EXT	3968	-0-	3968	10061	3889	2	79	9	N	72	92	1		199
-----																
DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643																
04		18090 X	15434	-0-	-2656	-0-	14930	2	504	9	N	458	562	1	9 8	120
05		18693 X	8540	-0-	-10153	-0-	8236	2	304	9	N	276	182	1	2 8	212
06		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5719	2	151	9	N	137	1	8		348
*07		852 X	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	N	10				129
*08		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3626	2	11	9	N	10				139
*09		596 X	596	-0-	-0-	-0-	579	2	17	9	N	15	131	1		23
-----																
LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	14745	-0-	14745	14745	14444	2	301	9	N	274	189	1		269
08		14B2 EXT	13706	-0-	13706	28451	13455	2	251	9	N	228	356	1		141
09		14B2 EXT	14213	-0-	14213	42664	13920	2	293	9	N	266	325	1		82
-----																
LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533																
04		24390 X	21715	-0-	-2675	-0-	21099	2	616	9	N	560	727	1	7 8	247
05		25203 X	22009	-0-	-3194	-0-	21406	2	603	9	N	548	569	1	2 8	224
06		21732 X	21732	-0-	-0-	-0-	21139	2	593	9	N	539	570	1	1 8	192
*07		22826 X	22826	-0-	-0-	-0-	22232	2	594	9	N	540	538	1		194
*08		23266 X	23266	-0-	-0-	-0-	22650	2	616	9	N	560	353	1		401
*09		25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	25142	2	616	9	N	560	746	1		215

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	26780 X	26780	-0-	-0-	-0-	25974	2	806	9	N	733	751	1	283
05	27829 X	27829	-0-	-0-	-0-	26978	2	851	9	N	774	695	1	360
06	26853 X	26853	-0-	-0-	-0-	26120	2	733	9	N	666	940	1	82
*07	28469 X	28469	-0-	-0-	-0-	27673	2	796	9	N	724	555	1	251
*08	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	26575	2	782	9	N	711	728	1	234
*09	26525 X	26525	-0-	-0-	-0-	25773	2	752	9	N	684	543	1	375
-----														
LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404														
04	36150 X	28933	-0-	-7217	-0-	28353	2	580	9	N	527	575	1	147
05	37355 X	28741	-0-	-8614	-0-	28133	2	608	9	N	553	568	1	129
06	29400 X	26998	-0-	-2402	-0-	26514	2	484	9	N	440	381	1	187
07	30380 X	26829	-0-	-3551	-0-	26306	2	523	9	N	475	567	1	95
08	30380 X	25960	-0-	-4420	-0-	25463	2	497	9	N	452	359	1	188
09	28920 X	23583	-0-	-5337	-0-	23183	2	400	9	N	364	353	1	199
-----														
STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	6513	-0-	6513	6513	6048	2	465	9	N	423	374	1	178
08	14B2 EXT	7667	-0-	7667	14180	7138	2	529	9	N	481	378	1	281
09	14B2 EXT	6994	-0-	6994	21174	6507	2	487	9	N	443	627	1	97
-----														
STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	24838	-0-	24838	24838	24317	2	521	9	N	474	559	1	141
08	14B2 EXT	23531	-0-	23531	48369	23018	2	513	9	N	466	377	1	230
09	14B2 EXT	21506	-0-	21506	69875	21070	2	436	9	N	396	381	1	245
-----														
DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469														
04	27840 X	25214	-0-	-2626	-0-	24592	2	622	9	N	565	512	1	274
05	28768 X	25426	-0-	-3342	-0-	24950	2	476	9	N	433	477	1	228
06	25980 X	24318	-0-	-1662	-0-	23823	2	495	9	N	450	561	1	116
07	26846 X	24974	-0-	-1872	-0-	24516	2	458	9	N	416	364	1	167
08	26691 X	24649	-0-	-2042	-0-	24142	2	507	9	N	461	444	1	184
09	25200 X	22083	-0-	-3117	-0-	21653	2	430	9	N	391	460	1	115
-----														
HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124														
04	23280 X	20470	-0-	-2810	-0-	19817	2	653	9	N	594	546	1	451
05	23281 X	20904	-0-	-2377	-0-	20148	2	756	9	N	687	893	1	242
06	20640 X	19529	-0-	-1111	-0-	18889	2	640	9	N	582	570	1	251
07	21328 X	20879	-0-	-449	-0-	20204	2	675	9	N	614	747	1	117
08	21328 X	20361	-0-	-967	-0-	19771	2	590	9	N	536	379	1	274
09	20460 X	19339	-0-	-1121	-0-	18692	2	647	9	N	588	755	1	107
-----														
BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284														
04	44310 X	37332	-0-	-6978	-0-	36753	2	579	9	N	526	559	1	67
05	44020 X	37490	-0-	-6530	-0-	36938	2	552	9	N	502	375	1	192
06	40770 X	34254	-0-	-6516	-0-	33753	2	501	9	N	455	555	1	90
07	42129 X	34971	-0-	-7158	-0-	34442	2	529	9	N	481	374	1	197
08	39897 X	34248	-0-	-5649	-0-	33771	2	477	9	N	434	542	1	89
09	37320 X	31109	-0-	-6211	-0-	30650	2	459	9	N	417	339	1	167

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		27900 X	24761	-0-	-3139	-0-	24348	2	413	9	N	375	375	1	8 8 54
05		28799 X	25088	-0-	-3711	-0-	24649	2	439	9	N	399	354	1	4 8 95
06		24330 X	23587	-0-	-743	-0-	22982	2	605	9	N	550	380	1	4 8 261
07		25141 X	23706	-0-	-1435	-0-	23463	2	243	9	N	221	370	1	112
08		25141 X	22430	-0-	-2711	-0-	22057	2	373	9	N	339	190	1	261
09		24330 X	21141	-0-	-3189	-0-	20440	2	701	9	N	637	349	1	549
-----															
DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152															
04		35412 X	35412	-0-	-0-	-0-	34326	2	1086	9	N	987	826	1	22 8 329
05		35685 X	35685	-0-	-0-	-0-	34686	2	999	9	N	908	879	1	9 8 349
06		34399 X	34399	-0-	-0-	-0-	33456	2	943	9	N	857	957	1	8 8 241
*07		20884 X	20884	-0-	-0-	-0-	20277	2	607	9	N	552	482	1	172
08		20460 X	20229	-0-	-231	-0-	19667	2	562	9	N	511	382	1	301
09		19800 X	19200	-0-	-600	-0-	18686	2	514	9	N	467	546	1	222
-----															
ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	20154	-0-	20154	20154	19470	2	684	9	N	622	565	1	214
08		14B2 EXT	20045	-0-	20045	40199	19551	2	494	9	N	449	379	1	284
09		14B2 EXT	18964	-0-	18964	59163	18566	2	398	9	N	362	349	1	297
-----															
ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	33011	-0-	33011	33011	32382	2	629	9	N	572	562	1	149
08		14B2 EXT	30685	-0-	30685	63696	30090	2	595	9	N	541	356	1	334
09		14B2 EXT	27672	-0-	27672	91368	27155	2	517	9	N	470	532	1	272
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517															
04		34830 X	29998	-0-	-4832	-0-	29159	2	839	9	N	763	660	1	12 8 232
05		34689 X	30145	-0-	-4544	-0-	29329	2	816	9	N	742	761	1	5 8 208
06		30600 X	28322	-0-	-2278	-0-	27572	2	750	9	N	682	739	1	5 8 146
07		31620 X	28806	-0-	-2814	-0-	28082	2	724	9	N	658	564	1	239
08		31620 X	27711	-0-	-3909	-0-	27066	2	645	9	N	586	755	1	70
09		30000 X	25888	-0-	-4112	-0-	25232	2	656	9	N	596	552	1	114
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295															
04		58140 X	47053	-0-	-11087	-0-	46051	2	1002	9	N	911	763	1	8 8 266
05		57226 X	46695	-0-	-10531	-0-	45746	2	949	9	N	863	915	1	4 8 210
06		49230 X	43788	-0-	-5442	-0-	42940	2	848	9	N	771	605	1	4 8 372
07		50871 X	43800	-0-	-7071	-0-	42974	2	826	9	N	751	919	1	204
08		50065 X	41785	-0-	-8280	-0-	41083	2	702	9	N	638	566	1	276
09		47040 X	38361	-0-	-8679	-0-	37589	2	772	9	N	702	733	1	245
-----															
DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019															
04		32479 X	32479	-0-	-0-	-0-	31406	2	1073	9	N	975	1142	1	21 8 321
05		34597 X	34597	-0-	-0-	-0-	33488	2	1109	9	N	1008	931	1	9 8 389
06		32541 X	32541	-0-	-0-	-0-	31607	2	934	9	N	849	737	1	8 8 493
*07		18520 X	18520	-0-	-0-	-0-	17823	2	697	9	N	634	564	1	357
*08		19275 X	19275	-0-	-0-	-0-	18641	2	634	9	N	576	567	1	366
*09		18273 X	18273	-0-	-0-	-0-	17693	2	580	9	N	527	552	1	341

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																		
DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013													TOTAL	DEPTH	12865	PERF.13630	-	18354
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	15372	-0-	15372	15372	15072	2	300	9	N	273	378	1				100
08		14B2 EXT	15203	-0-	15203	30575	14887	2	316	9	N	287	185	1				202
09		14B2 EXT	13698	-0-	13698	44273	13390	2	308	9	N	280	373	1				109
-----																		
STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014													TOTAL	DEPTH	12664	PERF.13410	-	17867
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		25328 X	25328	-0-	-0-	-0-	24771	2	557	9	N	506	378	1				237
*08		24477 X	24477	-0-	-0-	-0-	23975	2	502	9	N	456	558	1				135
*09		22993 X	22993	-0-	-0-	-0-	22535	2	458	9	N	416	364	1				187
-----																		
DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL	DEPTH	13338	PERF.13569	-	18174
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	35787	-0-	35787	35787	34964	2	823	9	N	748	905	1				169
08		14B2 EXT	33986	-0-	33986	69773	33026	2	960	9	N	873	756	1				286
09		14B2 EXT	31631	-0-	31631	101404	30736	2	895	9	N	814	749	1				351
-----																		
DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013													TOTAL	DEPTH	13142	PERF.13095	-	17817
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	14911	-0-	14911	14911	14539	2	372	9	N	338	385	1				92
08		14B2 EXT	14260	-0-	14260	29171	13938	2	322	9	N	293	190	1				195
09		14B2 EXT	13271	-0-	13271	42442	12950	2	321	9	N	292	342	1				145
-----																		
DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL	DEPTH	12768	PERF.13020	-	17507
04		100101 X	100101	-0-	-0-	-0-	97606	2	2495	9	N	2268	2178	1	43	8		545
05		99117 X	99117	-0-	-0-	-0-	96678	2	2439	9	N	2217	2152	1	18	8		592
06		88273 X	88273	-0-	-0-	-0-	86280	2	1993	9	N	1812	1735	1	18	8		651
07		28117 X	21363	-0-	-6754	-0-	20906	2	457	9	N	415	366	1				199
08		28117 X	21204	-0-	-6913	-0-	20775	2	429	9	N	390	333	1				256
09		27210 X	19817	-0-	-7393	-0-	19439	2	378	9	N	344	547	1				53
-----																		
DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014													TOTAL	DEPTH	13162	PERF.13608	-	18426
04		25080 X	22207	-0-	-2873	-0-	21673	2	534	9	N	485	382	1	10	8		220
05		25234 X	22556	-0-	-2678	-0-	21952	2	604	9	N	549	576	1	4	8		189
06		22410 X	20925	-0-	-1485	-0-	20393	2	532	9	N	484	568	1	5	8		100
07		23157 X	22090	-0-	-1067	-0-	21541	2	549	9	N	499	370	1				229
08		23157 X	21591	-0-	-1566	-0-	21068	2	523	9	N	475	559	1				145
09		22200 X	20668	-0-	-1532	-0-	20028	2	640	9	N	582	378	1				349
-----																		
DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014													TOTAL	DEPTH	12874	PERF.13514	-	18230
04		14700 X	12262	-0-	-2438	-0-	11864	2	398	9	N	362	386	1	6	8		207
05		14570 X	12423	-0-	-2147	-0-	12009	2	414	9	N	376	383	1	3	8		197
06		12930 X	11669	-0-	-1261	-0-	11329	2	340	9	N	309	358	1	3	8		145
07		13361 X	11616	-0-	-1745	-0-	11246	2	370	9	N	336	377	1				104
08		13268 X	11460	-0-	-1808	-0-	11108	2	352	9	N	320	189	1				235
09		12270 X	10963	-0-	-1307	-0-	10648	2	315	9	N	286	372	1				149

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																			
DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL	DEPTH	13080	PERF.	13120	-	17686
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	27777	-0-	27777	27777	27777	27206	2	571	9	N	519	567	1				127
08		14B2 EXT	25416	-0-	25416	25416	53193	24855	2	561	9	N	510	368	1				269
09		14B2 EXT	23629	-0-	23629	23629	76822	23106	2	523	9	N	475	372	1				372
-----																			
STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014													TOTAL	DEPTH	12675	PERF.	12905	-	17128
04		37260 X	29579	-0-	-7681	-0-	-7681	28964	2	615	9	N	559	373	1	5	8		474
05		36363 X	29387	-0-	-6976	-0-	-6976	29001	2	386	9	N	351	566	1	2	8		257
06		31500 X	27076	-0-	-4424	-0-	-4424	26525	2	551	9	N	501	571	1	2	8		185
07		32550 X	27142	-0-	-5408	-0-	-5408	26612	2	530	9	N	482	356	1				311
08		32054 X	26263	-0-	-5791	-0-	-5791	25772	2	491	9	N	446	557	1				200
09		29580 X	24579	-0-	-5001	-0-	-5001	24096	2	483	9	N	439	368	1				271
-----																			
BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014													TOTAL	DEPTH	12792	PERF.	13021	-	17333
04		15030 X	14697	-0-	-333	-0-	-333	14416	2	281	9	N	255	357	1	4	8		152
05		15531 X	14071	-0-	-1460	-0-	-1460	13820	2	251	9	N	228	1	8				379
06		13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	-0-	13559	2	231	9	N	210	379	1	1	8		209
*07		12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	-0-	12292	2	213	9	N	194	184	1				219
*08		13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	-0-	13673	2	226	9	N	205	175	1				249
*09		12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	-0-	12403	2	222	9	N	202	172	1				279
-----																			
ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014													TOTAL	DEPTH	13014	PERF.	13203	-	17522
04		30030 X	24565	-0-	-5465	-0-	-5465	24107	2	458	9	N	416	382	1	9	8		329
05		28923 X	24263	-0-	-4660	-0-	-4660	23843	2	420	9	N	382	381	1	4	8		326
06		26190 X	22609	-0-	-3581	-0-	-3581	22202	2	407	9	N	370	539	1	4	8		153
07		27063 X	19270	-0-	-7793	-0-	-7793	18937	2	333	9	N	303	188	1				269
08		26288 X	20783	-0-	-5505	-0-	-5505	20447	2	336	9	N	305	380	1				194
09		24570 X	17672	-0-	-6898	-0-	-6898	17322	2	350	9	N	318	183	1				329
-----																			
BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014													TOTAL	DEPTH	12790	PERF.	12974	-	17335
04		55710 X	39423	-0-	-16287	-0-	-16287	38847	2	576	9	N	524	572	1	6	8		230
05		49104 X	39300	-0-	-9804	-0-	-9804	38708	2	592	9	N	538	572	1	2	8		194
06		44820 X	35002	-0-	-9818	-0-	-9818	34533	2	469	9	N	426	376	1	2	8		242
07		45446 X	34283	-0-	-11163	-0-	-11163	33778	2	505	9	N	459	571	1				130
08		43431 X	32596	-0-	-10835	-0-	-10835	32123	2	473	9	N	430	378	1				182
09		39420 X	29907	-0-	-9513	-0-	-9513	29511	2	396	9	N	360	368	1				174
-----																			
LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014													TOTAL	DEPTH	13279	PERF.	13469	-	18106
04		25380 X	21005	-0-	-4375	-0-	-4375	20222	2	783	9	N	712	741	1	14	8		120
05		25854 X	20950	-0-	-4904	-0-	-4904	20231	2	719	9	N	654	551	1	7	8		216
06		20550 X	19589	-0-	-961	-0-	-961	18911	2	678	9	N	616	762	1	2	8		68
07		21235 X	20109	-0-	-1126	-0-	-1126	19435	2	674	9	N	613	566	1				115
08		21235 X	18867	-0-	-2368	-0-	-2368	18243	2	624	9	N	567	558	1				124
09		20550 X	17438	-0-	-3112	-0-	-3112	16859	2	579	9	N	526	553	1				97
-----																			
ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015													TOTAL	DEPTH	12721	PERF.	12855	-	17363
04		123540 X	122715	-0-	-825	-0-	-825	119132	2	3583	9	N	3257	3209	1	16	8		379
05		131039 X	131039	-0-	-0-	-0-	-0-	127962	2	3077	9	N	2797	2929	1	9	8		238
06		125400 X	120076	-0-	-5324	-0-	-5324	117589	2	2487	9	N	2261	2223	1	10	8		266
07		129580 X	105612	-0-	-23968	-0-	-23968	103705	2	1907	9	N	1734	1577	1				423
08		129580 X	107109	-0-	-22471	-0-	-22471	104767	2	2342	9	N	2129	2081	1				471
09		125400 X	100607	-0-	-24793	-0-	-24793	98713	2	1894	9	N	1722	1988	1				205

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		26820 X	21621	-0-	-5199	-0-	21169	2	452	9	N	411	374	1	299
05		26412 X	21835	-0-	-4577	-0-	21362	2	473	9	N	430	565	1	162
06		23370 X	19599	-0-	-3771	-0-	19229	2	370	9	N	336	184	1	312
07		23746 X	20366	-0-	-3380	-0-	20008	2	358	9	N	325	370	1	267
08		23219 X	19447	-0-	-3772	-0-	19073	2	374	9	N	340	378	1	229
09		21630 X	18125	-0-	-3505	-0-	17776	2	349	9	N	317	382	1	164
-----															
STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877															
04		0 W	18048	-0-	18048	328983	544	1	16745	2	N	690	744	1	341
05		346923 X	17940	-0-	-328983	-0-	565	1	16695	2	N	618	573	1	383
06		19590 X	16718	-0-	-2872	-0-	680	9	15562	2	N	554	754	1	179
07		20243 X	16480	-0-	-3763	-0-	547	1	650	9	N	591	560	1	210
08		19220 X	17068	-0-	-2152	-0-	609	9	15830	2	N	588	571	1	227
09		18060 X	14960	-0-	-3100	-0-	16421	2	647	9	N	546	554	1	219
14359							2	601	9	N					
-----															
STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466															
04		4680 X	4333	-0-	-347	-0-	45	1	4288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4836 X	4655	-0-	-181	-0-	47	1	4608	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		4680 X	4405	-0-	-275	-0-	45	1	4360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		4557 X	3094	-0-	-1463	-0-	44	1	3051	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		4650 X	1580	-0-	-3070	-0-	15	1	1564	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		4500 X	4460	-0-	-40	-0-	45	1	4415	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689															
04		14220 X	12402	-0-	-1818	-0-	12402	2			N	-0-	-0-	-0-	203
05		14694 X	14352	-0-	-342	-0-	14352	2			N	-0-	-0-	-0-	203
06		DLQ G-10	14057	-0-	14057	14057	14056	2	1	9	N	1	1	1	204
07		DLQ G-10	13306	-0-	13306	27363	13305	2	1	9	N	1	1	1	204
08		DLQ G-10	13641	-0-	13641	41004	13641	2			N	-0-	-0-	-0-	203
09		DLQ G-10	12607	-0-	12607	53611	12607	2			N	-0-	-0-	-0-	203
-----															
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
-----															
BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-

STILES RANCH (MORROW)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
PURYEAR												
WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-				N	NO RPT		5
05	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				N	NO RPT		5
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		5
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
-----												
MORRISON												
WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OVERFLOW ENERGY, LLC												
KELTON EAST SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC												
DAVIS												
WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541												
04	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2		N	-0-		-0-
05	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2		N	-0-		-0-
06	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0-		-0-
07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2		N	-0-		-0-
08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2		N	-0-		-0-
*09	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2		N	-0-		-0-
-----												
STILES SERVICES LLC												
CHAMP DAVIS												
WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TAPSTONE ENERGY, LLC												
STILES 4												
WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
TAPSTONE ENERGY, LLC		//CONT.//		836005								
STILES 68		WELL #:		8068	RRCID ->	102542	COMPL. DATE	10/22/1982	TOTAL DEPTH	17915	PERF.17160 - 17884	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)				86127 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER				
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043								
DAVIS, G.C.		WELL #:		161	RRCID ->	093037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17722 - 17800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	16736	16736	-0-	-0-	-0-	996	1	15714	2	N	24	142
05	17227	17227	-0-	-0-	-0-	1029	1	16169	2	N	26	168
06	16797	16797	-0-	-0-	-0-	996	1	15773	2	N	25	193
07	17088	17088	-0-	-0-	-0-	1029	1	16030	2	N	26	219
08	17084	17084	-0-	-0-	-0-	1027	1	16029	2	N	25	244
*09	16388	16388	-0-	-0-	-0-	996	1	15373	2	N	17	261

STRAT LAND (MORROW LOWER)				86490 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	116207	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10913 - 10948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-		-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-		-0-
06	930 N	629	-0-	-301	-0-	629	2		N	-0-		-0-
07	899 N	698	-0-	-201	-0-	698	2		N	-0-		-0-
08	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2		N	-0-		-0-
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2		N	-0-		-0-

STRATFORD (CISCO LIME)				86494 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850								
STRATFORD GAS UNIT #6		WELL #:		1	RRCID ->	022730	COMPL. DATE	12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3297 - 3523	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRATFORD GAS UNIT #7				86494 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850								
STRATFORD GAS UNIT #7		WELL #:		1	RRCID ->	022731	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3306 - 3462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

STRAFORD (RED CAVE)		86494 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155								
HABANERO		WELL #: 1027		RRCID -> 229371		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
09	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 191274		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744		
04	1110 X	535	-0-	-575	-0-	535 2	N	-0-		-0-
05	837 X	455	-0-	-382	-0-	455 2	N	-0-		-0-
06	810 X	606	-0-	-204	-0-	606 2	N	-0-		-0-
07	837 X	618	-0-	-219	-0-	618 2	N	-0-		-0-
08	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
*09	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
-----										
MCBRYDE FARM, LTD.		WELL #: 1079		RRCID -> 195392		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705		
04	330 X	5	-0-	-325	-0-	5 2	N	-0-		-0-
05	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		-0-
06	210 X	13	-0-	-197	-0-	13 2	N	-0-		-0-
07	155 X	3	-0-	-152	-0-	3 2	N	-0-		-0-
08	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		-0-
*09	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
-----										
WCL & C "60"		WELL #: 1060		RRCID -> 195580		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720		
04	120 X	64	-0-	-56	-0-	64 2	N	-0-		-0-
05	124 X	76	-0-	-48	-0-	76 2	N	-0-		-0-
06	60 X	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-
07	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
08	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
-----										
WCL & C "44"		WELL #: 1044		RRCID -> 197534		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741		
04	750 X	522	-0-	-228	-0-	522 2	N	-0-		-0-
05	682 X	356	-0-	-326	-0-	356 2	N	-0-		-0-
06	600 X	92	-0-	-508	-0-	92 2	N	-0-		-0-
07	620 X	8	-0-	-612	-0-	8 2	N	-0-		-0-
08	589 X	8	-0-	-581	-0-	8 2	N	-0-		-0-
09	510 X	21	-0-	-489	-0-	21 2	N	-0-		-0-
-----										
STUART RANCH (MORROW LOWER)		86800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
INGLE		WELL #: 1		RRCID -> 100601		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305		
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		177
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		177
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		177
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		177
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-		177
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		177

STUART RANCH (MORROW LOWER)		//CONT.//	86800 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
WILLIFORD ENERGY COMPANY			926560								
STEWART RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9154 - 9162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2280 X	650	-0-	-1630	-0-	650 2	N	-0-		127
05		2263 X	2236	-0-	-27	-0-	2236 2	N	-0-		127
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		127
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		127
08		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2	N	-0-		127
*09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		127

STUART RANCH -B-		WELL #:	8	RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9114 - 9147
04		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	10 1	1355 2	Y	-0-	164
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		Y	-0-	164
06		1590 N	32	-0-	-1558	-0-	32 2		Y	-0-	164
07		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	10 1	1853 2	Y	-0-	68
08		1364 N	896	-0-	-468	-0-	10 1	868 2	Y	16	84
							18 9				
*09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	10 1	706 2	Y	-0-	84

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)			86800 600	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131								
WYNN		WELL #:	1	RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8924 - 8929
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		154

WILLIFORD ENERGY COMPANY			926560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
STUART RANCH -B-		WELL #:	13	RRCID ->	110132	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8838 - 9030
04		1110 #	109	-0-	-1001	-0-	109 2		N	-0-	114
05		1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-	114
06		1080 #	89	-0-	-991	-0-	89 2		N	-0-	114
07		1116 #	395	-0-	-721	-0-	395 2		N	-0-	114
08		2122 R	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-	114
*09		1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-	114

TANNER (LOWER MORROW)			88313 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC			691795								
SCHNEIDER UNIT		WELL #:	1L	RRCID ->	171592	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	7881 - 7892
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	14	-0-	14	14	14 1	Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCHNEIDER UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	172795	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7906 - 7920
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TANNER (LOWER MORROW)		//CONT.//		88313 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
ODELL-LAMASTER		WELL #:		157	RRCID ->	174509	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	7834 - 7948
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TAYLOR (MORROW, LO.)				88491 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
TAYLOR		WELL #:			RRCID ->	096279	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7990 - 7994
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012												
TEPE SLAVIN (DOUGLAS)				88843 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785								
WILMETH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	264641	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	4286 - 6310
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
FLOWERS, B. H.		WELL #:		1	RRCID ->	205874	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	7908 - 7924
04	1500 #	1600	-0-	100 B	-32817	1585	2	15 9	N	14		202
05	1612 #	1607	-0-	-5 B	-32822	1595	2	12 9	N	11		213
06	1560 #	1620	-0-	60 B	-32762	1614	2	6 9	N	5		218
07	1643 #	1694	-0-	51 B	-32711	1694	2		N	-0-		218
08	1643 #	1658	-0-	15 B	-32696	1658	2		N	-0-		218
09	1620 #	1192	-0-	-428 B	-33124	1192	2		N	-0-		218
SINGER STRIP		WELL #:		1	RRCID ->	205875	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8050 - 8148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		10

TEXAS HUGOTON				89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP				028890							
ARCHER				WELL #: A 2	RRCID -> 027821	COMPL. DATE 05/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
B AND G PRODUCTION, INC.				039870							
FUENTES, JOE R.				WELL #: 1	RRCID -> 080436	COMPL. DATE 04/23/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2804 - 2820	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
GREEN				WELL #: 1	RRCID -> 086743	COMPL. DATE 08/01/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2820 - 2840	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				089923							
ERLIS				WELL #: 1	RRCID -> 027291	COMPL. DATE 08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2992 - 3170	
04	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530 2	N	-0-		-0-
05	217 N	87	-0-	-130	B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 2	N	-0-		-0-
07	558 N	19	-0-	-539	B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
08	93 N	27	-0-	-66	B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	38	-0-	-292	B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
CLAY PETROLEUM				158936							
BIVINS				WELL #: 1013	RRCID -> 120190	COMPL. DATE 01/21/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	3004 - 3078	
04	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
05	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
06	270 N	266	-0-	-4	B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
07	279 N	265	-0-	-14	B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
08	279 N	264	-0-	-15	B	-0-	264 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
BRADY EMMA				WELL #:	1	RRCID ->	027290	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603	2			N	-0-				-0-
05	651 N	465	-0-	-186 B	-0-	465	2			N	-0-				-0-
06	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594	2			N	-0-				-0-
07	620 N	432	-0-	-188 B	-0-	432	3			N	-0-				-0-
08	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	600 N	367	-0-	-233 B	-0-	367	3			N	-0-				-0-
-----															
PRICE WILLIAM				WELL #:	1	RRCID ->	027293	COMPL. DATE	08/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1170 N	1072	-0-	-98 B	-0-	1072	2			N	-0-				-0-
05	1147 N	860	-0-	-287 B	-0-	860	2			N	-0-				-0-
06	1110 N	712	-0-	-398 B	-0-	712	2			N	-0-				-0-
07	1116 N	775	-0-	-341 B	-0-	775	3			N	-0-				-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0 B	-0-	1045	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	813 N	813	-0-	-0 B	-0-	813	3			N	-0-				-0-
-----															
WHORTON WA				WELL #:	1	RRCID ->	027295	COMPL. DATE	12/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1470 N	1441	-0-	-29 B	-0-	1441	2			N	-0-				-0-
05	1488 N	1169	-0-	-319 B	-0-	1169	2			N	-0-				-0-
06	1440 N	1044	-0-	-396 B	-0-	1044	2			N	-0-				-0-
07	1488 N	1132	-0-	-356 B	-0-	1132	3			N	-0-				-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0 B	-0-	1522	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1441 N	1441	-0-	-0 B	-0-	1441	3			N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS J L				WELL #:	1	RRCID ->	027296	COMPL. DATE	10/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423	2			N	-0-				-0-
05	465 N	335	-0-	-130 B	-0-	335	2			N	-0-				-0-
06	475 N	475	-0-	-0 B	-0-	475	2			N	-0-				-0-
07	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417	3			N	-0-				-0-
08	454 N	454	-0-	-0 B	-0-	454	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	480 N	427	-0-	-53 B	-0-	427	3			N	-0-				-0-
-----															
CLINE GILBERT				WELL #:	1	RRCID ->	027315	COMPL. DATE	10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1650 N	1624	-0-	-26 B	-0-	1624	3			N	-0-				-0-
05	1829 N	1467	-0-	-362 B	-0-	1467	3			N	-0-				-0-
06	1530 N	1492	-0-	-38 B	-0-	1492	3			N	-0-				-0-
07	1674 N	1518	-0-	-156 B	-0-	1518	3			N	-0-				-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0 B	-0-	1835	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1775 N	1775	-0-	-0 B	-0-	1775	3			N	-0-				-0-
-----															
MORRIS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	027317	COMPL. DATE	08/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2880 N	2785	-0-	-95 B	-0-	2785	3			N	-0-				-0-
05	3131 N	2586	-0-	-545 B	-0-	2586	3			N	-0-				-0-
06	2670 N	2648	-0-	-22 B	-0-	2648	3			N	-0-				-0-
07	2883 N	2700	-0-	-183 B	-0-	2700	3			N	-0-				-0-
08	3165 N	3165	-0-	-0 B	-0-	3165	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	3037 N	3037	-0-	-0 B	-0-	3037	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
OHLAND		WELL #: 1		RRCID -> 027318		COMPL. DATE 05/03/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2250 N	1785	-0-	-465 B	-0-	1785	3	N	-0-		-0-
05	2015 N	1589	-0-	-426 B	-0-	1589	3	N	-0-		-0-
06	2190 N	1776	-0-	-414 B	-0-	1776	3	N	-0-		-0-
07	1860 N	778	-0-	-1082 B	-0-	778	3	N	-0-		-0-
08	1581 N	1437	-0-	-144 B	-0-	1437	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3	N	-0-		-0-
-----											
ST. PIERRE -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 027321		COMPL. DATE 07/27/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2190 N	2129	-0-	-61 B	-0-	2129	3	N	-0-		-0-
05	2418 N	1873	-0-	-545 B	-0-	1873	3	N	-0-		-0-
06	1980 N	1942	-0-	-38 B	-0-	1942	3	N	-0-		-0-
07	2201 N	2002	-0-	-199 B	-0-	2002	3	N	-0-		-0-
08	2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3	N	-0-		-0-
-----											
TEXAS HUGOTON GU -4-		WELL #: 1		RRCID -> 027370		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3	N	-0-		-0-
05	434 N	218	-0-	-216 B	-0-	218	3	N	-0-		-0-
06	270 N	130	-0-	-140 B	-0-	130	3	N	-0-		-0-
07	465 N	228	-0-	-237 B	-0-	228	3	N	-0-		-0-
08	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-		-0-
-----											
ALEXANDER -H-		WELL #: 1		RRCID -> 027374		COMPL. DATE 11/15/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631	3	N	-0-		-0-
05	651 N	457	-0-	-194 B	-0-	457	3	N	-0-		-0-
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3	N	-0-		-0-
07	651 N	475	-0-	-176 B	-0-	475	3	N	-0-		-0-
08	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	570 N	500	-0-	-70 B	-0-	500	3	N	-0-		-0-
-----											
ARTHUR -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027375		COMPL. DATE 10/30/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2901 N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901	3	N	-0-		-0-
05	3131 N	2921	-0-	-210 B	-0-	2921	3	N	-0-		-0-
06	2979 N	2979	-0-	-0- B	-0-	2979	3	N	-0-		-0-
07	3087 N	3087	-0-	-0- B	-0-	3087	3	N	-0-		-0-
08	3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	3577 N	3577	-0-	-0- B	-0-	3577	3	N	-0-		-0-
-----											
BONNIE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027377		COMPL. DATE 08/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	4394 N	4394	-0-	-0- B	-0-	4394	3	N	-0-		-0-
05	4588 N	3895	-0-	-693 B	-0-	3895	3	N	-0-		-0-
06	4291 N	4291	-0-	-0- B	-0-	4291	3	N	-0-		-0-
07	4526 N	3911	-0-	-615 B	-0-	3911	3	N	-0-		-0-
08	4070 N	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	4290 N	3637	-0-	-653 B	-0-	3637	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
BRALY		WELL #: 1		RRCID -> 027378		COMPL. DATE 08/31/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	750 N	734	-0-	-16 B	-0-	734 3	N	-0-	-0-	
05	837 N	748	-0-	-89 B	-0-	748 3	N	-0-	-0-	
06	750 N	717	-0-	-33 B	-0-	717 3	N	-0-	-0-	
07	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737 3	N	-0-	-0-	
08	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	698	-0-	-22 B	-0-	698 3	N	-0-	-0-	
-----										
CARL -D-		WELL #: 1		RRCID -> 027379		COMPL. DATE 07/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 2	N	-0-	-0-	
05	310 N	210	-0-	-100 B	-0-	210 2	N	-0-	-0-	
06	240 N	172	-0-	-68 B	-0-	172 2	N	-0-	-0-	
07	341 N	198	-0-	-143 B	-0-	198 3	N	-0-	-0-	
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-	-0-	
-----										
CARTRITE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027380		COMPL. DATE 10/22/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3	N	-0-	-0-	
05	1519 N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490 3	N	-0-	-0-	
06	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-	-0-	
07	1488 N	1487	-0-	-1 B	-0-	1487 3	N	-0-	-0-	
08	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448 3	N	-0-	-0-	
-----										
COOMBES		WELL #: 1		RRCID -> 027382		COMPL. DATE 10/17/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2520 N	1804	-0-	-716 B	-0-	1804 3	N	-0-	-0-	
05	2294 N	1904	-0-	-390 B	-0-	1904 3	N	-0-	-0-	
06	2400 N	2183	-0-	-217 B	-0-	2183 3	N	-0-	-0-	
07	1860 N	931	-0-	-929 B	-0-	931 3	N	-0-	-0-	
08	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596 3	N	-0-	-0-	
-----										
ESTELLE		WELL #: 1		RRCID -> 027387		COMPL. DATE 11/06/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1860 N	1809	-0-	-51 B	-11880	1809 3	N	-0-	-0-	
05	1891 N	1159	-0-	-732 B	-11880	1159 3	N	-0-	-0-	
06	1920 N	1263	-0-	-657 B	-11880	1263 3	N	-0-	-0-	
07	1860 N	1321	-0-	-539 B	-11880	1321 3	N	-0-	-0-	
08	1147 N	2143	-0-	996 B	-10884	2143 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-10884					
*09	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997 3	N	-0-	-0-	
-----										
GLADISH		WELL #: 1		RRCID -> 027393		COMPL. DATE 10/17/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	3000 N	4911	-0-	1911 B	3251	4911 3	N	-0-	-0-	
05	3100 N	3488	-0-	388 B	3639	3488 3	N	-0-	-0-	
06	8825 R	5186	-0-	-3639 B	-0-	5186 3	N	-0-	-0-	
07	5715 R	5715	-0-	-0- B	-0-	5715 3	N	-0-	-0-	
08	5311 R	5311	-0-	-0- B	-0-	5311 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	5190 #	4907	-0-	-283 B	-283	4907 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LEE -G-		WELL #: 4		RRCID -> 027402		COMPL. DATE 06/29/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	930 N	910	-0-	-20 B	-0-	910	3	N	-0-	-0-	-0-
05	961 N	924	-0-	-37 B	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-
06	900 N	893	-0-	-7 B	-0-	893	3	N	-0-	-0-	-0-
07	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917	3	N	-0-	-0-	-0-
08	930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	900 N	863	-0-	-37 B	-0-	863	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LEE -H-		WELL #: 5		RRCID -> 027403		COMPL. DATE 06/18/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627	3	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639	3	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624	3	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637	3	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LEE -L-		WELL #: 6		RRCID -> 027404		COMPL. DATE 07/16/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1980 N	1913	-0-	-67 B	-0-	72	1	1841	3	N	-0-
05	2015 N	1997	-0-	-18 B	-0-	74	1	1923	3	N	-0-
06	2010 N	1940	-0-	-70 B	-0-	72	1	1868	3	N	-0-
07	1984 N	1963	-0-	-21 B	-0-	74	1	1889	3	N	-0-
08	1984 N	1902	-0-	-82 B	-0-	74	1	1828	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1950 N	1861	-0-	-89 B	-0-	72	1	1789	3	N	-0-
-----											
LEE -M-		WELL #: 7		RRCID -> 027405		COMPL. DATE 06/15/1951		TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A	
04	330 N	241	-0-	-89 B	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	166	-0-	-175 B	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	201	-0-	-99 B	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
08	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CLUCK -F-		WELL #: 1		RRCID -> 027406		COMPL. DATE 07/20/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1740 N	1719	-0-	-21 B	-0-	1719	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	1757	-0-	-10 B	-0-	1757	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1740 N	1718	-0-	-22 B	-0-	1718	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1767 N	1750	-0-	-17 B	-0-	1750	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1755	-0-	-12 B	-0-	1755	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1710 N	1694	-0-	-16 B	-0-	1694	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LEE -J-		WELL #: 11		RRCID -> 027407		COMPL. DATE 07/17/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	810 N	785	-0-	-25 B	-0-	72	1	713	3	N	-0-
05	806 N	796	-0-	-10 B	-0-	74	1	722	3	N	-0-
06	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	72	1	714	3	N	-0-
07	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	74	1	720	3	N	-0-
08	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	74	1	721	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	72	1	696	3	N	-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LEE -O-		WELL #:		14	RRCID ->	027409	COMPL. DATE	07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	1000	-0-	-140 B	-0-	1000	3		N	-0-			130
05	1116 N	1004	-0-	-112 B	-0-	1004	3		N	-0-			130
06	1020 N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009	3		N	-0-			130
07	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3		N	-0-			130
08	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3		N	-0-			130
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3		N	-0-			130
-----													
LEE -P-		WELL #:		15	RRCID ->	027410	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1320 N	1297	-0-	-23 B	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
05	1333 N	1298	-0-	-35 B	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1166	-0-	-124 B	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
-----													
LONG -G-		WELL #:		1	RRCID ->	027411	COMPL. DATE	11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1140 N	1117	-0-	-23 B	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
05	1333 N	835	-0-	-498 B	-0-	835	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	974	-0-	-166 B	-0-	974	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	882	-0-	-265 B	-0-	882	3		N	-0-			-0-
08	837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	743	-0-	-217 B	-0-	743	3		N	-0-			-0-
-----													
LUTHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027412	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	450 N	291	-0-	-159 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
05	434 N	219	-0-	-215 B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
06	300 N	171	-0-	-129 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07	310 N	159	-0-	-151 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
-----													
OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	840 N	827	-0-	-13 B	-0-	827	2		N	-0-			-0-
05	837 N	648	-0-	-189 B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
06	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
07	868 N	829	-0-	-39 B	-0-	829	3		N	-0-			-0-
08	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	827	-0-	-13 B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
-----													
RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
05	341 N	249	-0-	-92 B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	331	-0-	-59 B	-0-	331	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
SAM -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
05		1333 N	943	-0-	-390 B	-0-	943 3	N	-0-		-0-
06		1170 N	1117	-0-	-53 B	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
07		1240 N	1027	-0-	-213 B	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
08		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1110 N	1073	-0-	-37 B	-0-	1073 3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE, L. N.		WELL #:		1	RRCID ->	027424	COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		2700 N	2663	-0-	-37 B	-0-	2663 3	N	-0-		-0-
05		2790 N	2703	-0-	-87 B	-0-	2703 3	N	-0-		-0-
06		2670 N	2632	-0-	-38 B	-0-	2632 3	N	-0-		-0-
07		2759 N	2687	-0-	-72 B	-0-	2687 3	N	-0-		-0-
08		2699 N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2640 N	2610	-0-	-30 B	-0-	2610 3	N	-0-		-0-
-----											
SCHIERHORN		WELL #:		1	RRCID ->	027425	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		3300 N	3278	-0-	-22 B	-0-	3278 3	N	-0-		-0-
05		3441 N	3064	-0-	-377 B	-0-	3064 3	N	-0-		-0-
06		3330 N	3111	-0-	-219 B	-0-	3111 3	N	-0-		-0-
07		3379 N	2956	-0-	-423 B	-0-	2956 3	N	-0-		-0-
08		3381 N	3381	-0-	-0- B	-0-	3381 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		3308 N	3308	-0-	-0- B	-0-	3308 3	N	-0-		-0-
-----											
ABADAN		WELL #:		1	RRCID ->	027427	COMPL. DATE	10/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		870 N	809	-0-	-61 B	-0-	809 3	N	-0-		-0-
05		899 N	618	-0-	-281 B	-0-	618 3	N	-0-		-0-
06		810 N	729	-0-	-81 B	-0-	729 3	N	-0-		-0-
07		837 N	712	-0-	-125 B	-0-	712 3	N	-0-		-0-
08		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-		-0-
-----											
AGATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027430	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
05		341 N	281	-0-	-60 B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
06		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
07		341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
08		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
-----											
AGATE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		2010 N	1992	-0-	-18 B	-0-	1992 2	N	-0-		-0-
05		2077 N	1949	-0-	-128 B	-0-	1949 2	N	-0-		-0-
06		2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040 2	N	-0-		-0-
07		2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088 3	N	-0-		-0-
08		2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2040 N	2023	-0-	-17 B	-0-	2023 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
ALE		WELL #:		1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	3750 N	3581	-0-	-169 B	-0-	3581	3		N	-0-		-0-
05	3803 N	3803	-0-	-0- B	-0-	3803	3		N	-0-		-0-
06	3480 N	3407	-0-	-73 B	-0-	3407	3		N	-0-		-0-
07	3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	3		N	-0-		-0-
08	3813 N	3745	-0-	-68 B	-0-	3745	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	3619 N	3619	-0-	-0- B	-0-	3619	3		N	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1140 N	1107	-0-	-33 B	-0-	1107	3		N	-0-		-0-
05	1209 N	842	-0-	-367 B	-0-	842	3		N	-0-		-0-
06	1020 N	1017	-0-	-3 B	-0-	1017	3		N	-0-		-0-
07	1147 N	919	-0-	-228 B	-0-	919	3		N	-0-		-0-
08	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3		N	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #:		B 1	RRCID ->	027435	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3		N	-0-		-0-
05	1178 N	1057	-0-	-121 B	-0-	1057	3		N	-0-		-0-
06	1140 N	1130	-0-	-10 B	-0-	1130	3		N	-0-		-0-
07	1178 N	1076	-0-	-102 B	-0-	1076	3		N	-0-		-0-
08	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1140 N	1105	-0-	-35 B	-0-	1105	3		N	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #:		C 1	RRCID ->	027436	COMPL. DATE	11/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	600 N	323	-0-	-277 B	-0-	323	3		N	-0-		-0-
05	558 N	99	-0-	-459 B	-0-	99	3		N	-0-		-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ALMUTH		WELL #:		1	RRCID ->	027437	COMPL. DATE	09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2		N	-0-		-0-
05	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2		N	-0-		-0-
06	1440 N	1426	-0-	-14 B	-0-	1426	2		N	-0-		-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3		N	-0-		-0-
08	1519 N	1457	-0-	-62 B	-0-	1457	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1440 N	1384	-0-	-56 B	-0-	1384	3		N	-0-		-0-
-----												
ALTA		WELL #:		A 1	RRCID ->	027438	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2		N	-0-		-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2		N	-0-		-0-
06	1080 N	1063	-0-	-17 B	-0-	1063	2		N	-0-		-0-
07	1116 N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076	3		N	-0-		-0-
08	1116 N	1086	-0-	-30 B	-0-	1086	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
ALTA		WELL #: B 1		RRCID -> 027439		COMPL. DATE 01/04/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1470 N	1458	-0-	-12 B	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 2	N	-0-		-0-
06	1530 N	1488	-0-	-42 B	-0-	1488 2	N	-0-		-0-
07	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 3	N	-0-		-0-
08	1550 N	1547	-0-	-3 B	-0-	1547 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3	N	-0-		-0-
-----										
ARNELSON		WELL #: 1		RRCID -> 027441		COMPL. DATE 08/31/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 2	N	-0-		-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1091	-0-	-49 B	-0-	1091 2	N	-0-		-0-
07	1147 N	1078	-0-	-69 B	-0-	1078 3	N	-0-		-0-
08	1147 N	1057	-0-	-90 B	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1080 N	1027	-0-	-53 B	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
-----										
ATKINS		WELL #: C 1		RRCID -> 027442		COMPL. DATE 10/27/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1140 N	1074	-0-	-66 B	-0-	72 1 1002 3	N	-0-		-0-
05	1240 N	1021	-0-	-219 B	-0-	74 1 947 3	N	-0-		-0-
06	1110 N	979	-0-	-131 B	-0-	72 1 907 3	N	-0-		-0-
07	1116 N	995	-0-	-121 B	-0-	74 1 921 3	N	-0-		-0-
08	1023 N	1018	-0-	-5 B	-0-	74 1 943 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	72 1 925 3	N	-0-		-0-
-----										
ATKINS		WELL #: C 2		RRCID -> 027443		COMPL. DATE 11/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1830 N	1755	-0-	-75 B	-0-	1755 3	N	-0-		-0-
05	1860 N	1823	-0-	-37 B	-0-	1823 3	N	-0-		-0-
06	1740 N	1733	-0-	-7 B	-0-	1733 3	N	-0-		-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 3	N	-0-		-0-
08	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1740 N	1704	-0-	-36 B	-0-	1704 3	N	-0-		-0-
-----										
BARITE		WELL #: 1		RRCID -> 027445		COMPL. DATE 01/02/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-		-0-
05	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-		-0-
06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-		-0-
07	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
08	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446 3	N	-0-		-0-
-----										
BERRY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027448		COMPL. DATE 10/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2	N	-0-		-0-
05	620 N	507	-0-	-113 B	-0-	507 2	N	-0-		-0-
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-		-0-
07	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	561 3	N	-0-		-0-
08	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	578	-0-	-52 B	-0-	578 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BERTIE		WELL #: D 1		RRCID -> 027455		COMPL. DATE 07/19/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3		N	-0-		-0-
05	527 N	272	-0-	-255 B	-0-	272 3		N	-0-		-0-
06	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 3		N	-0-		-0-
07	496 N	118	-0-	-378 B	-0-	118 3		N	-0-		-0-
08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3		N	-0-		-0-
-----											
BERTIE		WELL #: E 1		RRCID -> 027456		COMPL. DATE 09/21/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3		N	-0-		-0-
05	744 N	358	-0-	-386 B	-0-	358 3		N	-0-		-0-
06	300 N	212	-0-	-88 B	-0-	212 3		N	-0-		-0-
07	806 N	411	-0-	-395 B	-0-	411 3		N	-0-		-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 1		RRCID -> 027462		COMPL. DATE 04/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	1590 N	1504	-0-	-86 B	-0-	1504 3		N	-0-		-0-
05	1612 N	1147	-0-	-465 B	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
06	1410 N	1152	-0-	-258 B	-0-	1152 3		N	-0-		-0-
07	1550 N	1282	-0-	-268 B	-0-	1282 3		N	-0-		-0-
08	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 3		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: C 1		RRCID -> 027463		COMPL. DATE 04/18/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	1350 N	1317	-0-	-33 B	-0-	1317 3		N	-0-		-0-
05	1426 N	1026	-0-	-400 B	-0-	1026 3		N	-0-		-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3		N	-0-		-0-
07	1364 N	1219	-0-	-145 B	-0-	1219 3		N	-0-		-0-
08	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1343	-0-	-7 B	-0-	1343 3		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: D 1		RRCID -> 027464		COMPL. DATE 05/18/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	1020 N	976	-0-	-44 B	-0-	976 3		N	-0-		-0-
05	1023 N	952	-0-	-71 B	-0-	952 3		N	-0-		-0-
06	990 N	968	-0-	-22 B	-0-	968 3		N	-0-		-0-
07	1023 N	940	-0-	-83 B	-0-	940 3		N	-0-		-0-
08	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	768	-0-	-192 B	-0-	768 3		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: E 1		RRCID -> 027465		COMPL. DATE 06/01/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BIVINS		WELL #: F 1		RRCID -> 027466		COMPL. DATE 06/02/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1442	-0-	-15 B	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
06	1410 N	1384	-0-	-26 B	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1419	-0-	-38 B	-0-	1419 3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1422	-0-	-35 B	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1380 N	1375	-0-	-5 B	-0-	1375 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 027467		COMPL. DATE 06/22/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	540 S	514	-0-	-26 B	-0-	514 3		N	-0-			-0-
05	558 S	502	-0-	-56 B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
06	546 S	546	-0-	-0- B	-0-	546 3		N	-0-			-0-
07	527 S	512	-0-	-15 B	-0-	512 3		N	-0-			-0-
08	548 S	548	-0-	-0- B	-0-	548 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 S	522	-0-	-18 B	-0-	522 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: M 1		RRCID -> 027470		COMPL. DATE 07/01/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: S 1		RRCID -> 027473		COMPL. DATE 07/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	840 N	790	-0-	-50 B	-0-	790 3		N	-0-			-0-
05	868 N	781	-0-	-87 B	-0-	781 3		N	-0-			-0-
06	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3		N	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3		N	-0-			-0-
08	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	802	-0-	-8 B	-0-	802 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: T 1		RRCID -> 027474		COMPL. DATE 07/25/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	750 N	712	-0-	-38 B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
05	744 N	564	-0-	-180 B	-0-	564 3		N	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3		N	-0-			-0-
08	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	730	-0-	-80 B	-0-	730 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: X 1		RRCID -> 027476		COMPL. DATE 07/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	750 N	680	-0-	-70 B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
05	775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763 3		N	-0-			-0-
06	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3		N	-0-			-0-
07	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-			-0-
08	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	752	-0-	-58 B	-0-	752 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
BIVINS		WELL #:	A 1A	RRCID ->	027477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
07	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
08	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:	C 2C	RRCID ->	027478	COMPL. DATE	01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	660 N	639	-0-	-21 B	-0-	639 3		N	-0-			-0-
05	678 N	678	-0-	-0 B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
06	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	623 3		N	-0-			-0-
07	651 N	595	-0-	-56 B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
08	682 N	596	-0-	-86 B	-0-	596 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	630 N	530	-0-	-100 B	-0-	530 3		N	-0-			-0-
-----												
BONEY		WELL #:	1	RRCID ->	027481	COMPL. DATE	08/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1980 N	1924	-0-	-56 B	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
05	2015 N	1976	-0-	-39 B	-0-	1976 3		N	-0-			-0-
06	1950 N	1920	-0-	-30 B	-0-	1920 3		N	-0-			-0-
07	1984 N	1936	-0-	-48 B	-0-	1936 3		N	-0-			-0-
08	1995 N	1995	-0-	-0 B	-0-	1995 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	1920 N	1914	-0-	-6 B	-0-	1914 3		N	-0-			-0-
-----												
BRADY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027483	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	630 N	595	-0-	-35 B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
05	651 N	458	-0-	-193 B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
06	617 N	617	-0-	-0 B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
07	620 N	557	-0-	-63 B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0 B	-0-	641 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	630 N	601	-0-	-29 B	-0-	601 3		N	-0-			-0-
-----												
BRADY -E-		WELL #:	1	RRCID ->	027485	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	5448	PERF. N/A		
04	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924 2		N	-0-			-0-
05	961 N	919	-0-	-42 B	-0-	919 2		N	-0-			-0-
06	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922 2		N	-0-			-0-
07	961 N	919	-0-	-42 B	-0-	919 3		N	-0-			-0-
08	941 N	941	-0-	-0 B	-0-	941 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	930 N	909	-0-	-21 B	-0-	909 3		N	-0-			-0-
-----												
BRAN		WELL #:	1	RRCID ->	027486	COMPL. DATE	08/24/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	270 N	173	-0-	-97 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
05	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
06	270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0 B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09	241 N	241	-0-	-0 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY BRIDGEMAN		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 027487	COMPL. DATE 07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	1770 N	1037	-0-	-733 B	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
05	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-		N	-0-			-0-
06	2070 N	692	-0-	-1378 B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
07	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664 3	N	-0-			-0-
08	2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 027488	COMPL. DATE 11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
BRIG											
04	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2	N	-0-			-0-
05	806 N	572	-0-	-234 B	-0-	572 2	N	-0-			-0-
06	720 N	544	-0-	-176 B	-0-	544 2	N	-0-			-0-
07	775 N	564	-0-	-211 B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
08	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 027491	COMPL. DATE 02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
BUCKLES											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	197	-0-	197 B	197	197 3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	88	-0-	88 B	285	88 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 285										
09	14B2 EXT	101	-0-	101 B	386	101 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 027495	COMPL. DATE 06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
BUZZ											
04	900 N	817	-0-	-83 B	-0-	817 3	N	-0-			-0-
05	868 N	634	-0-	-234 B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
06	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3	N	-0-			-0-
07	837 N	788	-0-	-49 B	-0-	788 3	N	-0-			-0-
08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	900 N	827	-0-	-73 B	-0-	827 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 027496	COMPL. DATE 06/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
BYRNE											
04	3300 N	3258	-0-	-42 B	-0-	3258 3	N	-0-			-0-
05	3447 N	3447	-0-	-0- B	-0-	3447 3	N	-0-			-0-
06	3240 N	3032	-0-	-208 B	-0-	3032 3	N	-0-			-0-
07	3379 N	3365	-0-	-14 B	-0-	3365 3	N	-0-			-0-
08	3441 N	3254	-0-	-187 B	-0-	3254 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	3071 N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 2		RRCID -> 027498	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
CABOT-DAHL											
04	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2	N	-0-			-0-
05	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2	N	-0-			-0-
06	900 N	876	-0-	-24 B	-0-	876 2	N	-0-			-0-
07	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886 3	N	-0-			-0-
08	930 N	895	-0-	-35 B	-0-	895 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	870 N	868	-0-	-2 B	-0-	868 3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
CALEN		WELL #: 1		RRCID -> 027499		COMPL. DATE 03/06/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1170 N	689	-0-	-481 B	-0-	689	3			N	-0-			-0-
05	1457 N	269	-0-	-1188 B	-0-	269	3			N	-0-			-0-
06	1500 N	1379	-0-	-121 B	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-			-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1380 N	1181	-0-	-199 B	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
-----														
CARMi -A-		WELL #: 2		RRCID -> 027502		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	690 S	680	-0-	-10 B	-0-	680	3			N	-0-			-0-
05	713 S	291	-0-	-422 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
06	690 S	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-			-0-
07	713 S	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
08	279 S	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 027503		COMPL. DATE 07/22/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
05	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
06	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
07	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
-----														
CHRISS		WELL #: 1		RRCID -> 027505		COMPL. DATE 11/04/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-			-0-
05	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-			-0-
06	870 N	840	-0-	-30 B	-0-	840	2			N	-0-			-0-
07	899 N	868	-0-	-31 B	-0-	868	3			N	-0-			-0-
08	899 N	880	-0-	-19 B	-0-	880	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	840 N	835	-0-	-5 B	-0-	835	3			N	-0-			-0-
-----														
CINDY		WELL #: 1		RRCID -> 027506		COMPL. DATE 08/10/1945		TOTAL DEPTH 2977		PERF. N/A				
04	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/06/2016 - PLUGGED		04/06/16								
-----														
CLARA, B.		WELL #: 1		RRCID -> 027507		COMPL. DATE 12/02/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-			-0-
05	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702	2			N	-0-			-0-
06	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
07	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3			N	-0-			-0-
08	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	720 N	704	-0-	-16 B	-0-	704	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
CLAW		WELL #:		1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2717 N	2717	-0-	-0- B	-0-	2717 2	N	-0-		-0-
05		2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859 2	N	-0-		-0-
06		2700 N	2634	-0-	-66 B	-0-	2634 2	N	-0-		-0-
07		2901 N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901 3	N	-0-		-0-
08		2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687 3	N	-0-		-0-
-----											
CLAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		2820 N	2827	-0-	7 B	-1330	2827 3	N	-0-		-0-
05		2914 N	2915	-0-	1 B	-1329	2915 3	N	-0-		-0-
06		2820 N	2605	-0-	-215 B	-1329	2605 3	N	-0-		-0-
07		2914 N	2809	-0-	-105 B	-1329	2809 3	N	-0-		-0-
08		2914 N	2840	-0-	-74 B	-1329	2840 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1329					
*09		2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752 3	N	-0-		-0-
-----											
CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015 3	N	-0-		-0-
05		3038 N	2885	-0-	-153 B	-0-	2885 3	N	-0-		-0-
06		2970 N	2267	-0-	-703 B	-0-	2267 3	N	-0-		-0-
07		3131 N	2912	-0-	-219 B	-0-	2912 3	N	-0-		-0-
08		2883 N	2868	-0-	-15 B	-0-	2868 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702 3	N	-0-		-0-
-----											
COLDWATER		WELL #:		1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		3630 N	3596	-0-	-34 B	-0-	3596 3	N	-0-		-0-
05		3751 N	3501	-0-	-250 B	-0-	3501 3	N	-0-		-0-
06		3600 N	2589	-0-	-1011 B	-0-	2589 3	N	-0-		-0-
07		3809 N	3809	-0-	-0- B	-0-	3809 3	N	-0-		-0-
08		3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	3742 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		3572 N	3572	-0-	-0- B	-0-	3572 3	N	-0-		-0-
-----											
COLLARD		WELL #:		1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3	N	-0-		-0-
05		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3	N	-0-		-0-
06		870 N	837	-0-	-33 B	-0-	837 3	N	-0-		-0-
07		899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854 3	N	-0-		-0-
08		868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		840 N	816	-0-	-24 B	-0-	816 3	N	-0-		-0-
-----											
COOPER, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		870 N	832	-0-	-38 B	-0-	72 1	760 3	N	-0-	-0-
05		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	74 1	781 3	N	-0-	-0-
06		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	72 1	760 3	N	-0-	-0-
07		868 N	827	-0-	-41 B	-0-	56 1	771 3	N	-0-	-0-
08		868 N	831	-0-	-37 B	-0-	56 1	775 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		840 N	794	-0-	-46 B	-0-	54 1	740 3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
CORRY		WELL #: 1		RRCID -> 027516		COMPL. DATE 12/29/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1290 N	1259	-0-	-31 B	-0-	1259	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1395 N	951	-0-	-444 B	-0-	951	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	978	-0-	-252 B	-0-	978	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	1046	-0-	-256 B	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CRAIG		WELL #: A 1		RRCID -> 027518		COMPL. DATE 03/07/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	660 N	630	-0-	-30 B	-0-	630	2	N	-0-	-0-	-0-
05	682 N	573	-0-	-109 B	-0-	573	2	N	-0-	-0-	-0-
06	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	606	-0-	-45 B	-0-	606	3	N	-0-	-0-	-0-
08	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CRAIG		WELL #: C 1		RRCID -> 027520		COMPL. DATE 04/09/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	886	-0-	-323 B	-0-	886	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	1085	-0-	-55 B	-0-	1085	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	1050	-0-	-128 B	-0-	1050	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1080 N	971	-0-	-109 B	-0-	971	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CRAIG -J-		WELL #: 1		RRCID -> 027526		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	600 N	280	-0-	-320 B	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	405	-0-	-215 B	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	376	-0-	-74 B	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
07	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DAVIS		WELL #: A 1		RRCID -> 027528		COMPL. DATE 08/24/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1440 N	1176	-0-	-264 B	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2170 N	3	-0-	-2167 B	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DEAR		WELL #: 1		RRCID -> 027529		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2839 - 3455	
04	2852 N	1881	-0-	-971 B	-0-	390	1	1491	3	N	-0-
05	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	403	1	2368	3	N	-0-
06	3930 #	3134	-0-	-796 B	-796	390	1	2744	3	N	-0-
07	4061 #	2916	-0-	-1145 B	-1941	403	1	2513	3	N	-0-
08	4061 #	2709	-0-	-1352 B	-3293	403	1	2306	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3293										
09	3930 #	2327	-0-	-1603 B	-4896	325	1	2002	3	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
DELPHINE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027530		COMPL. DATE 12/31/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	450 N	442	-0-	-8 B	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370	2	N	-0-	-0-	-0-
06	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
08	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	437	-0-	-43 B	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DEMPSEY		WELL #: 1		RRCID -> 027531		COMPL. DATE 10/08/1945			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1110 N	1071	-0-	-39 B	-0-	450	1	621 2	N	-0-	-0-
05	1240 N	1062	-0-	-178 B	-0-	465	1	597 2	N	-0-	-0-
06	1230 N	526	-0-	-704 B	-0-	270	1	256 2	N	-0-	-0-
07	1116 N	898	-0-	-218 B	-0-	286	1	612 3	N	-0-	-0-
08	1054 N	1001	-0-	-53 B	-0-	330	1	671 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	413	1	876 3	N	-0-	-0-
-----											
DENISE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027532		COMPL. DATE 12/28/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	750 N	729	-0-	-21 B	-0-	729	2	N	-0-	-0-	-0-
05	744 N	572	-0-	-172 B	-0-	572	2	N	-0-	-0-	-0-
06	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-
08	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	810 N	728	-0-	-82 B	-0-	728	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DENZ		WELL #: 1		RRCID -> 027533		COMPL. DATE 12/24/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1950 N	1741	-0-	-209 B	-0-	1741	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1922 N	1682	-0-	-240 B	-0-	1682	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1830 N	1581	-0-	-249 B	-0-	1581	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1798 N	1590	-0-	-208 B	-0-	1590	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 027534		COMPL. DATE 08/10/1945			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492	2	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	359	-0-	-199 B	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	200	-0-	-280 B	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	362	-0-	-134 B	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
08	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DIX		WELL #: 1		RRCID -> 027535		COMPL. DATE 04/13/1950			TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A		
04	2550 N	2508	-0-	-42 B	-0-	72	1	2436 3	N	-0-	-0-
05	2542 N	2457	-0-	-85 B	-0-	74	1	2383 3	N	-0-	-0-
06	2610 N	2452	-0-	-158 B	-0-	72	1	2380 3	N	-0-	-0-
07	2604 N	1972	-0-	-632 B	-0-	70	1	1902 3	N	-0-	-0-
08	2449 N	2296	-0-	-153 B	-0-	59	1	2237 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2460 N	2007	-0-	-453 B	-0-	49	1	1958 3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
DOLOMITE		WELL #:		1	RRCID ->	027536	COMPL. DATE	12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	960 N	514	-0-	-446 B	-0-	514	3		N	-0-		-0-
05	1147 N	352	-0-	-795 B	-0-	352	3		N	-0-		-0-
06	1110 N	1019	-0-	-91 B	-0-	1019	3		N	-0-		-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3		N	-0-		-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1020 N	969	-0-	-51 B	-0-	969	3		N	-0-		-0-
-----												
DRUCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2980 -	3200
04	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3		N	-0-		-0-
05	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3		N	-0-		-0-
06	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3		N	-0-		-0-
07	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3		N	-0-		-0-
08	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3		N	-0-		-0-
-----												
EARLY		WELL #:		1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	990 N	930	-0-	-60 B	-0-	930	2		N	-0-		-0-
05	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2		N	-0-		-0-
06	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2		N	-0-		-0-
07	961 N	890	-0-	-71 B	-0-	890	3		N	-0-		-0-
08	961 N	873	-0-	-88 B	-0-	873	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	930 N	836	-0-	-94 B	-0-	836	3		N	-0-		-0-
-----												
EDGAR		WELL #:		1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1350 N	1204	-0-	-146 B	-0-	1204	3		N	-0-		-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3		N	-0-		-0-
06	1200 N	1057	-0-	-143 B	-0-	1057	3		N	-0-		-0-
07	1240 N	1204	-0-	-36 B	-0-	1204	3		N	-0-		-0-
08	1364 N	1331	-0-	-33 B	-0-	1331	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3		N	-0-		-0-
-----												
EFFIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3		N	-0-		-0-
05	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3		N	-0-		-0-
06	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3		N	-0-		-0-
07	2418 N	2146	-0-	-272 B	-0-	2146	3		N	-0-		-0-
08	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2130 N	1924	-0-	-206 B	-0-	1924	3		N	-0-		-0-
-----												
EFFIE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1710 N	1680	-0-	-30 B	-0-	1680	3		N	-0-		-0-
05	1767 N	1726	-0-	-41 B	-0-	1726	3		N	-0-		-0-
06	1710 N	1694	-0-	-16 B	-0-	1694	3		N	-0-		-0-
07	1736 N	1625	-0-	-111 B	-0-	1625	3		N	-0-		-0-
08	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
EFFIE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027543		COMPL. DATE 07/20/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	900 N	869	-0-	-31 B	-0-	869	3			N	-0-			-0-
05	899 N	895	-0-	-4 B	-0-	895	3			N	-0-			-0-
06	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-			-0-
07	899 N	887	-0-	-12 B	-0-	887	3			N	-0-			-0-
08	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	900 N	872	-0-	-28 B	-0-	872	3			N	-0-			-0-
-----														
ELIAS		WELL #: 1		RRCID -> 027545		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	660 N	650	-0-	-10 B	-0-	650	2			N	-0-			-0-
05	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
06	660 N	635	-0-	-25 B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
07	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650	3			N	-0-			-0-
08	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	630 N	594	-0-	-36 B	-0-	594	3			N	-0-			-0-
-----														
ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 027546		COMPL. DATE 06/09/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741	3			N	-0-			-0-
05	775 N	596	-0-	-179 B	-0-	596	3			N	-0-			-0-
06	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-			-0-
07	775 N	682	-0-	-93 B	-0-	682	3			N	-0-			-0-
08	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	750 N	749	-0-	-1 B	-0-	749	3			N	-0-			-0-
-----														
ELLIOTT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027547		COMPL. DATE 09/14/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
05	651 N	597	-0-	-54 B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
06	660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648	2			N	-0-			-0-
07	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643	3			N	-0-			-0-
08	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	660 N	609	-0-	-51 B	-0-	609	3			N	-0-			-0-
-----														
ELLIOTT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027548		COMPL. DATE 12/10/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ENZ		WELL #: 1		RRCID -> 027553		COMPL. DATE 05/18/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
05	1612 N	1117	-0-	-495 B	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	783	-0-	-627 B	-0-	783	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	521	-0-	-998 B	-0-	521	3			N	-0-			-0-
08	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ETLING		WELL #: 1		RRCID -> 027554		COMPL. DATE 11/29/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1410 N	1395	-0-	-15 B	-0-	1395	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1457 N	1447	-0-	-10 B	-0-	1447	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	1357	-0-	-53 B	-0-	1357	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	1424	-0-	-33 B	-0-	1424	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1457 N	1444	-0-	-13 B	-0-	1444	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ETOILLE		WELL #: 1		RRCID -> 027555		COMPL. DATE 02/24/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
FEATHERSTONE		WELL #: 1		RRCID -> 027557		COMPL. DATE 08/31/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1080 N	791	-0-	-289 B	-0-	791	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	2932 N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2940 N	1997	-0-	-943 B	-0-	1997	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FEDERAL		WELL #: 1		RRCID -> 027558		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	810 N	615	-0-	-195 B	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	228	-0-	-1105 B	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1260 N	1003	-0-	-257 B	-0-	1003	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FLEMING		WELL #: 1		RRCID -> 027560		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	1120	-0-	-58 B	-0-	1120	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	1141	-0-	-6 B	-0-	1141	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1110 N	1100	-0-	-10 B	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FOWLSTON		WELL #: 1		RRCID -> 027561		COMPL. DATE 05/09/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2010 N	1968	-0-	-42 B	-0-	1968	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2170 N	1518	-0-	-652 B	-0-	1518	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2190 N	2115	-0-	-75 B	-0-	2115	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
FREE				WELL #:	2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	07/12/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	900 N	778	-0-	-122 B	-0-	778	2			N	-0-				-0-
05	899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842	2			N	-0-				-0-
06	870 N	795	-0-	-75 B	-0-	795	2			N	-0-				-0-
07	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-				-0-
08	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	810 N	809	-0-	-1 B	-0-	809	3			N	-0-				-0-
-----															
FREE				WELL #:	A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1020 N	646	-0-	-374 B	-0-	646	2			N	-0-				-0-
05	961 N	773	-0-	-188 B	-0-	773	2			N	-0-				-0-
06	960 N	732	-0-	-228 B	-0-	732	2			N	-0-				-0-
07	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-				-0-
08	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-				-0-
-----															
FREE				WELL #:	4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	5640 N	5010	-0-	-630 B	-0-	5010	2			N	-0-				-0-
05	5673 N	5267	-0-	-406 B	-0-	5267	2			N	-0-				-0-
06	5370 N	5028	-0-	-342 B	-0-	5028	2			N	-0-				-0-
07	5301 N	5301	-0-	-0- B	-0-	5301	3			N	-0-				-0-
08	5404 N	5404	-0-	-0- B	-0-	5404	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	5258 N	5258	-0-	-0- B	-0-	5258	3			N	-0-				-0-
-----															
FREE				WELL #:	5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	09/29/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	960 N	462	-0-	-498 B	-0-	462	2			N	-0-				-0-
05	1023 N	545	-0-	-478 B	-0-	545	2			N	-0-				-0-
06	840 N	494	-0-	-346 B	-0-	494	2			N	-0-				-0-
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-				-0-
08	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-				-0-
-----															
FREE				WELL #:	6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	870 N	418	-0-	-452 B	-0-	418	2			N	-0-				-0-
05	837 N	503	-0-	-334 B	-0-	503	2			N	-0-				-0-
06	750 N	489	-0-	-261 B	-0-	489	2			N	-0-				-0-
07	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-				-0-
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-				-0-
-----															
FREE				WELL #:	8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	01/19/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-				-0-
05	868 N	629	-0-	-239 B	-0-	629	2			N	-0-				-0-
06	810 N	700	-0-	-110 B	-0-	700	2			N	-0-				-0-
07	837 N	577	-0-	-260 B	-0-	577	3			N	-0-				-0-
08	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-				-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
FREE		WELL #: 9		RRCID -> 027571		COMPL. DATE 04/14/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1138 N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	2		N	-0-				-0-
05	1240 N	867	-0-	-373	B	-0-	867	2		N	-0-				-0-
06	1110 N	584	-0-	-526	B	-0-	584	2		N	-0-				-0-
07	1178 N	456	-0-	-722	B	-0-	456	3		N	-0-				-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1137 N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	3		N	-0-				-0-
-----															
FRETT		WELL #: 1		RRCID -> 027572		COMPL. DATE 12/13/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
04	630 N	559	-0-	-71	B	-0-	559	3		N	-0-				-0-
05	682 N	379	-0-	-303	B	-0-	379	3		N	-0-				-0-
06	600 N	512	-0-	-88	B	-0-	512	3		N	-0-				-0-
07	589 N	476	-0-	-113	B	-0-	476	3		N	-0-				-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3		N	-0-				-0-
-----															
GARRISON		WELL #: A 1		RRCID -> 027574		COMPL. DATE 10/16/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
04	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3		N	-0-				-0-
05	651 N	387	-0-	-264	B	-0-	387	3		N	-0-				-0-
06	450 N	300	-0-	-150	B	-0-	300	3		N	-0-				-0-
07	775 N	540	-0-	-235	B	-0-	540	3		N	-0-				-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3		N	-0-				-0-
-----															
GENEVA		WELL #: 1		RRCID -> 027575		COMPL. DATE 05/15/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
04	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2		N	-0-				-0-
05	1116 N	763	-0-	-353	B	-0-	763	2		N	-0-				-0-
06	870 N	811	-0-	-59	B	-0-	811	2		N	-0-				-0-
07	1054 N	810	-0-	-244	B	-0-	810	3		N	-0-				-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1045 N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3		N	-0-				-0-
-----															
GETZ		WELL #: 2		RRCID -> 027576		COMPL. DATE 10/31/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
04	1170 N	1157	-0-	-13	B	-0-	1157	2		N	-0-				-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	2		N	-0-				-0-
06	1170 N	1149	-0-	-21	B	-0-	1149	2		N	-0-				-0-
07	1209 N	1067	-0-	-142	B	-0-	1067	3		N	-0-				-0-
08	1240 N	1033	-0-	-207	B	-0-	1033	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1140 N	987	-0-	-153	B	-0-	987	3		N	-0-				-0-
-----															
GOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 027579		COMPL. DATE 11/08/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
04	810 N	777	-0-	-33	B	-0-	777	2		N	-0-				-0-
05	899 N	586	-0-	-313	B	-0-	586	2		N	-0-				-0-
06	780 N	605	-0-	-175	B	-0-	605	2		N	-0-				-0-
07	806 N	630	-0-	-176	B	-0-	630	3		N	-0-				-0-
08	882 N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
GORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 027580		COMPL. DATE 07/30/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2	N	-0-		-0-
05	744 N	561	-0-	-183 B	-0-	561	2	N	-0-		-0-
06	720 N	670	-0-	-50 B	-0-	670	2	N	-0-		-0-
07	744 N	622	-0-	-122 B	-0-	622	3	N	-0-		-0-
08	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3	N	-0-		-0-
-----											
GRACE		WELL #: 1		RRCID -> 027581		COMPL. DATE 10/12/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3	N	-0-		-0-
05	155 N	46	-0-	-109 B	-0-	46	3	N	-0-		-0-
06	450 N	232	-0-	-218 B	-0-	232	3	N	-0-		-0-
07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3	N	-0-		-0-
08	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3	N	-0-		-0-
-----											
GRO		WELL #: B 1		RRCID -> 027582		COMPL. DATE 08/10/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	3420 N	1757	-0-	-1663 B	-11810	1757	3	N	-0-		-0-
05	3999 N	-0-	-0-	-3999 B	-11810			N	-0-		-0-
06	3750 N	58	-0-	-3692 B	-11810	58	3	N	-0-		-0-
07	1829 N	2688	-0-	859 B	-10951	2688	3	N	-0-		-0-
08	0 N	4331	-0-	4331 B	-6620	4331	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-6620					
*09	4360 N	4360	-0-	-0- B	-0-	4360	3	N	-0-		-0-
-----											
GROSVENOR		WELL #: 1		RRCID -> 027583		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	960 N	949	-0-	-11 B	-0-	949	3	N	-0-		-0-
05	992 N	979	-0-	-13 B	-0-	979	3	N	-0-		-0-
06	960 N	935	-0-	-25 B	-0-	935	3	N	-0-		-0-
07	992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955	3	N	-0-		-0-
08	992 N	952	-0-	-40 B	-0-	952	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	916	3	N	-0-		-0-
-----											
HAGEN, A.		WELL #: 1		RRCID -> 027585		COMPL. DATE 12/07/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3	N	-0-		-0-
05	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3427	-0-	427 B	427	3427	3	N	-0-		-0-
07	2077 N	1507	-0-	-570 B	-0-	1507	3	N	-0-		-0-
08	2046 N	936	-0-	-1110 B	-0-	936	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	3420 #	900	-0-	-2520 B	-2520	900	3	N	-0-		-0-
-----											
HANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 027588		COMPL. DATE 03/01/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	1440 N	1427	-0-	-13 B	-0-	1427	3	N	-0-		-0-
05	1519 N	1111	-0-	-408 B	-0-	1111	3	N	-0-		-0-
06	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3	N	-0-		-0-
07	1488 N	1311	-0-	-177 B	-0-	1311	3	N	-0-		-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
HANSFORD		WELL #: 1		RRCID -> 027589		COMPL. DATE 10/27/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2	N	-0-	-0-	
05	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 2	N	-0-	-0-	
06	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2	N	-0-	-0-	
07	899 N	896	-0-	-3 B	-0-	896 3	N	-0-	-0-	
08	930 N	888	-0-	-42 B	-0-	888 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	900 N	848	-0-	-52 B	-0-	848 3	N	-0-	-0-	
-----										
HARLAND		WELL #: 1		RRCID -> 027590		COMPL. DATE 02/01/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	750 N	723	-0-	-27 B	-0-	723 2	N	-0-	-0-	
05	868 N	569	-0-	-299 B	-0-	569 2	N	-0-	-0-	
06	720 N	462	-0-	-258 B	-0-	462 2	N	-0-	-0-	
07	744 N	567	-0-	-177 B	-0-	567 3	N	-0-	-0-	
08	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-	-0-	
-----										
HAWES		WELL #: 1		RRCID -> 027592		COMPL. DATE 11/07/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	510 N	382	-0-	-128 B	-0-	382 2	N	-0-	-0-	
05	527 N	355	-0-	-172 B	-0-	355 2	N	-0-	-0-	
06	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514 2	N	-0-	-0-	
07	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-	-0-	
08	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	301	-0-	-209 B	-0-	301 3	N	-0-	-0-	
-----										
HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 027593		COMPL. DATE 01/18/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2340 N	2273	-0-	-67 B	-0-	2273 2	N	-0-	-0-	
05	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328 2	N	-0-	-0-	
06	2310 N	2177	-0-	-133 B	-0-	2177 2	N	-0-	-0-	
07	2356 N	2336	-0-	-20 B	-0-	2336 3	N	-0-	-0-	
08	2325 N	2281	-0-	-44 B	-0-	2281 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264 3	N	-0-	-0-	
-----										
HERBERT		WELL #: 1		RRCID -> 027594		COMPL. DATE 08/19/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2310 N	2271	-0-	-39 B	-0-	2271 3	N	-0-	-0-	
05	2387 N	2341	-0-	-46 B	-0-	2341 3	N	-0-	-0-	
06	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283 3	N	-0-	-0-	
07	2356 N	2328	-0-	-28 B	-0-	2328 3	N	-0-	-0-	
08	2356 N	2344	-0-	-12 B	-0-	2344 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2280 N	2260	-0-	-20 B	-0-	2260 3	N	-0-	-0-	
-----										
HILL, D.		WELL #: 1		RRCID -> 027596		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	780 N	629	-0-	-151 B	-0-	629 2	N	-0-	-0-	
05	682 N	619	-0-	-63 B	-0-	619 2	N	-0-	-0-	
06	720 N	718	-0-	-2 B	-0-	718 2	N	-0-	-0-	
07	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-	-0-	
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HIRAM		WELL #: 1		RRCID -> 027597		COMPL. DATE 05/10/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	870 N	818	-0-	-52 B	-0-	818	3	N	-0-		-0-	
05	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3	N	-0-		-0-	
06	840 N	798	-0-	-42 B	-0-	798	3	N	-0-		-0-	
07	837 N	817	-0-	-20 B	-0-	817	3	N	-0-		-0-	
08	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3	N	-0-		-0-	
-----												
HITCH		WELL #: A 1		RRCID -> 027598		COMPL. DATE 03/09/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2280 N	2243	-0-	-37 B	-0-	2243	3	N	-0-		-0-	
05	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3	N	-0-		-0-	
06	2280 N	2120	-0-	-160 B	-0-	2120	3	N	-0-		-0-	
07	2325 N	2220	-0-	-105 B	-0-	2220	3	N	-0-		-0-	
08	2356 N	2195	-0-	-161 B	-0-	2195	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2130 N	2126	-0-	-4 B	-0-	2126	3	N	-0-		-0-	
-----												
HITCH		WELL #: C 1		RRCID -> 027599		COMPL. DATE 02/11/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	990 N	857	-0-	-133 B	-0-	857	3	N	-0-		-0-	
05	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943	3	N	-0-		-0-	
06	900 N	676	-0-	-224 B	-0-	676	3	N	-0-		-0-	
07	899 N	809	-0-	-90 B	-0-	809	3	N	-0-		-0-	
08	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	880	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3	N	-0-		-0-	
-----												
HITCH		WELL #: D 1		RRCID -> 027600		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	840 N	809	-0-	-31 B	-0-	809	3	N	-0-		-0-	
05	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3	N	-0-		-0-	
06	810 N	718	-0-	-92 B	-0-	718	3	N	-0-		-0-	
07	837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3	N	-0-		-0-	
08	868 N	824	-0-	-44 B	-0-	824	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3	N	-0-		-0-	
-----												
HITCH		WELL #: E 1		RRCID -> 027601		COMPL. DATE 06/18/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1140 N	1115	-0-	-25 B	-0-	1115	3	N	-0-		-0-	
05	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3	N	-0-		-0-	
06	1110 N	1060	-0-	-50 B	-0-	1060	3	N	-0-		-0-	
07	1147 N	1111	-0-	-36 B	-0-	1111	3	N	-0-		-0-	
08	1178 N	1136	-0-	-42 B	-0-	1136	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3	N	-0-		-0-	
-----												
HITCH		WELL #: F 1		RRCID -> 027602		COMPL. DATE 05/27/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1290 N	1144	-0-	-146 B	-0-	1144	3	N	-0-		-0-	
05	1271 N	1223	-0-	-48 B	-0-	1223	3	N	-0-		-0-	
06	1200 N	943	-0-	-257 B	-0-	943	3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1084	-0-	-94 B	-0-	1084	3	N	-0-		-0-	
08	1209 N	1191	-0-	-18 B	-0-	1191	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HITH		WELL #: 1		RRCID -> 027604		COMPL. DATE 08/19/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1470 N	1440	-0-	-30 B	-0-	1440 2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1495	-0-	-24 B	-0-	1495 2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1401	-0-	-39 B	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1463	-0-	-25 B	-0-	1463 3		N	-0-			-0-
08	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 3		N	-0-			-0-
-----												
HOBSON, A.		WELL #: 1		RRCID -> 027605		COMPL. DATE 08/17/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-			-0-
-----												
HORTON		WELL #: 1		RRCID -> 027608		COMPL. DATE 04/27/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	780 N	760	-0-	-20 B	-0-	760 3		N	-0-			-0-
05	837 N	576	-0-	-261 B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
06	780 N	576	-0-	-204 B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
07	775 N	594	-0-	-181 B	-0-	594 3		N	-0-			-0-
08	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
-----												
HUNGATE		WELL #: 1		RRCID -> 027610		COMPL. DATE 11/19/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	360 N	226	-0-	-134 B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
05	465 N	151	-0-	-314 B	-0-	151 3		N	-0-			-0-
06	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3		N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
-----												
HUSSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 027612		COMPL. DATE 04/29/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1620 N	1574	-0-	-46 B	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
05	1767 N	1188	-0-	-579 B	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1582	-0-	-38 B	-0-	1582 2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 3		N	-0-			-0-
08	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
-----												
IDA		WELL #: 1		RRCID -> 027613		COMPL. DATE 08/26/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	930 N	899	-0-	-31 B	-0-	899 2		N	-0-			-0-
05	961 N	706	-0-	-255 B	-0-	706 2		N	-0-			-0-
06	900 N	832	-0-	-68 B	-0-	832 2		N	-0-			-0-
07	930 N	658	-0-	-272 B	-0-	658 3		N	-0-			-0-
08	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
IVENS		WELL #: O 1		RRCID -> 027615		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	990 N	686	-0-	-304 B	-0-	686	3	N	-0-		-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3	N	-0-		-0-
06	750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743	3	N	-0-		-0-
07	713 N	700	-0-	-13 B	-0-	700	3	N	-0-		-0-
08	1302 N	674	-0-	-628 B	-0-	674	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3	N	-0-		-0-
IVENS		WELL #: T 1		RRCID -> 027619		COMPL. DATE 10/28/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	3	N	-0-		-0-
05	3007 N	2784	-0-	-223 B	-0-	2784	3	N	-0-		-0-
06	2910 N	2690	-0-	-220 B	-0-	2690	3	N	-0-		-0-
07	2976 N	2764	-0-	-212 B	-0-	2764	3	N	-0-		-0-
08	2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	2759 N	2759	-0-	-0- B	-0-	2759	3	N	-0-		-0-
IVENS		WELL #: W 1		RRCID -> 027621		COMPL. DATE 11/02/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2220 N	2017	-0-	-203 B	-0-	2017	3	N	-0-		-0-
05	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	3	N	-0-		-0-
06	2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	3	N	-0-		-0-
07	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	3	N	-0-		-0-
08	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	2760 N	2551	-0-	-209 B	-0-	2551	3	N	-0-		-0-
IVENS		WELL #: X 1		RRCID -> 027622		COMPL. DATE 12/09/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1740 N	1397	-0-	-343 B	-0-	1397	3	N	-0-		-0-
05	1705 N	1263	-0-	-442 B	-0-	1263	3	N	-0-		-0-
06	1560 N	1158	-0-	-402 B	-0-	1158	3	N	-0-		-0-
07	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3	N	-0-		-0-
08	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3	N	-0-		-0-
JANET		WELL #: 1		RRCID -> 027624		COMPL. DATE 07/04/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	840 N	829	-0-	-11 B	-0-	829	3	N	-0-		-0-
05	868 N	714	-0-	-154 B	-0-	714	3	N	-0-		-0-
06	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3	N	-0-		-0-
07	868 N	762	-0-	-106 B	-0-	762	3	N	-0-		-0-
08	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	840 N	807	-0-	-33 B	-0-	807	3	N	-0-		-0-
JASTED		WELL #: 1		RRCID -> 027626		COMPL. DATE 11/28/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	750 N	703	-0-	-47 B	-0-	703	2	N	-0-		-0-
05	744 N	542	-0-	-202 B	-0-	542	2	N	-0-		-0-
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2	N	-0-		-0-
07	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3	N	-0-		-0-
08	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
JEF		WELL #: 1		RRCID -> 027627		COMPL. DATE 10/07/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	467	-0-	-587 B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
06	420 N	320	-0-	-100 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	699	-0-	-479 B	-0-	699 3		N	-0-			-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 3		N	-0-			-0-
-----												
KEENER		WELL #: 1		RRCID -> 027629		COMPL. DATE 12/30/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
06	360 N	222	-0-	-138 B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
07	403 N	306	-0-	-97 B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
-----												
KNOUFF		WELL #: 1		RRCID -> 027632		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3		N	-0-			-0-
05	682 N	449	-0-	-233 B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
06	660 N	336	-0-	-324 B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
07	930 N	558	-0-	-372 B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3		N	-0-			-0-
-----												
KNUDT		WELL #: 1		RRCID -> 027633		COMPL. DATE 11/26/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
05	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		N	-0-			-0-
06	840 N	718	-0-	-122 B	-0-	718 3		N	-0-			-0-
07	868 N	692	-0-	-176 B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
08	837 N	691	-0-	-146 B	-0-	691 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	672	-0-	-48 B	-0-	672 3		N	-0-			-0-
-----												
KNUTSON		WELL #: 1		RRCID -> 027634		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 3		N	-0-			-0-
05	992 N	663	-0-	-329 B	-0-	663 3		N	-0-			-0-
06	840 N	678	-0-	-162 B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
07	930 N	674	-0-	-256 B	-0-	674 3		N	-0-			-0-
08	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3		N	-0-			-0-
-----												
LANA		WELL #: 1		RRCID -> 027636		COMPL. DATE 10/10/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	750 N	745	-0-	-5 B	-0-	745 2		N	-0-			-0-
05	775 N	580	-0-	-195 B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
06	750 N	684	-0-	-66 B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
07	775 N	550	-0-	-225 B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LANCASTER		WELL #: 1		RRCID -> 027637		COMPL. DATE 10/03/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3	N	-0-		-0-
05	1333 N	719	-0-	-614 B	-0-	719	3	N	-0-		-0-
06	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3	N	-0-		-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3	N	-0-		-0-
08	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2610 N	1527	-0-	-1083 B	-0-	1527	3	N	-0-		-0-
-----											
LARS		WELL #: 1		RRCID -> 027639		COMPL. DATE 12/17/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2	N	-0-		-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2	N	-0-		-0-
06	1470 N	1393	-0-	-77 B	-0-	1393	2	N	-0-		-0-
07	1457 N	1384	-0-	-73 B	-0-	1384	3	N	-0-		-0-
08	1488 N	1326	-0-	-162 B	-0-	1326	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1380 N	1261	-0-	-119 B	-0-	1261	3	N	-0-		-0-
-----											
LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 027640		COMPL. DATE 01/02/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2130 N	2079	-0-	-51 B	-0-	2079	3	N	-0-		-0-
05	2170 N	1468	-0-	-702 B	-0-	1468	3	N	-0-		-0-
06	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3	N	-0-		-0-
07	2139 N	1884	-0-	-255 B	-0-	1884	3	N	-0-		-0-
08	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2130 N	1999	-0-	-131 B	-0-	1999	3	N	-0-		-0-
-----											
LEAH		WELL #: 1		RRCID -> 027642		COMPL. DATE 08/03/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2	N	-0-		-0-
05	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2	N	-0-		-0-
06	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2	N	-0-		-0-
07	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3	N	-0-		-0-
08	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3	N	-0-		-0-
-----											
LEMMA		WELL #: 1		RRCID -> 027643		COMPL. DATE 11/08/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	3630 #	2386	-0-	-1244 B	-5942	2386	2	N	-0-		-0-
05	3751 #	1627	-0-	-2124 B	-8066	1627	2	N	-0-		-0-
06	3630 #	654	-0-	-2976 B	-11042	654	2	N	-0-		-0-
07	2480 N	539	-0-	-1941 B	-11042	539	3	N	-0-		-0-
08	1612 N	563	-0-	-1049 B	-11042	563	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8439	CANCELLED UNDERAGE ->	-2603						
09	660 N	242	-0-	-418 B	-8439	242	3	N	-0-		-0-
-----											
LENORA		WELL #: 1		RRCID -> 027644		COMPL. DATE 06/08/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	540 N	520	-0-	-20 B	-0-	520	2	N	-0-		-0-
05	558 N	404	-0-	-154 B	-0-	404	2	N	-0-		-0-
06	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527	2	N	-0-		-0-
07	527 N	413	-0-	-114 B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523	3	N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
LERA		WELL #:		1	RRCID -> 027645		COMPL. DATE 02/06/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7642 N	7642	-0-	-0- B	-0-	7639	2	3	3	N	-0-			-0-
05	12325 N	12325	-0-	-0- B	-0-	12325	2			N	-0-			-0-
06	11214 N	11214	-0-	-0- B	-0-	11214	2			N	-0-			-0-
07	12286 N	12286	-0-	-0- B	-0-	12286	3			N	-0-			-0-
08	12338 N	7866	-0-	-4472 B	-0-	7866	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	11440 N	11440	-0-	-0- B	-0-	11440	3			N	-0-			-0-
-----														
LEXA		WELL #:		1	RRCID -> 027646		COMPL. DATE 08/28/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
05	713 N	479	-0-	-234 B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
06	630 N	29	-0-	-601 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	651 N	25	-0-	-626 B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
08	465 N	72	-0-	-393 B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
-----														
LING		WELL #:		1	RRCID -> 027648		COMPL. DATE 10/16/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	2310 N	2247	-0-	-63 B	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
05	2356 N	2320	-0-	-36 B	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
06	2250 N	2066	-0-	-184 B	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
07	2325 N	2215	-0-	-110 B	-0-	2215	3			N	-0-			-0-
08	2325 N	2299	-0-	-26 B	-0-	2299	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	3			N	-0-			-0-
-----														
LOGSDON		WELL #:		1	RRCID -> 027649		COMPL. DATE 10/16/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	2460 N	2426	-0-	-34 B	-0-	2426	3			N	-0-			-0-
05	2480 N	2461	-0-	-19 B	-0-	2461	3			N	-0-			-0-
06	2400 N	2192	-0-	-208 B	-0-	2192	3			N	-0-			-0-
07	2511 N	2295	-0-	-216 B	-0-	2295	3			N	-0-			-0-
08	2449 N	2234	-0-	-215 B	-0-	2234	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	2190 N	1999	-0-	-191 B	-0-	1999	3			N	-0-			-0-
-----														
LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 027650		COMPL. DATE 02/11/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	4860 #	4354	-0-	-506 B	-805	540	1	3814	3	N	-0-			-0-
05	5022 #	3585	-0-	-1437 B	-2242	558	1	3027	3	N	-0-			-0-
06	4860 #	3408	-0-	-1452 B	-3694	522	1	2886	3	N	-0-			-0-
07	5022 #	3502	-0-	-1520 B	-5214	446	1	3056	3	N	-0-			-0-
08	5022 #	4174	-0-	-848 B	-6062	558	1	3616	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6062										
09	4800 #	3930	-0-	-870 B	-6932	540	1	3390	3	N	-0-			-0-
-----														
LOUISE		WELL #:		3	RRCID -> 027652		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-			-0-
05	868 N	428	-0-	-440 B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
06	480 N	228	-0-	-252 B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
07	899 N	431	-0-	-468 B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
08	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LOUISE		WELL #: 4		RRCID -> 027653		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3	N	-0-		-0-
05	589 N	260	-0-	-329 B	-0-	260	3	N	-0-		-0-
06	180 N	97	-0-	-83 B	-0-	97	3	N	-0-		-0-
07	620 N	234	-0-	-386 B	-0-	234	3	N	-0-		-0-
08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3	N	-0-		-0-
-----											
LUCK		WELL #: A 1		RRCID -> 027654		COMPL. DATE 08/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	3060 N	3004	-0-	-56 B	-185	3004	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	3079	-0-	-21 B	-185	3079	3	N	-0-		-0-
06	3030 N	2728	-0-	-302 B	-185	2728	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2917	-0-	-183 B	-185	2917	3	N	-0-		-0-
08	3069 N	3042	-0-	-27 B	-185	3042	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-185						
*09	2921 N	2921	-0-	-0- B	-0-	2921	3	N	-0-		-0-
-----											
LUCK		WELL #: C 1		RRCID -> 027656		COMPL. DATE 09/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	3090 #	2814	-0-	-276 B	-485	2814	3	N	-0-		-0-
05	3193 #	2862	-0-	-331 B	-816	2862	3	N	-0-		-0-
06	3090 #	2541	-0-	-549 B	-1365	2541	3	N	-0-		-0-
07	3193 #	2721	-0-	-472 B	-1837	2721	3	N	-0-		-0-
08	3193 #	2707	-0-	-486 B	-2323	2707	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2323								
09	3060 #	2596	-0-	-464 B	-2787	2596	3	N	-0-		-0-
-----											
LULA		WELL #: 1		RRCID -> 027657		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3231 - 3259	
04	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3	N	-0-		-0-
05	899 N	735	-0-	-164 B	-0-	735	3	N	-0-		-0-
06	1080 N	759	-0-	-321 B	-0-	759	3	N	-0-		-0-
07	1209 N	991	-0-	-218 B	-0-	991	3	N	-0-		-0-
08	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3	N	-0-		-0-
-----											
LUNDE		WELL #: 1		RRCID -> 027658		COMPL. DATE 09/13/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	3060 N	3037	-0-	-23 B	-0-	3037	2	N	-0-		-0-
05	3224 N	2211	-0-	-1013 B	-0-	2211	2	N	-0-		-0-
06	3030 N	2949	-0-	-81 B	-0-	2949	2	N	-0-		-0-
07	3131 N	2371	-0-	-760 B	-0-	2371	3	N	-0-		-0-
08	3146 N	3146	-0-	-0- B	-0-	3146	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	3097 N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	3	N	-0-		-0-
-----											
LUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 027659		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH	3390	PERF. 2715 - 4521	
04	2891 N	1699	-0-	-1192 B	-0-	182	1	1517	3	N	-0-
05	2139 N	393	-0-	-1746 B	-0-	78	1	315	3	N	-0-
06	4140 #	3932	-0-	-208 B	-208	377	1	3555	3	N	-0-
07	4278 #	3681	-0-	-597 B	-805	403	1	3278	3	N	-0-
08	4278 #	3482	-0-	-796 B	-1601	403	1	3079	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1601								
09	4140 #	3337	-0-	-803 B	-2404	390	1	2947	3	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
MANER		WELL #: 1		RRCID -> 027660		COMPL. DATE 10/04/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1321 N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	2		N	-0-				-0-
05	1333 N	1029	-0-	-304	B	-0-	1029	2		N	-0-				-0-
06	1260 N	1207	-0-	-53	B	-0-	1207	2		N	-0-				-0-
07	1364 N	1053	-0-	-311	B	-0-	1053	3		N	-0-				-0-
08	1425 N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1395 N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	3		N	-0-				-0-
-----															
MARGA		WELL #: 1		RRCID -> 027661		COMPL. DATE 10/23/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	930 N	709	-0-	-221	B	-0-	709	2		N	-0-				-0-
05	961 N	783	-0-	-178	B	-0-	783	2		N	-0-				-0-
06	900 N	750	-0-	-150	B	-0-	750	2		N	-0-				-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3		N	-0-				-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3		N	-0-				-0-
-----															
MATH		WELL #: 1		RRCID -> 027662		COMPL. DATE 10/30/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	3800 N	3800	-0-	-0-	B	-0-	72	1	3728	3	N	-0-			-0-
05	2914 N	2616	-0-	-298	B	-0-	74	1	2542	3	N	-0-			-0-
06	3870 N	2066	-0-	-1804	B	-0-	72	1	1994	3	N	-0-			-0-
07	3937 N	2448	-0-	-1489	B	-0-	74	1	2374	3	N	-0-			-0-
*08	2604 N	2344	-0-	-260	B	-0-	75	1	2269	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	2316 N	2316	-0-	-0-	B	-0-	72	1	2244	3	N	-0-			-0-
-----															
MAUDIE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027663		COMPL. DATE 11/01/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3		N	-0-				-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3		N	-0-				-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	3		N	-0-				-0-
07	1116 N	1084	-0-	-32	B	-0-	1084	3		N	-0-				-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1067 N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	3		N	-0-				-0-
-----															
MCILRATH		WELL #: 1		RRCID -> 027664		COMPL. DATE 05/18/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	1952 N	1952	-0-	-0-	B	-0-	1952	2		N	-0-				-0-
05	2108 N	1647	-0-	-461	B	-0-	1647	2		N	-0-				-0-
06	1920 N	1522	-0-	-398	B	-0-	1522	2		N	-0-				-0-
07	2015 N	1307	-0-	-708	B	-0-	1307	3		N	-0-				-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	2078 N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2078	3		N	-0-				-0-
-----															
MERRILL		WELL #: 2		RRCID -> 027668		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	1674 N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	3		N	-0-				-0-
05	1798 N	1715	-0-	-83	B	-0-	1715	3		N	-0-				-0-
06	1710 N	1652	-0-	-58	B	-0-	1652	3		N	-0-				-0-
07	1736 N	1677	-0-	-59	B	-0-	1677	3		N	-0-				-0-
08	1705 N	1688	-0-	-17	B	-0-	1688	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1650 N	1617	-0-	-33	B	-0-	1617	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1170 N	797	-0-	-373 B	-0-			797	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	936	-0-	-242 B	-0-			936	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	890	-0-	-220 B	-0-			890	2		N	-0-			-0-
07	957 N	957	-0-	-0- B	-0-			957	3		N	-0-			-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-			1036	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	978 N	978	-0-	-0- B	-0-			978	3		N	-0-			-0-
-----															
MIKE		WELL #:		2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1080 N	814	-0-	-266 B	-0-			814	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	902	-0-	-183 B	-0-			902	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	846	-0-	-204 B	-0-			846	2		N	-0-			-0-
07	881 N	881	-0-	-0- B	-0-			881	3		N	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0- B	-0-			958	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	923 N	923	-0-	-0- B	-0-			923	3		N	-0-			-0-
-----															
MINNIE, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	4929 N	4929	-0-	-0- B	-0-			4929	3		N	-0-			-0-
05	4984 N	4984	-0-	-0- B	-0-			4984	3		N	-0-			-0-
06	4980 N	4193	-0-	-787 B	-0-			4193	3		N	-0-			-0-
07	5084 N	3836	-0-	-1248 B	-0-			3836	3		N	-0-			-0-
08	4991 N	4501	-0-	-490 B	-0-			4501	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	4261 N	4261	-0-	-0- B	-0-			4261	3		N	-0-			-0-
-----															
MISSIE		WELL #:		1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	600 N	541	-0-	-59 B	-0-			541	2		N	-0-			-0-
05	589 N	583	-0-	-6 B	-0-			583	2		N	-0-			-0-
06	540 N	456	-0-	-84 B	-0-			456	2		N	-0-			-0-
07	558 N	506	-0-	-52 B	-0-			506	3		N	-0-			-0-
08	589 N	547	-0-	-42 B	-0-			547	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	544 N	544	-0-	-0- B	-0-			544	3		N	-0-			-0-
-----															
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	810 N	810	-0-	-0- B	-0-			810	3		N	-0-			-0-
05	496 N	365	-0-	-131 B	-0-			365	3		N	-0-			-0-
06	450 N	228	-0-	-222 B	-0-			228	3		N	-0-			-0-
07	837 N	405	-0-	-432 B	-0-			405	3		N	-0-			-0-
08	996 N	996	-0-	-0- B	-0-			996	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	949 N	949	-0-	-0- B	-0-			949	3		N	-0-			-0-
-----															
MURRELL, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-			2808	3		N	-0-			-0-
05	2728 N	1186	-0-	-1542 B	-0-			1186	3		N	-0-			-0-
06	2850 N	-0-	-0-	-2850 B	-0-						N	-0-			-0-
07	2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-						N	-0-			-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MYDA		WELL #:		2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	930 N	796	-0-	-134 B	-0-	796	3	N	-0-			-0-
05	899 N	793	-0-	-106 B	-0-	793	3	N	-0-			-0-
06	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3	N	-0-			-0-
07	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3	N	-0-			-0-
08	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3	N	-0-			-0-
-----												
NANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3	N	-0-			-0-
05	589 N	249	-0-	-340 B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
06	360 N	175	-0-	-185 B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
07	620 N	322	-0-	-298 B	-0-	322	3	N	-0-			-0-
08	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3	N	-0-			-0-
-----												
NORA		WELL #:		1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	4170 N	3980	-0-	-190 B	-7052	540	1	3440	3	N	-0-	-0-
05	4216 N	2422	-0-	-1794 B	-7052	450	1	1972	3	N	-0-	-0-
06	4020 N	3657	-0-	-363 B	-7052	486	1	3171	3	N	-0-	-0-
07	4123 N	3599	-0-	-524 B	-7052	451	1	3148	3	N	-0-	-0-
08	2418 N	4172	-0-	1754 B	-5298	558	1	3614	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-521	CANCELLED UNDERAGE ->	-4777						
09	3660 N	3976	-0-	316 B	-205	828	1	3148	3	N	-0-	-0-
-----												
NORTHWEST		WELL #:		1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-			-0-
05	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2	N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3	N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3	N	-0-			-0-
-----												
ORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	750 N	705	-0-	-45 B	-0-	705	2	N	-0-			-0-
05	744 N	553	-0-	-191 B	-0-	553	2	N	-0-			-0-
06	690 N	682	-0-	-8 B	-0-	682	2	N	-0-			-0-
07	744 N	569	-0-	-175 B	-0-	569	3	N	-0-			-0-
08	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	690 N	640	-0-	-50 B	-0-	640	3	N	-0-			-0-
-----												
OVERSTREET		WELL #:		1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A	
04	360 N	270	-0-	-90 B	-0-	270	2	N	-0-			-0-
05	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292	2	N	-0-			-0-
06	330 N	275	-0-	-55 B	-0-	275	2	N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
OWNBEY		WELL #: 1		RRCID -> 027689		COMPL. DATE 09/07/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3	N	-0-		-0-	
05	1364 N	1279	-0-	-85 B	-0-	1279	3	N	-0-		-0-	
06	1290 N	1249	-0-	-41 B	-0-	1249	3	N	-0-		-0-	
07	1302 N	1279	-0-	-23 B	-0-	1279	3	N	-0-		-0-	
08	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1260 N	1227	-0-	-33 B	-0-	1227	3	N	-0-		-0-	
-----												
PARMELE		WELL #: 1		RRCID -> 027690		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008	- 3197	
04	2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746	3	N	-0-		-0-	
05	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3	N	-0-		-0-	
06	2910 N	2774	-0-	-136 B	-0-	2774	3	N	-0-		-0-	
07	2852 N	2690	-0-	-162 B	-0-	2690	3	N	-0-		-0-	
08	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2760 N	2726	-0-	-34 B	-0-	2726	3	N	-0-		-0-	
-----												
PAULSON		WELL #: 1		RRCID -> 027691		COMPL. DATE 05/09/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-		-0-	
05	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891	2	N	-0-		-0-	
06	870 N	841	-0-	-29 B	-0-	841	2	N	-0-		-0-	
07	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3	N	-0-		-0-	
08	899 N	872	-0-	-27 B	-0-	872	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3	N	-0-		-0-	
-----												
PEARSON		WELL #: 2		RRCID -> 027692		COMPL. DATE 03/09/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1710 N	1669	-0-	-41 B	-0-	1669	3	N	-0-		-0-	
05	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	3	N	-0-		-0-	
06	1710 N	1648	-0-	-62 B	-0-	1648	3	N	-0-		-0-	
07	1736 N	1728	-0-	-8 B	-0-	1728	3	N	-0-		-0-	
08	1767 N	1754	-0-	-13 B	-0-	1754	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3	N	-0-		-0-	
-----												
PEARSON		WELL #: 5		RRCID -> 027695		COMPL. DATE 04/26/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	510 S	488	-0-	-22 B	-0-	488	2	N	-0-		-0-	
05	527 S	504	-0-	-23 B	-0-	504	2	N	-0-		-0-	
06	480 S	469	-0-	-11 B	-0-	469	2	N	-0-		-0-	
07	496 S	487	-0-	-9 B	-0-	487	3	N	-0-		-0-	
08	496 S	491	-0-	-5 B	-0-	491	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	480 S	478	-0-	-2 B	-0-	478	3	N	-0-		-0-	
-----												
PHILLIPS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027698		COMPL. DATE 06/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2760 N	725	-0-	-2035 B	-0-	725	3	N	-0-		-0-	
05	2356 N	428	-0-	-1928 B	-0-	428	3	N	-0-		-0-	
06	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3	N	-0-		-0-	
07	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3	N	-0-		-0-	
08	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3	N	-0-		-0-	

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
PHILLIPS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027699	COMPL. DATE	05/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		6240 N	908	-0-	-5332 B	-29275	908 3		N	-0-			-0-
05		4805 N	466	-0-	-4339 B	-29275	466 3		N	-0-			-0-
06		1830 N	657	-0-	-1173 B	-29275	657 3		N	-0-			-0-
07		930 N	2021	-0-	1091 B	-28184	2021 3		N	-0-			-0-
08		465 N	1861	-0-	1396 B	-26788	1861 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3675	CANCELLED UNDERAGE ->	-23113						
09		660 N	1765	-0-	1105 B	-2570	1765 3		N	-0-			-0-
-----													
PIERRE		WELL #:		1	RRCID ->	027700	COMPL. DATE	06/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		3060 N	2338	-0-	-722 B	-1820	2338 3		N	-0-			-0-
05		3813 N	-0-	-0-	-3813 B	-1820			N	-0-			-0-
06		3810 N	519	-0-	-3291 B	-1820	519 3		N	-0-			-0-
07		2418 N	3291	-0-	873 B	-947	3291 3		N	-0-			-0-
08		2189 N	3136	-0-	947 B	-0-	3136 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		2960 N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE		WELL #:		A 1	RRCID ->	027705	COMPL. DATE	09/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		500 S	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
05		496 S	222	-0-	-274 B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
06		240 S	123	-0-	-117 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
07		527 S	251	-0-	-276 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
08		467 S	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		1542 S	1542	-0-	-0- B	-0-	176 1 1366 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE		WELL #:		C 1	RRCID ->	027706	COMPL. DATE	04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743 3		N	-0-			-0-
05		775 N	748	-0-	-27 B	-0-	748 3		N	-0-			-0-
06		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3		N	-0-			-0-
07		775 N	772	-0-	-3 B	-0-	772 3		N	-0-			-0-
08		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE		WELL #:		E 1	RRCID ->	027707	COMPL. DATE	07/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		990 N	961	-0-	-29 B	-0-	961 3		N	-0-			-0-
05		992 N	987	-0-	-5 B	-0-	987 3		N	-0-			-0-
06		960 N	946	-0-	-14 B	-0-	946 3		N	-0-			-0-
07		992 N	972	-0-	-20 B	-0-	972 3		N	-0-			-0-
08		992 N	970	-0-	-22 B	-0-	970 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		960 N	936	-0-	-24 B	-0-	936 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE, H.		WELL #:		1	RRCID ->	027708	COMPL. DATE	04/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		2460 N	2286	-0-	-174 B	-0-	2286 3		N	-0-			-0-
05		2666 N	2144	-0-	-522 B	-0-	2144 3		N	-0-			-0-
06		2460 N	2427	-0-	-33 B	-0-	2427 3		N	-0-			-0-
07		2356 N	2173	-0-	-183 B	-0-	2173 3		N	-0-			-0-
08		2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
PRICE, H.		WELL #:		2	RRCID ->	027709	COMPL. DATE	05/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	1439 N	1439	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1367	3	N	-0-			-0-	
05	1519 N	1287	-0-	-232	B	-0-	74	1	1213	3	N	-0-			-0-	
06	1620 N	1406	-0-	-214	B	-0-	72	1	1334	3	N	-0-			-0-	
07	1488 N	1317	-0-	-171	B	-0-	74	1	1243	3	N	-0-			-0-	
08	1305 N	1305	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1231	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1410 N	1362	-0-	-48	B	-0-	72	1	1290	3	N	-0-			-0-	
PRONGER A				WELL #:		1	RRCID ->	027710	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2486	-	3026
04	750 N	401	-0-	-349	B	-0-	210	1	191	3	N	-0-			-0-	
05	868 N	302	-0-	-566	B	-0-	135	1	167	3	N	-0-			-0-	
06	870 N	822	-0-	-48	B	-0-	405	1	417	3	N	-0-			-0-	
07	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	270	1	147	3	N	-0-			-0-	
08	970 N	970	-0-	-0-	B	-0-	465	1	505	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	450	1	434	3	N	-0-			-0-	
RACOL				WELL #:		1	RRCID ->	027717	COMPL. DATE	09/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1410 N	1375	-0-	-35	B	-0-	72	1	1303	3	N	-0-			-0-	
05	1426 N	1398	-0-	-28	B	-0-	74	1	1324	3	N	-0-			-0-	
06	1380 N	1345	-0-	-35	B	-0-	72	1	1273	3	N	-0-			-0-	
07	1426 N	1366	-0-	-60	B	-0-	74	1	1292	3	N	-0-			-0-	
*08	1395 N	1383	-0-	-12	B	-0-	75	1	1308	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1350 N	1337	-0-	-13	B	-0-	72	1	1265	3	N	-0-			-0-	
RAINEY				WELL #:		1	RRCID ->	027718	COMPL. DATE	08/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	2070 N	2039	-0-	-31	B	-0-	2039	3			N	-0-			-0-	
05	2109 N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109	3			N	-0-			-0-	
06	2040 N	1964	-0-	-76	B	-0-	1964	3			N	-0-			-0-	
07	2108 N	2046	-0-	-62	B	-0-	2046	3			N	-0-			-0-	
08	2108 N	2085	-0-	-23	B	-0-	2085	3			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	2023 N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023	3			N	-0-			-0-	
RAND				WELL #:		1	RRCID ->	027719	COMPL. DATE	12/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	3000 N	2083	-0-	-917	B	-0-	2083	3			N	-0-			-0-	
05	4681 N	-0-	-0-	-4681	B	-0-					N	-0-			-0-	
06	5010 N	4509	-0-	-501	B	-0-	4509	3			N	-0-			-0-	
07	4712 N	4712	-0-	-0-	B	-0-	4712	3			N	-0-			-0-	
08	5413 N	5413	-0-	-0-	B	-0-	5413	3			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	4961 N	4961	-0-	-0-	B	-0-	4961	3			N	-0-			-0-	
REID				WELL #:		1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1050 N	225	-0-	-825	B	-0-	225	3			N	-0-			-0-	
05	2449 N	-0-	-0-	-2449	B	-0-					N	-0-			-0-	
06	3000 N	5132	-0-	2132	B	2132	5132	3			N	-0-			-0-	
07	3100 N	4785	-0-	1685	B	3817	4785	3			N	-0-			-0-	
08	3100 N	5527	-0-	2427	B	6244	5527	3			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 6244															
*09	10655 R	4411	-0-	-6244	B	-0-	4411	3			N	-0-			-0-	



-----																	
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232													
RIFFE		WELL #:		1	RRCID -> 027725			COMPL. DATE 07/14/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		540 N	521	-0-	-19 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07		527 N	471	-0-	-56 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		570 N	517	-0-	-53 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
-----																	
RIZPAH		WELL #:		1	RRCID -> 027728			COMPL. DATE 07/05/1945			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
05		2139 N	1574	-0-	-565 B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
06		2040 N	1949	-0-	-91 B	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07		2108 N	1571	-0-	-537 B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
08		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
-----																	
ROSALIND		WELL #:		1	RRCID -> 027729			COMPL. DATE 10/22/1945			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		510 N	173	-0-	-337 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05		465 N	285	-0-	-180 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		570 N	544	-0-	-26 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
-----																	
ROUCH		WELL #:		1	RRCID -> 027730			COMPL. DATE 10/30/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07		527 N	392	-0-	-135 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
-----																	
RUNYAN		WELL #:		1	RRCID -> 027732			COMPL. DATE 11/03/1947			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		420 N	374	-0-	-46 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05		434 N	289	-0-	-145 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06		390 N	298	-0-	-92 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07		372 N	315	-0-	-57 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
-----																	
SAME		WELL #:		1	RRCID -> 027735			COMPL. DATE 08/13/1945			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		1710 N	1576	-0-	-134 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
05		1705 N	1689	-0-	-16 B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06		1620 N	1224	-0-	-396 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07		1643 N	1407	-0-	-236 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08		1674 N	1584	-0-	-90 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
SANDEFER		WELL #: 1		RRCID -> 027737		COMPL. DATE 04/06/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3	N	-0-		-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-			N	-0-		-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	100	1	N	-0-	1857 3	-0-
07	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	137	1	N	-0-	2209 3	-0-
08	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	133	1	N	-0-	2052 3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	125	1	N	-0-	1883 3	-0-
-----											
SCHULBERG		WELL #: 1		RRCID -> 027739		COMPL. DATE 06/13/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470	2	N	-0-		-0-
05	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2	N	-0-		-0-
06	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435	2	N	-0-		-0-
07	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465	3	N	-0-		-0-
08	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3	N	-0-		-0-
-----											
SEATON		WELL #: 1		RRCID -> 027740		COMPL. DATE 06/30/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1950 N	1531	-0-	-419 B	-0-	1531	3	N	-0-		-0-
05	3441 N	1	-0-	-3440 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
06	3323 N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	3	N	-0-		-0-
07	3013 N	3013	-0-	-0- B	-0-	3013	3	N	-0-		-0-
08	3473 N	3473	-0-	-0- B	-0-	3473	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	3330 N	3249	-0-	-81 B	-0-	3249	3	N	-0-		-0-
-----											
SHER		WELL #: 1		RRCID -> 027743		COMPL. DATE 10/09/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SIMONE		WELL #: 1		RRCID -> 027747		COMPL. DATE 06/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3	N	-0-		-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-		-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3	N	-0-		-0-
07	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3	N	-0-		-0-
08	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1170 N	1060	-0-	-110 B	-0-	1060	3	N	-0-		-0-
-----											
SIMONSON		WELL #: 1		RRCID -> 027748		COMPL. DATE 12/26/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	840 N	818	-0-	-22 B	-0-	818	2	N	-0-		-0-
05	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2	N	-0-		-0-
06	840 N	790	-0-	-50 B	-0-	790	2	N	-0-		-0-
07	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3	N	-0-		-0-
08	868 N	855	-0-	-13 B	-0-	855	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
SLOAN		WELL #: 1		RRCID -> 027749		COMPL. DATE 03/30/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	390 N	309	-0-	-81 B	-0-	309	3	N	-0-		-0-
05	589 N	122	-0-	-467 B	-0-	122	3	N	-0-		-0-
06	600 N	487	-0-	-113 B	-0-	487	3	N	-0-		-0-
07	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3	N	-0-		-0-
08	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-		-0-
-----											
SMOKEY		WELL #: 1		RRCID -> 027751		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870			
04	4290 N	3960	-0-	-330 B	-0-	3960	2	N	-0-		-0-
05	4371 N	4151	-0-	-220 B	-0-	4151	2	N	-0-		-0-
06	4200 N	3950	-0-	-250 B	-0-	3950	2	N	-0-		-0-
07	4092 N	4050	-0-	-42 B	-0-	4050	3	N	-0-		-0-
08	4154 N	4032	-0-	-122 B	-0-	4032	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	3960 N	3905	-0-	-55 B	-0-	3905	3	N	-0-		-0-
-----											
SPIVEY A		WELL #: 1		RRCID -> 027752		COMPL. DATE 02/08/1955		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A			
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-		-0-
05	310 N	44	-0-	-266 B	-0-	44	3	N	-0-		-0-
06	SHUT IN	2	-0-	2 B	2	2	3	N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	2			N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2							
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	2			N	-0-		-0-
-----											
SQUINT		WELL #: 1		RRCID -> 027753		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1154	-0-	-458 B	-0-	1154	3	N	-0-		-0-
06	1620 N	1344	-0-	-276 B	-0-	1344	3	N	-0-		-0-
07	1705 N	1257	-0-	-448 B	-0-	1257	3	N	-0-		-0-
08	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3	N	-0-		-0-
-----											
STEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 027754		COMPL. DATE 04/23/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	1200 N	1190	-0-	-10 B	-0-	1190	2	N	-0-		-0-
05	1333 N	911	-0-	-422 B	-0-	911	2	N	-0-		-0-
06	1200 N	777	-0-	-423 B	-0-	777	2	N	-0-		-0-
07	1240 N	521	-0-	-719 B	-0-	521	3	N	-0-		-0-
08	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3	N	-0-		-0-
-----											
STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 027755		COMPL. DATE 01/17/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-		-0-
07	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3	N	-0-		-0-
08	186 N	87	-0-	-99 B	-0-	87	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	180 N	69	-0-	-111 B	-0-	69	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
STOFER		WELL #: 1		RRCID -> 027757		COMPL. DATE 09/29/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1054	-0-	-434 B	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
06	1380 N	1230	-0-	-150 B	-0-	1230	2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1228	-0-	-198 B	-0-	1228	3	N	-0-		-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3	N	-0-		-0-
-----											
SUE		WELL #: 1		RRCID -> 027758		COMPL. DATE 10/06/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
05	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2	N	-0-		-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1142	-0-	-160 B	-0-	1142	3	N	-0-		-0-
08	1302 N	1118	-0-	-184 B	-0-	1118	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1230 N	1072	-0-	-158 B	-0-	1072	3	N	-0-		-0-
-----											
SUMNER		WELL #: 1		RRCID -> 027759		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1560 N	1549	-0-	-11 B	-0-	1549	3	N	-0-		-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3	N	-0-		-0-
06	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3	N	-0-		-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3	N	-0-		-0-
08	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3	N	-0-		-0-
-----											
SWENY		WELL #: 1		RRCID -> 027760		COMPL. DATE 10/10/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1110 N	1099	-0-	-11 B	-0-	1099	3	N	-0-		-0-
05	1209 N	981	-0-	-228 B	-0-	981	3	N	-0-		-0-
06	1050 N	1005	-0-	-45 B	-0-	1005	3	N	-0-		-0-
07	1147 N	1016	-0-	-131 B	-0-	1016	3	N	-0-		-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3	N	-0-		-0-
-----											
TERRELL		WELL #: 1		RRCID -> 027762		COMPL. DATE 02/05/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2040 N	1198	-0-	-842 B	-0-	1198	3	N	-0-		-0-
05	2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-			N	-0-		-0-
06	2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	153	1	N	-0-		-0-
07	3100 N	3481	-0-	381 B	381	203	1	N	-0-		-0-
08	3100 N	3396	-0-	296 B	677	207	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				677							
09	3000 N	3164	-0-	164 B	841	196	1	N	-0-		-0-
-----											
THORESON		WELL #: 1		RRCID -> 027765		COMPL. DATE 09/03/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
TINA		WELL #: 1		RRCID -> 027766		COMPL. DATE 07/29/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	2610	-0-	-390 B	3706	390 1	2220 3	N	-0-			-0-
05	4793 R	1087	-0-	-3706 B	-0-	403 1	684 3	N	-0-			-0-
06	6000 #	5375	-0-	-625 B	-625	390 1	4985 3	N	-0-			-0-
07	6200 #	4962	-0-	-1238 B	-1863	403 1	4559 3	N	-0-			-0-
08	6200 #	4465	-0-	-1735 B	-3598	403 1	4062 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3598								
09	6000 #	4072	-0-	-1928 B	-5526	390 1	3682 3	N	-0-			-0-
-----												
TORP		WELL #: 1		RRCID -> 027767		COMPL. DATE 06/11/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	1230 N	1211	-0-	-19 B	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
05	1302 N	937	-0-	-365 B	-0-	937 2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1180	-0-	-20 B	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1154	-0-	-86 B	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
-----												
TRUDY		WELL #: 1		RRCID -> 027768		COMPL. DATE 10/12/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	1620 N	1590	-0-	-30 B	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1211	-0-	-525 B	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1231	-0-	-359 B	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1211	-0-	-432 B	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
08	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 3		N	-0-			-0-
-----												
TRUMBELL		WELL #: 1		RRCID -> 027769		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	639	-0-	-384 B	-0-	639 3		N	-0-			-0-
06	960 N	548	-0-	-412 B	-0-	548 3		N	-0-			-0-
07	1395 N	790	-0-	-605 B	-0-	790 3		N	-0-			-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3		N	-0-			-0-
-----												
TWO GOOD		WELL #: 1		RRCID -> 027770		COMPL. DATE 08/03/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
05	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1232	-0-	-58 B	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
07	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1208	-0-	-187 B	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1230 N	1176	-0-	-54 B	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
-----												
VANDERPLOEG		WELL #: 1		RRCID -> 027771		COMPL. DATE 08/22/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	987 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
VAU		WELL #: 1		RRCID -> 027772		COMPL. DATE 08/21/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2910 N	1935	-0-	-975 B	-0-	1935	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4433 N	390	-0-	-4043 B	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4945 N	4945	-0-	-0- B	-0-	4945	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4531 N	4531	-0-	-0- B	-0-	4531	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4937 N	4937	-0-	-0- B	-0-	4937	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4950 N	4532	-0-	-418 B	-0-	4532	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
VAU		WELL #: 2		RRCID -> 027773		COMPL. DATE 08/28/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1560 N	1005	-0-	-555 B	-0-	1005	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	2722 N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2730 N	2475	-0-	-255 B	-0-	2475	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 027774		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7051	PERF. 2720 - 2848
04	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	513	-0-	-107 B	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
07	837 N	553	-0-	-284 B	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-
08	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALLS		WELL #: 1		RRCID -> 027775		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3	N	-0-	-0-	-0-
05	930 N	705	-0-	-225 B	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-
06	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3	N	-0-	-0-	-0-
07	930 N	920	-0-	-10 B	-0-	920	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	990 N	917	-0-	-73 B	-0-	917	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WANDA		WELL #: 1		RRCID -> 027777		COMPL. DATE 10/28/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	780 N	718	-0-	-62 B	-0-	718	2	N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	568	-0-	-238 B	-0-	568	2	N	-0-	-0-	-0-
06	750 N	701	-0-	-49 B	-0-	701	2	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	680	-0-	-64 B	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-
08	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WHORTON		WELL #: 1		RRCID -> 027780		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
WICKLINE		WELL #: 1		RRCID -> 027781		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	600 N	246	-0-	-354 B	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	103	-0-	-424 B	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	463	-0-	-47 B	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WIGINTON		WELL #: C 1		RRCID -> 027784		COMPL. DATE 10/04/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3	N	-0-	-0-	-0-
05	899 N	428	-0-	-471 B	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	414	-0-	-156 B	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-
07	930 N	641	-0-	-289 B	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLCLO		WELL #: 4		RRCID -> 027786		COMPL. DATE 02/24/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	750 N	745	-0-	-5 B	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-
05	775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764	3	N	-0-	-0-	-0-
06	750 N	735	-0-	-15 B	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-
08	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	750 N	738	-0-	-12 B	-0-	738	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WINTER		WELL #: 1		RRCID -> 027789		COMPL. DATE 05/24/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2201 N	2065	-0-	-136 B	-0-	2065	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2010 N	1666	-0-	-344 B	-0-	1666	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	1641	-0-	-746 B	-0-	1641	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2077 N	1431	-0-	-646 B	-0-	1431	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1680 N	1353	-0-	-327 B	-0-	1353	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WITT		WELL #: C 1		RRCID -> 027792		COMPL. DATE 11/15/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	294	-0-	-140 B	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	287	-0-	-103 B	-0-	287	2	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	308	-0-	-95 B	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WITT		WELL #: E 1		RRCID -> 027794		COMPL. DATE 10/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3	N	-0-	-0-	-0-
05	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	431	-0-	-379 B	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	738	-0-	-471 B	-0-	738	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
WITTER A		WELL #:		1	RRCID ->	027796	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	660 N	597	-0-	-63 B	-0-		597	2		N	-0-				-0-
05	713 N	449	-0-	-264 B	-0-		449	2		N	-0-				-0-
06	630 N	291	-0-	-339 B	-0-		291	2		N	-0-				-0-
07	620 N	379	-0-	-241 B	-0-		379	3		N	-0-				-0-
08	728 N	728	-0-	-0- B	-0-		728	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	695 N	695	-0-	-0- B	-0-		695	3		N	-0-				-0-
WITTER B		WELL #:		4	RRCID ->	027799	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	720 N	680	-0-	-40 B	-0-		680	2		N	-0-				-0-
05	775 N	513	-0-	-262 B	-0-		513	2		N	-0-				-0-
06	690 N	484	-0-	-206 B	-0-		484	2		N	-0-				-0-
07	713 N	537	-0-	-176 B	-0-		537	3		N	-0-				-0-
08	826 N	826	-0-	-0- B	-0-		826	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	774 N	774	-0-	-0- B	-0-		774	3		N	-0-				-0-
WITTER B		WELL #:		5	RRCID ->	027800	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	660 N	658	-0-	-2 B	-0-		658	2		N	-0-				-0-
05	682 N	506	-0-	-176 B	-0-		506	2		N	-0-				-0-
06	630 N	599	-0-	-31 B	-0-		599	2		N	-0-				-0-
07	682 N	512	-0-	-170 B	-0-		512	3		N	-0-				-0-
08	638 N	638	-0-	-0- B	-0-		638	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	600 N	563	-0-	-37 B	-0-		563	3		N	-0-				-0-
WORD A		WELL #:		1	RRCID ->	027801	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1650 N	1637	-0-	-13 B	-0-		1637	3		N	-0-				-0-
05	1705 N	1685	-0-	-20 B	-0-		1685	3		N	-0-				-0-
06	1650 N	1628	-0-	-22 B	-0-		1628	3		N	-0-				-0-
07	1705 N	1662	-0-	-43 B	-0-		1662	3		N	-0-				-0-
08	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-		1678	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-		1626	3		N	-0-				-0-
WOOLRIDGE		WELL #:		1	RRCID ->	027802	COMPL. DATE	08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	750 N	242	-0-	-508 B	-0-		242	3		N	-0-				-0-
05	744 N	355	-0-	-389 B	-0-		355	3		N	-0-				-0-
06	660 N	316	-0-	-344 B	-0-		316	3		N	-0-				-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-		365	3		N	-0-				-0-
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-		467	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-		457	3		N	-0-				-0-
ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027931	COMPL. DATE	10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2010 N	1963	-0-	-47 B	-0-		1963	3		N	-0-				-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-		2018	3		N	-0-				-0-
06	1980 N	1970	-0-	-10 B	-0-		1970	3		N	-0-				-0-
07	2015 N	1989	-0-	-26 B	-0-		1989	3		N	-0-				-0-
08	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-		2024	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1980 N	1975	-0-	-5 B	-0-		1975	3		N	-0-				-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ATKINS -F-		WELL #: 1		RRCID -> 027932		COMPL. DATE 10/17/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-
06	540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	490	-0-	-68 B	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-21 B	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	489	-0-	-21 B	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BERTHA -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027933		COMPL. DATE 06/16/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-3 B	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS KK		WELL #: 9		RRCID -> 027940		COMPL. DATE 04/19/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	2880 N	2835	-0-	-45 B	-0-	2835	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2976 N	2851	-0-	-125 B	-0-	2851	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2850 N	2696	-0-	-154 B	-0-	2696	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2945 N	2773	-0-	-172 B	-0-	2773	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2852 N	2778	-0-	-74 B	-0-	2778	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	2775	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS KK		WELL #: 10		RRCID -> 027941		COMPL. DATE 04/21/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1953 N	1854	-0-	-99 B	-0-	1854	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1953 N	1920	-0-	-33 B	-0-	1920	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-63 B	-0-	1917	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1980 N	1917	-0-	-63 B	-0-	1917	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS KK		WELL #: 14		RRCID -> 027944		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1054 N	1042	-0-	-12 B	-0-	1042	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	996	-0-	-54 B	-0-	996	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	1005	-0-	-80 B	-0-	1005	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	1009	-0-	-45 B	-0-	1009	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-1 B	-0-	989	3	N	-0-	-0-	-0-
09	990 N	989	-0-	-1 B	-0-	989	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS KK		WELL #: 15		RRCID -> 027945		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200			
04	510 N	17	-0-	-493 B	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	21	-0-	-444 B	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	38	-0-	-262 B	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-23 B	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
BIVINS KK		WELL #:		16	RRCID -> 027946			COMPL. DATE 06/14/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	120 N	49	-0-	-71 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
05	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS KK		WELL #:		19	RRCID -> 027947			COMPL. DATE 02/07/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3			N	-0-			-0-
05	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3			N	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-			-0-
07	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3			N	-0-			-0-
08	589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534	3			N	-0-			-0-
-----														
BONEY B		WELL #:		1	RRCID -> 027948			COMPL. DATE 10/11/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	2430 N	2263	-0-	-167 B	-0-	2263	3			N	-0-			-0-
05	2387 N	1954	-0-	-433 B	-0-	1954	3			N	-0-			-0-
06	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	3			N	-0-			-0-
07	2325 N	2188	-0-	-137 B	-0-	2188	3			N	-0-			-0-
08	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	2370 N	2278	-0-	-92 B	-0-	2278	3			N	-0-			-0-
-----														
BRIDWELL E		WELL #:		1	RRCID -> 027950			COMPL. DATE 07/19/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	3			N	-0-			-0-
05	558 N	408	-0-	-150 B	-0-	408	3			N	-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-			-0-
07	527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495	3			N	-0-			-0-
08	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	540 N	501	-0-	-39 B	-0-	501	3			N	-0-			-0-
-----														
BROWDER C		WELL #:		1	RRCID -> 027951			COMPL. DATE 12/26/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	1500 N	1441	-0-	-59 B	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
05	1581 N	1358	-0-	-223 B	-0-	1358	3			N	-0-			-0-
06	1410 N	1346	-0-	-64 B	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
07	1488 N	1101	-0-	-387 B	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
08	1364 N	1316	-0-	-48 B	-0-	1316	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	1350 N	1201	-0-	-149 B	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
-----														
BUZZARD B		WELL #:		1	RRCID -> 027953			COMPL. DATE 01/12/1952			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	72	1	1383	3	N	-0-			-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	74	1	1682	3	N	-0-			-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	72	1	1373	3	N	-0-			-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	74	1	1649	3	N	-0-			-0-
*08	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	75	1	1714	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	72	1	1632	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
CARTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027955	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	870 N	700	-0-	-170 B	-0-	700	3			N	-0-				-0-
05	775 N	660	-0-	-115 B	-0-	660	3			N	-0-				-0-
06	690 N	626	-0-	-64 B	-0-	626	3			N	-0-				-0-
07	713 N	591	-0-	-122 B	-0-	591	3			N	-0-				-0-
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-				-0-
CLUCK -H-		WELL #:		1	RRCID ->	027956	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3001	-	3200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
CORINE		WELL #:		1	RRCID ->	027958	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2			N	-0-				-0-
05	589 N	435	-0-	-154 B	-0-	435	2			N	-0-				-0-
06	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534	2			N	-0-				-0-
07	589 N	477	-0-	-112 B	-0-	477	3			N	-0-				-0-
08	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-				-0-
CRAIG -N-		WELL #:		1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	660 N	607	-0-	-53 B	-0-	607	2			N	-0-				-0-
05	682 N	471	-0-	-211 B	-0-	471	2			N	-0-				-0-
06	600 N	541	-0-	-59 B	-0-	541	2			N	-0-				-0-
07	620 N	550	-0-	-70 B	-0-	550	3			N	-0-				-0-
08	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-				-0-
DARLENE		WELL #:		1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-				-0-
05	589 N	413	-0-	-176 B	-0-	413	3			N	-0-				-0-
06	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	3			N	-0-				-0-
07	589 N	510	-0-	-79 B	-0-	510	3			N	-0-				-0-
08	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-				-0-
DAVIS -W-		WELL #:		1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-				-0-
05	713 N	587	-0-	-126 B	-0-	587	3			N	-0-				-0-
06	690 N	677	-0-	-13 B	-0-	677	3			N	-0-				-0-
07	682 N	601	-0-	-81 B	-0-	601	3			N	-0-				-0-
08	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	690 N	667	-0-	-23 B	-0-	667	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 027964		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728	2	N	-0-		-0-
05	806 N	514	-0-	-292 B	-0-	514	2	N	-0-		-0-
06	750 N	730	-0-	-20 B	-0-	730	2	N	-0-		-0-
07	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3	N	-0-		-0-
08	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3	N	-0-		-0-
-----											
EVA		WELL #: 1		RRCID -> 027967		COMPL. DATE 08/24/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1650 N	1644	-0-	-6 B	-0-	1644	3	N	-0-		-0-
05	1674 N	1664	-0-	-10 B	-0-	1664	3	N	-0-		-0-
06	1650 N	1646	-0-	-4 B	-0-	1646	3	N	-0-		-0-
07	1705 N	1664	-0-	-41 B	-0-	1664	3	N	-0-		-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1650 N	1620	-0-	-30 B	-0-	1620	3	N	-0-		-0-
-----											
FREI		WELL #: 1		RRCID -> 027968		COMPL. DATE 04/23/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	600 N	562	-0-	-38 B	-0-	562	3	N	-0-		-0-
05	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3	N	-0-		-0-
06	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3	N	-0-		-0-
07	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3	N	-0-		-0-
08	589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	600 N	471	-0-	-129 B	-0-	471	3	N	-0-		-0-
-----											
GIBNER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027970		COMPL. DATE 08/20/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	300 N	203	-0-	-97 B	-0-	203	3	N	-0-		-0-
05	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-		-0-
07	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
08	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GORMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027971		COMPL. DATE 04/13/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3	N	-0-		-0-
05	992 N	889	-0-	-103 B	-0-	889	3	N	-0-		-0-
06	960 N	841	-0-	-119 B	-0-	841	3	N	-0-		-0-
07	930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885	3	N	-0-		-0-
08	899 N	872	-0-	-27 B	-0-	872	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	840 N	818	-0-	-22 B	-0-	818	3	N	-0-		-0-
-----											
GUY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027972		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3235 - 3260	
04	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3	N	-0-		-0-
05	1922 N	1861	-0-	-61 B	-0-	1861	3	N	-0-		-0-
06	1860 N	1799	-0-	-61 B	-0-	1799	3	N	-0-		-0-
07	1922 N	1911	-0-	-11 B	-0-	1911	3	N	-0-		-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 027973		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 3020 - 3050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
05	1643 N	1042	-0-	-601 B	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	984	-0-	-156 B	-0-	984 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	990	-0-	-95 B	-0-	990 3		N	-0-			-0-
08	1054 N	958	-0-	-96 B	-0-	958 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	990 N	904	-0-	-86 B	-0-	904 3		N	-0-			-0-
-----												
HARDY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027974		COMPL. DATE 10/28/1950		TOTAL DEPTH 2961		PERF. N/A		
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	330 N	4	-0-	-326 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	4	-0-	4 B	4	4 3		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	1	-0-	1 B	5	1 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				5								
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	5			N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027978		COMPL. DATE 09/18/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOSPITAL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027980		COMPL. DATE 11/28/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1230 N	1196	-0-	-34 B	-0-	1196 3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1236	-0-	-4 B	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223 3		N	-0-			-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
-----												
LUCILLE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027985		COMPL. DATE 08/20/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	660 N	543	-0-	-117 B	-0-	543 3		N	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3		N	-0-			-0-
06	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
07	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3		N	-0-			-0-
08	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-			-0-
-----												
MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 027986		COMPL. DATE 09/10/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1770 N	1726	-0-	-44 B	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1747	-0-	-51 B	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1415	-0-	-325 B	-0-	1415 3		N	-0-			-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 3		N	-0-			-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
MASON -D-		WELL #: 1		RRCID -> 027987		COMPL. DATE 04/11/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368	2	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	305	-0-	-98 B	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-
08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MEADOR -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027990		COMPL. DATE 05/24/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	810 N	803	-0-	-7 B	-0-	803	3	N	-0-	-0-	-0-
05	837 N	517	-0-	-320 B	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-
06	750 N	584	-0-	-166 B	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-
07	837 N	741	-0-	-96 B	-0-	741	3	N	-0-	-0-	-0-
08	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MORRIS -M-		WELL #: 1		RRCID -> 027991		COMPL. DATE 09/21/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	3602 N	3602	-0-	-0- B	-0-	3602	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3720 N	3684	-0-	-36 B	-0-	3684	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3600 N	3554	-0-	-46 B	-0-	3554	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3720 N	3237	-0-	-483 B	-0-	3237	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3689 N	3495	-0-	-194 B	-0-	3495	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	3540 N	3476	-0-	-64 B	-0-	3476	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027992		COMPL. DATE 10/07/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
06	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	300 N	150	-0-	-150 B	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ORLAND		WELL #: 1		RRCID -> 027994		COMPL. DATE 05/25/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1020 N	995	-0-	-25 B	-0-	995	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	959	-0-	-64 B	-0-	959	2	N	-0-	-0-	-0-
06	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	972	-0-	-51 B	-0-	972	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	990 N	987	-0-	-3 B	-0-	987	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PARKER -L-		WELL #: 1		RRCID -> 027995		COMPL. DATE 04/17/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3	N	-0-	-0-	-0-
05	868 N	824	-0-	-44 B	-0-	824	3	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	806	-0-	-4 B	-0-	806	3	N	-0-	-0-	-0-
07	837 N	819	-0-	-18 B	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-
08	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY PEARL -A-		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
PEARL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027996	COMPL. DATE 08/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	2280 N	2188	-0-	-92 B	-0-	2188 3	N	-0-			-0-
05	2325 N	2251	-0-	-74 B	-0-	2251 3	N	-0-			-0-
06	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285 3	N	-0-			-0-
07	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343 3	N	-0-			-0-
08	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2280 N	2264	-0-	-16 B	-0-	2264 3	N	-0-			-0-
-----											
SHERMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028001	COMPL. DATE 08/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1830 N	1804	-0-	-26 B	-0-	1804 3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1752	-0-	-139 B	-0-	1752 3	N	-0-			-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1822	-0-	-38 B	-0-	1822 3	N	-0-			-0-
08	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1800 N	1797	-0-	-3 B	-0-	1797 3	N	-0-			-0-
-----											
SWENY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 028004	COMPL. DATE 02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1140 N	1036	-0-	-104 B	-0-	1036 3	N	-0-			-0-
05	1364 N	873	-0-	-491 B	-0-	873 3	N	-0-			-0-
06	960 N	741	-0-	-219 B	-0-	741 3	N	-0-			-0-
07	1085 N	710	-0-	-375 B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
08	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3	N	-0-			-0-
-----											
WITTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 028011	COMPL. DATE 06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	810 N	336	-0-	-474 B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
05	868 N	24	-0-	-844 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-		N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DULIN		WELL #: 1		RRCID -> 028035	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	3152	-	3385
04	3090 N	2675	-0-	-415 B	-0-	2675 2	N	-0-			-0-
05	3162 N	3080	-0-	-82 B	-0-	3080 2	N	-0-			-0-
06	3030 N	2895	-0-	-135 B	-0-	2895 2	N	-0-			-0-
07	2932 N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932 3	N	-0-			-0-
08	3069 N	2513	-0-	-556 B	-0-	2513 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2910 N	2832	-0-	-78 B	-0-	2832 3	N	-0-			-0-
-----											
TEXAS HUGOTON GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 028197	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
06	330 N	3	-0-	-327 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
TEXAS HUGOTON GU -2-		WELL #:		1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1920 N	1461	-0-	-459 B	-0-		1461	3		N	-0-				-0-
05	3007 N	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-				-0-
06	3480 N	2689	-0-	-791 B	-0-		2689	3		N	-0-				-0-
07	2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-		2930	3		N	-0-				-0-
08	3530 N	3530	-0-	-0- B	-0-		3530	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	3343 N	3343	-0-	-0- B	-0-		3343	3		N	-0-				-0-
TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #:		1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	90 N	8	-0-	-82 B	-0-		8	3		N	-0-				-0-
05	403 N	5	-0-	-398 B	-0-		5	3		N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	3		N	-0-				-0-
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-		2	3		N	-0-				-0-
08	31 N	11	-0-	-20 B	-0-		11	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-		139	3		N	-0-				-0-
TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:		1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2310 -	3080			
04	2370 N	1068	-0-	-1302 B	-0-		1068	3		N	-0-				-0-
05	2511 N	101	-0-	-2410 B	-0-		101	3		N	-0-				-0-
06	2430 N	2120	-0-	-310 B	-0-		2120	3		N	-0-				-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-		2516	3		N	-0-				-0-
08	2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-		2458	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-		2177	3		N	-0-				-0-
TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:		1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	930 N	602	-0-	-328 B	-0-		602	3		N	-0-				-0-
05	1271 N	577	-0-	-694 B	-0-		577	3		N	-0-				-0-
06	510 N	231	-0-	-279 B	-0-		231	3		N	-0-				-0-
07	620 N	376	-0-	-244 B	-0-		376	3		N	-0-				-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-		1086	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-		1182	3		N	-0-				-0-
TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:		1	RRCID ->	028209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	630 N	424	-0-	-206 B	-0-		424	3		N	-0-				-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-				-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-				-0-
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-		528	3		N	-0-				-0-
08	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-		1130	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	801 N	801	-0-	-0- B	-0-		801	3		N	-0-				-0-
TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:		2	RRCID ->	028210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-		67	1	1400	3	N	-0-			-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-		61	1	1523	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3641	-0-	641 B	641		181	1	3460	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3277	-0-	177 B	818		188	1	3089	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2979	-0-	-121 B	697		176	1	2803	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			697											
09	3630 #	2856	-0-	-774 B	-77		171	1	2685	3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
DRAW		WELL #:		2	RRCID ->	053259	COMPL. DATE	08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3150 - 3318
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
05	806 N	79	-0-	-727 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
07	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3		N	-0-			-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	745	-0-	-275 B	-0-	745 3		N	-0-			-0-
-----												
FREE		WELL #:		10	RRCID ->	053299	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2752 - 2891
04	3152 N	3152	-0-	-0- B	-0-	3152 2		N	-0-			-0-
05	3312 N	3312	-0-	-0- B	-0-	3312 2		N	-0-			-0-
06	3242 N	3242	-0-	-0- B	-0-	3242 2		N	-0-			-0-
07	3255 N	1354	-0-	-1901 B	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
08	3317 N	2847	-0-	-470 B	-0-	2847 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3240 N	2973	-0-	-267 B	-0-	2973 3		N	-0-			-0-
-----												
PRICE L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	3052 - 3357
04	1740 N	1452	-0-	-288 B	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
05	3255 N	-0-	-0-	-3255 B	-0-			N	-0-			-0-
06	3630 N	1327	-0-	-2303 B	-0-	1327 3		N	-0-			-0-
07	3626 N	3626	-0-	-0- B	-0-	3626 3		N	-0-			-0-
08	4061 N	4061	-0-	-0- B	-0-	4061 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	3741 N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741 3		N	-0-			-0-
-----												
WALSH		WELL #:		2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3036 - 3306
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1050 N	1001	-0-	-49 B	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
-----												
KOOS		WELL #:		2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	3268 - 3288
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2 B		2 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	164	-0-	164 B	166	164 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	73	-0-	73 B	239	73 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	85	-0-	85 B	324	85 3		N	-0-			-0-
-----												
BOSS		WELL #:		2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2810 - 2930
04	1020 N	937	-0-	-83 B	-0-	937 3		N	-0-			-0-
05	961 N	716	-0-	-245 B	-0-	716 3		N	-0-			-0-
06	870 N	756	-0-	-114 B	-0-	756 3		N	-0-			-0-
07	961 N	701	-0-	-260 B	-0-	701 3		N	-0-			-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
GILMORE		WELL #: 2		RRCID -> 074653		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 3502		PERF. 2917 - 3005	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	570 N	520	-0-	-50 B	-0-	520	2	N	-0-		-0-
05	558 N	400	-0-	-158 B	-0-	400	2	N	-0-		-0-
06	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2	N	-0-		-0-
07	527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462	3	N	-0-		-0-
08	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-		-0-
-----											
ALEX		WELL #: 2		RRCID -> 074807		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 3153		PERF. 3012 - 3086	
04	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3	N	-0-		-0-
05	527 N	471	-0-	-56 B	-0-	471	3	N	-0-		-0-
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3	N	-0-		-0-
07	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3	N	-0-		-0-
08	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498	3	N	-0-		-0-
-----											
HOLLOMAN		WELL #: 2		RRCID -> 076085		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3103		PERF. 2731 - 2910	
04	2400 N	2397	-0-	-3 B	-0-	2397	3	N	-0-		-0-
05	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	3	N	-0-		-0-
06	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397	3	N	-0-		-0-
07	2480 N	2388	-0-	-92 B	-0-	2388	3	N	-0-		-0-
08	2573 N	1371	-0-	-1202 B	-0-	1371	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2400 N	1966	-0-	-434 B	-0-	1966	3	N	-0-		-0-
-----											
CLUCK -E-		WELL #: 1		RRCID -> 079404		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3062 - 3201	
04	4710 N	4582	-0-	-128 B	-0-	4582	3	N	-0-		-0-
05	4664 N	4664	-0-	-0- B	-0-	4664	3	N	-0-		-0-
06	4620 N	4577	-0-	-43 B	-0-	4577	3	N	-0-		-0-
07	4743 N	4080	-0-	-663 B	-0-	4080	3	N	-0-		-0-
08	4665 N	4665	-0-	-0- B	-0-	4665	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4590 N	4345	-0-	-245 B	-0-	4345	3	N	-0-		-0-
-----											
LOUISE		WELL #: 5		RRCID -> 080093		COMPL. DATE 12/10/1978		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2646 - 3335	
04	3450 #	2627	-0-	-823 B	-3487	2627	3	N	-0-		-0-
05	3565 #	1112	-0-	-2453 B	-5940	1112	3	N	-0-		-0-
06	3450 #	1037	-0-	-2413 B	-8353	1037	3	N	-0-		-0-
07	2728 N	1790	-0-	-938 B	-8353	1790	3	N	-0-		-0-
08	1116 N	2847	-0-	1731 B	-6622	2847	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6622											
09	1050 N	2569	-0-	1519 B	-5103	2569	3	N	-0-		-0-
-----											
TIBBETTS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 090599		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2764 - 2914	
04	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2	N	-0-		-0-
05	682 N	527	-0-	-155 B	-0-	527	2	N	-0-		-0-
06	660 N	398	-0-	-262 B	-0-	398	2	N	-0-		-0-
07	682 N	469	-0-	-213 B	-0-	469	3	N	-0-		-0-
08	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
STARNES -G-		WELL #:		2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 2940 - 3067
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-	-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-	-0-
08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-	-0-
-----											
IVENS -Q-		WELL #:		3 R	RRCID ->	100279	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2992 - 3202
04	1530 N	1240	-0-	-290 B	-0-	1240	3		N	-0-	-0-
05	1395 N	1149	-0-	-246 B	-0-	1149	3		N	-0-	-0-
06	1290 N	1195	-0-	-95 B	-0-	1195	3		N	-0-	-0-
07	1271 N	1211	-0-	-60 B	-0-	1211	3		N	-0-	-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3		N	-0-	-0-
-----											
PEARSON		WELL #:		7	RRCID ->	104901	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	3113	PERF. 2846 - 2975
04	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2		N	-0-	-0-
05	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2		N	-0-	-0-
06	720 N	715	-0-	-5 B	-0-	715	2		N	-0-	-0-
07	744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730	3		N	-0-	-0-
08	744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709	3		N	-0-	-0-
-----											
COY		WELL #:		2	RRCID ->	104913	COMPL. DATE	03/31/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3012 - 3056
04	3390 N	3320	-0-	-70 B	-0-	3320	3		N	-0-	-0-
05	3534 N	2998	-0-	-536 B	-0-	2998	3		N	-0-	-0-
06	3330 N	2728	-0-	-602 B	-0-	2728	3		N	-0-	-0-
07	3441 N	3237	-0-	-204 B	-0-	3237	3		N	-0-	-0-
08	3591 N	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	3416 N	3416	-0-	-0- B	-0-	3416	3		N	-0-	-0-
-----											
EGLI		WELL #:		2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2991 - 3138
04	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3		N	-0-	-0-
05	1054 N	551	-0-	-503 B	-0-	551	3		N	-0-	-0-
06	300 N	195	-0-	-105 B	-0-	195	3		N	-0-	-0-
07	1085 N	490	-0-	-595 B	-0-	490	3		N	-0-	-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3		N	-0-	-0-
-----											
NATE		WELL #:		2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2886 - 3008
04	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3		N	-0-	-0-
05	713 N	537	-0-	-176 B	-0-	537	3		N	-0-	-0-
06	750 N	687	-0-	-63 B	-0-	687	3		N	-0-	-0-
07	682 N	634	-0-	-48 B	-0-	634	3		N	-0-	-0-
08	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
CAMERON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 2815 - 3458
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
05	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
06	90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
07	124 N	61	-0-	-63 B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
-----											
WILMETH		WELL #:		2	RRCID ->	111021	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2744 - 2898
04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2	N	-0-			-0-
05	713 N	512	-0-	-201 B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
06	660 N	427	-0-	-233 B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
07	682 N	429	-0-	-253 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVENS -L-		WELL #:		2	RRCID ->	114176	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 3062 - 3200
04	720 N	710	-0-	-10 B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
05	744 N	633	-0-	-111 B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
06	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-			-0-
07	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3	N	-0-			-0-
08	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894 3	N	-0-			-0-
-----											
HAMMOND		WELL #:		2	RRCID ->	116506	COMPL. DATE	04/24/1985	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 2773 - 2872
04	1230 N	1191	-0-	-39 B	-0-	1191 3	N	-0-			-0-
05	1271 N	1228	-0-	-43 B	-0-	1228 3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1170	-0-	-90 B	-0-	1170 3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1181	-0-	-59 B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1184	-0-	-56 B	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1170 N	1142	-0-	-28 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
-----											
JACKSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	117654	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2984 - 3112
04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-			-0-
05	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
06	600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
07	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	600 N	558	-0-	-42 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
-----											
CRAIG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	124859	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 3562 - 3800
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
FREUND		WELL #:		2	RRCID ->	125968	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2620 - 2880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LUCK		WELL #:		2	RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 2992 - 3136	
04	1200 N	1056	-0-	-144 B	-0-	1056	3		N	-0-		-0-
05	1178 N	1059	-0-	-119 B	-0-	1059	3		N	-0-		-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3		N	-0-		-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3		N	-0-		-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	1121	3		N	-0-		-0-
-----												
EFFIE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3024 - 3200	
04	3420 N	3046	-0-	-374 B	-0-	3046	3		N	-0-		-0-
05	3441 N	3148	-0-	-293 B	-0-	3148	3		N	-0-		-0-
06	3240 N	3183	-0-	-57 B	-0-	3183	3		N	-0-		-0-
07	3162 N	2888	-0-	-274 B	-0-	2888	3		N	-0-		-0-
08	3162 N	3092	-0-	-70 B	-0-	3092	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3180 N	2884	-0-	-296 B	-0-	2884	3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS -Y-		WELL #:		2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2976 - 3142	
04	3090 #	2361	-0-	-729 B	-2171	72	1	2289	3	N	-0-	-0-
05	3193 #	1985	-0-	-1208 B	-3379	74	1	1911	3	N	-0-	-0-
06	3090 #	1997	-0-	-1093 B	-4472	72	1	1925	3	N	-0-	-0-
07	3193 #	1801	-0-	-1392 B	-5864	72	1	1729	3	N	-0-	-0-
*08	1984 N	2130	-0-	146 B	-5718	75	1	2055	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5222	CANCELLED UNDERAGE ->			-496				
09	2010 N	1826	-0-	-184 B	-5222	72	1	1754	3	N	-0-	-0-
-----												
LIGHTER		WELL #:		3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2730 - 2854	
04	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	72	1	1200	3	N	-0-	-0-
05	1333 N	1288	-0-	-45 B	-0-	74	1	1214	3	N	-0-	-0-
06	1290 N	1229	-0-	-61 B	-0-	72	1	1157	3	N	-0-	-0-
07	1302 N	1259	-0-	-43 B	-0-	74	1	1184	3	N	-0-	-0-
08	1302 N	1238	-0-	-64 B	-0-	74	1	1163	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1230 N	1194	-0-	-36 B	-0-	72	1	1122	3	N	-0-	-0-
-----												
ARMSTRONG ISABEL		WELL #:		2	RRCID ->	137733	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2864 - 3140	
04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-		-0-
05	403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352	3		N	-0-		-0-
06	390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317	3		N	-0-		-0-
07	434 N	306	-0-	-128 B	-0-	306	3		N	-0-		-0-
08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
BERTIE -C-		WELL #:		1-R	RRCID ->	138393	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3011 -	3345		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-				-0-
05	775 N	385	-0-	-390 B	-0-	385	3			N	-0-				-0-
06	480 N	242	-0-	-238 B	-0-	242	3			N	-0-				-0-
07	806 N	429	-0-	-377 B	-0-	429	3			N	-0-				-0-
08	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-				-0-
-----															
PROPERTY		WELL #:		1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	2878 -	2948		
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-				-0-
06	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-				-0-
07	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-				-0-
08	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-				-0-
-----															
KROTH		WELL #:		1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3275 -	3313		
04	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-				-0-
05	2015 N	1805	-0-	-210 B	-0-	1805	3			N	-0-				-0-
06	1710 N	1228	-0-	-482 B	-0-	1228	3			N	-0-				-0-
07	1891 N	1059	-0-	-832 B	-0-	1059	3			N	-0-				-0-
08	1798 N	967	-0-	-831 B	-0-	967	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1230 N	903	-0-	-327 B	-0-	903	3			N	-0-				-0-
-----															
BROWDER -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1658 -	1666		
04	2700 N	2006	-0-	-694 B	-0-	2006	2			N	-0-				-0-
05	2325 N	2066	-0-	-259 B	-0-	2066	2			N	-0-				-0-
06	2100 N	1936	-0-	-164 B	-0-	1936	2			N	-0-				-0-
07	2077 N	1954	-0-	-123 B	-0-	1954	3			N	-0-				-0-
08	2077 N	1901	-0-	-176 B	-0-	1901	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1950 N	1884	-0-	-66 B	-0-	1884	3			N	-0-				-0-
-----															
BEBERMEYER		WELL #:		1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3164 -	3194		
04	1770 N	1712	-0-	-58 B	-0-	1712	3			N	-0-				-0-
05	1984 N	1473	-0-	-511 B	-0-	1473	3			N	-0-				-0-
06	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	3			N	-0-				-0-
07	1767 N	1632	-0-	-135 B	-0-	1632	3			N	-0-				-0-
08	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3			N	-0-				-0-
-----															
PUGH		WELL #:		3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2880 -	2994		
04	510 N	470	-0-	-40 B	-0-	470	3			N	-0-				-0-
05	496 N	404	-0-	-92 B	-0-	404	3			N	-0-				-0-
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-				-0-
07	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457	3			N	-0-				-0-
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	465	-0-	-45 B	-0-	465	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
RENTIE		WELL #: 4		RRCID -> 145140		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH 5130		PERF. 2730 - 2760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2430 N	2383	-0-	-47 B	-0-	2383 2	N	-0-		-0-	
05	2604 N	1813	-0-	-791 B	-0-	1813 2	N	-0-		-0-	
06	2490 N	2306	-0-	-184 B	-0-	2306 2	N	-0-		-0-	
07	2449 N	2020	-0-	-429 B	-0-	2020 3	N	-0-		-0-	
08	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2310 N	2035	-0-	-275 B	-0-	2035 3	N	-0-		-0-	
-----											
WITT -H-		WELL #: 1-R		RRCID -> 146309		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3240 - 3268	
04	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3	N	-0-		-0-	
05	1705 N	997	-0-	-708 B	-0-	997 3	N	-0-		-0-	
06	1410 N	763	-0-	-647 B	-0-	763 3	N	-0-		-0-	
07	1705 N	1230	-0-	-475 B	-0-	1230 3	N	-0-		-0-	
08	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 3	N	-0-		-0-	
-----											
BUSH -X-		WELL #: 3		RRCID -> 146369		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2655 - 2714	
04	1470 N	1462	-0-	-8 B	-0-	1462 3	N	-0-		-0-	
05	992 N	928	-0-	-64 B	-0-	928 3	N	-0-		-0-	
06	1320 N	840	-0-	-480 B	-0-	840 3	N	-0-		-0-	
07	1519 N	1186	-0-	-333 B	-0-	1186 3	N	-0-		-0-	
08	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3	N	-0-		-0-	
-----											
HAL		WELL #: 1R		RRCID -> 148081		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3006 - 3200	
04	2310 N	2171	-0-	-139 B	-0-	2171 3	N	-0-		-0-	
05	2325 N	2184	-0-	-141 B	-0-	2184 3	N	-0-		-0-	
06	2160 N	2154	-0-	-6 B	-0-	2154 3	N	-0-		-0-	
07	2232 N	2074	-0-	-158 B	-0-	2074 3	N	-0-		-0-	
08	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2160 N	2070	-0-	-90 B	-0-	2070 3	N	-0-		-0-	
-----											
CRAIG -H-		WELL #: 2		RRCID -> 149732		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 2798 - 2919	
04	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2	N	-0-		-0-	
05	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85 2	N	-0-		-0-	
06	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2	N	-0-		-0-	
07	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 3	N	-0-		-0-	
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 3	N	-0-		-0-	
-----											
WITT -F-		WELL #: 2		RRCID -> 149734		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 5381		PERF. 3160 - 3306	
04	3720 N	3655	-0-	-65 B	-0-	3655 3	N	-0-		-0-	
05	3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	3099 3	N	-0-		-0-	
06	3186 N	3186	-0-	-0- B	-0-	3186 3	N	-0-		-0-	
07	3782 N	3162	-0-	-620 B	-0-	3162 3	N	-0-		-0-	
08	3237 N	3237	-0-	-0- B	-0-	3237 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3180 N	3090	-0-	-90 B	-0-	3090 3	N	-0-		-0-	

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SILAZ		WELL #:		1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2982 - 3129	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387	3	N	-0-			-0-
05	465 N	364	-0-	-101 B	-0-	364	3	N	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3	N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3	N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	402	-0-	-48 B	-0-	402	3	N	-0-			-0-
-----												
HART -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3066 - 3194	
04	630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612	3	N	-0-			-0-
05	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	615	3	N	-0-			-0-
06	630 N	611	-0-	-19 B	-0-	611	3	N	-0-			-0-
07	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3	N	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	571	-0-	-29 B	-0-	571	3	N	-0-			-0-
-----												
LAWYER		WELL #:		2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 3037 - 3156	
04	1350 N	1200	-0-	-150 B	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3	N	-0-			-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3	N	-0-			-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	1335	-0-	-75 B	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
-----												
SMITHER		WELL #:		1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2960 - 3134	
04	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1177	-0-	-187 B	-0-	1177	3	N	-0-			-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
07	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3	N	-0-			-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1278	-0-	-42 B	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
-----												
PROPER		WELL #:		2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 2772 - 2870	
04	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	435	1	1044	2	N	-0-	-0-
05	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	465	1	1079	2	N	-0-	-0-
06	1380 N	1280	-0-	-100 B	-0-	375	1	905	2	N	-0-	-0-
07	1519 N	1218	-0-	-301 B	-0-	339	1	879	3	N	-0-	-0-
08	1550 N	1513	-0-	-37 B	-0-	465	1	1048	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-	360	1	905	3	N	-0-	-0-
-----												
LEE K		WELL #:		13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3122 - 3208	
04	780 N	509	-0-	-271 B	-0-	72	1	437	3	N	-0-	-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	74	1	986	3	N	-0-	-0-
06	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	72	1	832	3	N	-0-	-0-
07	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	74	1	714	3	N	-0-	-0-
08	1054 N	810	-0-	-244 B	-0-	74	1	736	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	657	-0-	-243 B	-0-	72	1	585	3	N	-0-	-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
FREE				WELL #:	7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2760 - 2910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-		-0-
05	496 N	343	-0-	-153 B	-0-	343	2			N	-0-		-0-
06	450 N	330	-0-	-120 B	-0-	330	2			N	-0-		-0-
07	465 N	234	-0-	-231 B	-0-	234	3			N	-0-		-0-
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-		-0-
-----													
WICKLINE A				WELL #:	1R	RRCID ->	164572	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3092 - 3371	
04	3120 N	1832	-0-	-1288 B	-0-	1832	3			N	-0-		-0-
05	4557 N	1364	-0-	-3193 B	-0-	1364	3			N	-0-		-0-
06	4290 N	3457	-0-	-833 B	-0-	3457	3			N	-0-		-0-
07	3184 N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	3			N	-0-		-0-
08	4185 N	4185	-0-	-0- B	-0-	4185	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	3782 N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	3			N	-0-		-0-
-----													
PETTY A				WELL #:	1R	RRCID ->	164658	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3290 - 3334	
04	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-		-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-		-0-
06	2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	3			N	-0-		-0-
07	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3			N	-0-		-0-
08	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2850 N	2507	-0-	-343 B	-0-	2507	3			N	-0-		-0-
-----													
BROWDER B				WELL #:	1R	RRCID ->	164771	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3200 - 3274	
04	3720 #	2865	-0-	-855 B	-1876	2865	3			N	-0-		-0-
05	3844 #	2792	-0-	-1052 B	-2928	2792	3			N	-0-		-0-
06	3030 N	3002	-0-	-28 B	-2928	3002	3			N	-0-		-0-
07	2976 N	3067	-0-	91 B	-2837	3067	3			N	-0-		-0-
08	2790 N	3154	-0-	364 B	-2473	3154	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2473													
09	3000 N	3014	-0-	14 B	-2459	3014	3			N	-0-		-0-
-----													
HITZ				WELL #:	1R	RRCID ->	166471	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2470 - 3070	
04	1530 N	1514	-0-	-16 B	-0-	1514	3			N	-0-		-0-
05	1581 N	1205	-0-	-376 B	-0-	1205	3			N	-0-		-0-
06	1410 N	1064	-0-	-346 B	-0-	1064	3			N	-0-		-0-
07	1550 N	1143	-0-	-407 B	-0-	1143	3			N	-0-		-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-		-0-
-----													
STILWELL				WELL #:	1R	RRCID ->	167978	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3040 - 3379	
04	1500 N	1111	-0-	-389 B	-0-	1111	3			N	-0-		-0-
05	2232 N	1936	-0-	-296 B	-0-	99	1	1837	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	4145	-0-	1145 B	1145	319	1	3826	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3495	-0-	395 B	1540	336	1	3159	3	N	-0-		-0-
*08	3100 N	3197	-0-	97 B	1637	340	1	2857	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1637													
*09	4599 R	2962	-0-	-1637 B	-0-	330	1	2632	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
DARST		WELL #: 1R		RRCID -> 168360		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2938		PERF. 2730 - 2938	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274	2	N	-0-		-0-
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	N	-0-		-0-
06	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2	N	-0-		-0-
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3	N	-0-		-0-
-----											
PEARSON		WELL #: 3R		RRCID -> 171338		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 2973		PERF. 2779 - 2973	
04	1530 N	1359	-0-	-171 B	-0-	1359	2	N	-0-		-0-
05	1550 N	1445	-0-	-105 B	-0-	1445	2	N	-0-		-0-
06	1440 N	1402	-0-	-38 B	-0-	1402	2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1325	-0-	-70 B	-0-	1325	3	N	-0-		-0-
08	1457 N	1323	-0-	-134 B	-0-	1323	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1410 N	1394	-0-	-16 B	-0-	1394	3	N	-0-		-0-
-----											
SALVADOR		WELL #: 1R		RRCID -> 172277		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3002 - 3200	
04	1560 N	1516	-0-	-44 B	-0-	1516	3	N	-0-		-0-
05	1581 N	1572	-0-	-9 B	-0-	1572	3	N	-0-		-0-
06	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3	N	-0-		-0-
07	1581 N	1543	-0-	-38 B	-0-	1543	3	N	-0-		-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3	N	-0-		-0-
-----											
LESTER		WELL #: 1R		RRCID -> 174137		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 3054 - 3170	
04	1140 N	1019	-0-	-121 B	-0-	1019	3	N	-0-		-0-
05	1147 N	1098	-0-	-49 B	-0-	1098	3	N	-0-		-0-
06	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3	N	-0-		-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3	N	-0-		-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1140 N	1093	-0-	-47 B	-0-	1093	3	N	-0-		-0-
-----											
CLARA C		WELL #: 1R		RRCID -> 176457		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 2987 - 3290	
04	1050 N	1018	-0-	-32 B	-0-	1018	3	N	-0-		-0-
05	1395 N	792	-0-	-603 B	-0-	792	3	N	-0-		-0-
06	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768	3	N	-0-		-0-
07	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	3	N	-0-		-0-
08	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3	N	-0-		-0-
-----											
SECTION		WELL #: 1R		RRCID -> 176665		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 3130		PERF. 2974 - 3130	
04	690 N	600	-0-	-90 B	-0-	600	3	N	-0-		-0-
05	682 N	444	-0-	-238 B	-0-	444	3	N	-0-		-0-
06	600 N	570	-0-	-30 B	-0-	570	3	N	-0-		-0-
07	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553	3	N	-0-		-0-
08	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3	N	-0-		-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
GROVES		WELL #:		1R		RRCID -> 179480		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2819 - 3366		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2220 N	1929	-0-	-291 B	-0-		1929	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	2250	-0-	-13 B	-0-		2250	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	2124	-0-	-66 B	-0-		2124	2		N	-0-			-0-
07	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-		2185	3		N	-0-			-0-
08	2263 N	1758	-0-	-505 B	-0-		1758	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-		2172	3		N	-0-			-0-
-----														
JESTER A		WELL #:		1R		RRCID -> 180093		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3344 - 3524		
04	210 N	93	-0-	-117 B	-0-		93	3		N	-0-			-0-
05	217 N	124	-0-	-93 B	-0-		124	3		N	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-		266	3		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-		230	3		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-		220	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	206	-0-	-64 B	-0-		206	3		N	-0-			-0-
-----														
BIV -B-		WELL #:		1RR		RRCID -> 180456		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 3109 - 3170		
04	1260 N	1208	-0-	-52 B	-0-		1208	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	1215	-0-	-56 B	-0-		1215	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1181	-0-	-49 B	-0-		1181	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-		1183	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1185	-0-	-24 B	-0-		1185	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1170 N	1131	-0-	-39 B	-0-		1131	3		N	-0-			-0-
-----														
SEELEY		WELL #:		1R		RRCID -> 181088		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3150 - 3400		
04	2700 N	2244	-0-	-456 B	-0-		2244	3		N	-0-			-0-
05	2883 N	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-			-0-
06	3120 #	1690	-0-	-1430 B	-1430		1690	3		N	-0-			-0-
07	3224 #	1791	-0-	-1433 B	-2863		1791	3		N	-0-			-0-
08	3224 #	2267	-0-	-957 B	-3820		2267	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3820														
09	3120 #	1693	-0-	-1427 B	-5247		1693	3		N	-0-			-0-
-----														
CRAIG E		WELL #:		1R		RRCID -> 184267		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 2922		PERF. 2694 - 2922		
04	120 N	27	-0-	-93 B	-0-		27	2		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	8	-0-	-52 B	-0-		8	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-		66	3		N	-0-			-0-
-----														
MATHEWS -B-		WELL #:		1R		RRCID -> 184803		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2980 - 3220		
04	1680 N	1595	-0-	-85 B	-0-		1595	3		N	-0-			-0-
05	1705 N	1646	-0-	-59 B	-0-		1646	3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1581	-0-	-39 B	-0-		1581	3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1564	-0-	-79 B	-0-		1564	3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1602	-0-	-41 B	-0-		1602	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1590 N	1534	-0-	-56 B	-0-		1534	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
THOR		WELL #:		1R	RRCID ->	184806	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2690 - 2930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1620 N	1527	-0-	-93 B	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
05		1643 N	1589	-0-	-54 B	-0-	1589 3		N	-0-			-0-
06		1560 N	1349	-0-	-211 B	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
07		1581 N	1464	-0-	-117 B	-0-	1464 3		N	-0-			-0-
08		1581 N	1546	-0-	-35 B	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
-----													
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9		WELL #:		1R	RRCID ->	185653	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2522 - 3222	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HIGGS		WELL #:		1R	RRCID ->	188302	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2980 - 3185	
04		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
05		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
06		1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
07		1705 N	1615	-0-	-90 B	-0-	1615 3		N	-0-			-0-
08		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1680 N	1643	-0-	-37 B	-0-	1643 3		N	-0-			-0-
-----													
IVENS S		WELL #:		1R	RRCID ->	188877	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2946 - 3103	
04		1290 N	1278	-0-	-12 B	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
05		1457 N	855	-0-	-602 B	-0-	855 3		N	-0-			-0-
06		1290 N	1122	-0-	-168 B	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
07		1333 N	1044	-0-	-289 B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
08		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS DD		WELL #:		1RR	RRCID ->	188881	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2890 - 3027	
04		2040 N	1976	-0-	-64 B	-0-	1976 3		N	-0-			-0-
05		2108 N	1927	-0-	-181 B	-0-	1927 3		N	-0-			-0-
06		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 3		N	-0-			-0-
07		2046 N	1991	-0-	-55 B	-0-	1991 3		N	-0-			-0-
08		2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		2010 N	1959	-0-	-51 B	-0-	1959 3		N	-0-			-0-
-----													
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15		WELL #:		1R	RRCID ->	193107	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	3568	PERF.	3180 - 3388	
04		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	63 1	1317 3	N	-0-			-0-
05		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	56 1	1389 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	3683	-0-	683 B	683	183 1	3500 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	3750	-0-	650 B	1333	215 1	3535 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	3404	-0-	304 B	1637	201 1	3203 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	1637								
*09		4861 R	3224	-0-	-1637 B	-0-	193 1	3031 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
CLINE		WELL #:		1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3055 -	3280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1920 N	1894	-0-	-26 B	-0-	1894 3		N	-0-			-0-
05		2046 N	1918	-0-	-128 B	-0-	1918 3		N	-0-			-0-
06		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3		N	-0-			-0-
07		1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960 3		N	-0-			-0-
08		2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 3		N	-0-			-0-
-----													
EDGAR A		WELL #:		1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2971 -	3150
04		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3		N	-0-			-0-
05		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3		N	-0-			-0-
06		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3		N	-0-			-0-
07		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 3		N	-0-			-0-
08		527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
-----													
FLYR		WELL #:		2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3114 -	3220
04		810 N	773	-0-	-37 B	-0-	773 3		N	-0-			-0-
05		806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 3		N	-0-			-0-
06		780 N	770	-0-	-10 B	-0-	770 3		N	-0-			-0-
07		806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800 3		N	-0-			-0-
08		806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		780 N	775	-0-	-5 B	-0-	775 3		N	-0-			-0-
-----													
PEARSON		WELL #:		4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2719 -	2860
04		2070 N	1999	-0-	-71 B	-0-	1999 2		N	-0-			-0-
05		2108 N	2075	-0-	-33 B	-0-	2075 2		N	-0-			-0-
06		2010 N	1894	-0-	-116 B	-0-	1894 2		N	-0-			-0-
07		2077 N	1875	-0-	-202 B	-0-	1875 3		N	-0-			-0-
08		2077 N	2073	-0-	-4 B	-0-	2073 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 3		N	-0-			-0-
-----													
CARTRITE A		WELL #:		1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	3129 -	3247
04		480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
05		465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 3		N	-0-			-0-
06		450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
07		465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 3		N	-0-			-0-
08		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS KK		WELL #:		11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2834 -	3066
04		3510 N	3175	-0-	-335 B	-0-	3175 3		N	-0-			-0-
05		3379 N	3117	-0-	-262 B	-0-	3117 3		N	-0-			-0-
06		3240 N	2984	-0-	-256 B	-0-	2984 3		N	-0-			-0-
07		3286 N	2574	-0-	-712 B	-0-	2574 3		N	-0-			-0-
08		3131 N	2823	-0-	-308 B	-0-	2823 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2970 N	2966	-0-	-4 B	-0-	2966 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
VIRGIL A		WELL #: 1R		RRCID -> 197919		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 3153		PERF. 3042 - 3153		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3		N	-0-	-0-	
05	1333 N	1058	-0-	-275 B	-0-	1058	3		N	-0-	-0-	
06	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3		N	-0-	-0-	
07	1240 N	1236	-0-	-4 B	-0-	1236	3		N	-0-	-0-	
08	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1500 N	1316	-0-	-184 B	-0-	1316	3		N	-0-	-0-	
-----												
TEXHOMA		WELL #: 1R		RRCID -> 200553		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 2892		PERF. 2712 - 2892		
04	1740 N	1501	-0-	-239 B	-0-	1501	2		N	-0-	-0-	
05	1736 N	1615	-0-	-121 B	-0-	1615	2		N	-0-	-0-	
06	1620 N	1529	-0-	-91 B	-0-	1529	2		N	-0-	-0-	
07	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	3		N	-0-	-0-	
08	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3		N	-0-	-0-	
-----												
ZOFNESS		WELL #: 1R		RRCID -> 200942		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3097 - 3400		
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-	-0-	
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	99	1	201	3	N	-0-	
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	253	1	74	3	N	-0-	
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	55	1	77	3	N	-0-	
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16		WELL #: 1R		RRCID -> 200955		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2911 - 3350		
04	6600 N	3186	-0-	-3414 B	-0-	462	1	2724	3	N	-0-	
05	7254 N	2382	-0-	-4872 B	-0-	297	1	2085	3	N	-0-	
06	6660 N	6119	-0-	-541 B	-0-	957	1	5162	3	N	-0-	
07	7339 N	7339	-0-	-0- B	-0-	1023	1	6316	3	N	-0-	
08	7095 N	7095	-0-	-0- B	-0-	1023	1	6072	3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	6120 N	5942	-0-	-178 B	-0-	849	1	5093	3	N	-0-	
-----												
FILES		WELL #: 9		RRCID -> 202432		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 2925 - 3062		
04	270 N	180	-0-	-90 B	-0-	180	2		N	-0-	-0-	
05	217 N	141	-0-	-76 B	-0-	141	2		N	-0-	-0-	
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-	-0-	
07	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3		N	-0-	-0-	
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-	-0-	
-----												
CHIPERFIELD		WELL #: 1R		RRCID -> 202618		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2816 - 2963		
04	2310 N	2208	-0-	-102 B	-0-	2208	2		N	-0-	-0-	
05	2325 N	2306	-0-	-19 B	-0-	2306	2		N	-0-	-0-	
06	2220 N	1976	-0-	-244 B	-0-	1976	2		N	-0-	-0-	
07	2294 N	2191	-0-	-103 B	-0-	2191	3		N	-0-	-0-	
08	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
GIBNER		WELL #: 1R		RRCID -> 203106		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3080 - 3300				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394	3		N	-0-				-0-
05	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402	3		N	-0-				-0-
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-				-0-
07	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3		N	-0-				-0-
08	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3		N	-0-				-0-
-----														
BIV A		WELL #: 1R		RRCID -> 203137		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2975 - 3200				
04	450 N	393	-0-	-57 B	-0-	393	3		N	-0-				-0-
05	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3		N	-0-				-0-
06	420 N	324	-0-	-96 B	-0-	324	3		N	-0-				-0-
07	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3		N	-0-				-0-
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-				-0-
-----														
BERTIE F		WELL #: 1R		RRCID -> 204618		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2760 - 3000				
04	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3		N	-0-				-0-
05	558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483	3		N	-0-				-0-
06	690 N	349	-0-	-341 B	-0-	349	3		N	-0-				-0-
07	961 N	550	-0-	-411 B	-0-	550	3		N	-0-				-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		N	-0-				-0-
-----														
MINDA A		WELL #: 1R		RRCID -> 206719		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 2978		PERF. 2799 - 2978				
04	660 N	570	-0-	-90 B	-0-	570	2		N	-0-				-0-
05	651 N	595	-0-	-56 B	-0-	595	2		N	-0-				-0-
06	600 N	414	-0-	-186 B	-0-	414	2		N	-0-				-0-
07	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3		N	-0-				-0-
08	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3		N	-0-				-0-
-----														
RINEMILL		WELL #: 1R		RRCID -> 207550		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2745 - 2871				
04	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-				-0-
05	589 N	411	-0-	-178 B	-0-	411	2		N	-0-				-0-
06	510 N	301	-0-	-209 B	-0-	301	2		N	-0-				-0-
07	558 N	175	-0-	-383 B	-0-	175	3		N	-0-				-0-
08	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3		N	-0-				-0-
-----														
WHITTUM		WELL #: 1 R		RRCID -> 208965		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 3077 - 3240				
04	1560 N	1340	-0-	-220 B	-0-	1340	3		N	-0-				-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3		N	-0-				-0-
06	1620 N	1619	-0-	-1 B	-0-	1619	3		N	-0-				-0-
07	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3		N	-0-				-0-
08	1674 N	1646	-0-	-28 B	-0-	1646	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1620 N	1592	-0-	-28 B	-0-	1592	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
MERRILL		WELL #:		1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	2739 -	2895
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3690 N	3624	-0-	-66 B	-0-	3624 3	N	-0-			-0-	
05		3723 N	3723	-0-	-0- B	-0-	3723 3	N	-0-			-0-	
06		3660 N	3399	-0-	-261 B	-0-	3399 3	N	-0-			-0-	
07		3751 N	3716	-0-	-35 B	-0-	3716 3	N	-0-			-0-	
08		3720 N	3709	-0-	-11 B	-0-	3709 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		3494 N	3494	-0-	-0- B	-0-	3494 3	N	-0-			-0-	
-----													
SPEAR		WELL #:		1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3028 -	3320
04		1830 N	1639	-0-	-191 B	-0-	1638 2	1 3 N	-0-			-0-	
05		2294 N	2021	-0-	-273 B	-0-	2021 2	N	-0-			-0-	
06		1950 N	1659	-0-	-291 B	-0-	1659 2	N	-0-			-0-	
07		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-			-0-	
08		2015 N	1382	-0-	-633 B	-0-	1382 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 3	N	-0-			-0-	
-----													
WITT A		WELL #:		1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2796 -	3050
04		2580 N	2470	-0-	-110 B	-0-	2470 3	N	-0-			-0-	
05		2728 N	1894	-0-	-834 B	-0-	1894 3	N	-0-			-0-	
06		2490 N	2225	-0-	-265 B	-0-	2225 3	N	-0-			-0-	
07		2542 N	2131	-0-	-411 B	-0-	2131 3	N	-0-			-0-	
08		2874 N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2678 N	2678	-0-	-0- B	-0-	2678 3	N	-0-			-0-	
-----													
BERTIE G		WELL #:		1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2940 -	3140
04		2550 N	2488	-0-	-62 B	-0-	2488 3	N	-0-			-0-	
05		2666 N	2286	-0-	-380 B	-0-	2286 3	N	-0-			-0-	
06		2520 N	2044	-0-	-476 B	-0-	2044 3	N	-0-			-0-	
07		2573 N	2290	-0-	-283 B	-0-	2290 3	N	-0-			-0-	
08		2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648 3	N	-0-			-0-	
-----													
HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2994 -	3165
04		3450 N	3405	-0-	-45 B	-0-	3405 3	N	-0-			-0-	
05		3534 N	3494	-0-	-40 B	-0-	3494 3	N	-0-			-0-	
06		3420 N	3121	-0-	-299 B	-0-	3121 3	N	-0-			-0-	
07		3534 N	3420	-0-	-114 B	-0-	3420 3	N	-0-			-0-	
08		3503 N	3472	-0-	-31 B	-0-	3472 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		3327 N	3327	-0-	-0- B	-0-	3327 3	N	-0-			-0-	
-----													
COOPER E		WELL #:		1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2804 -	3150
04		4080 N	3617	-0-	-463 B	-0-	3617 3	N	-0-			-0-	
05		3720 N	3666	-0-	-54 B	-0-	3666 3	N	-0-			-0-	
06		3540 N	2915	-0-	-625 B	-0-	2915 3	N	-0-			-0-	
07		3751 N	1490	-0-	-2261 B	-0-	1490 3	N	-0-			-0-	
08		3658 N	76	-0-	-3582 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2910 N	34	-0-	-2876 B	-0-	34 3	N	-0-			-0-	



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
HERRI		WELL #:		3	RRCID ->	238703	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2757 - 2960			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1020 N	993	-0-	-27 B	-0-	993 2			N	-0-			-0-
05		1023 N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022 2			N	-0-			-0-
06		990 N	976	-0-	-14 B	-0-	976 2			N	-0-			-0-
07		1023 N	996	-0-	-27 B	-0-	996 3			N	-0-			-0-
08		1023 N	1000	-0-	-23 B	-0-	1000 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		990 N	966	-0-	-24 B	-0-	966 3			N	-0-			-0-
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
ROY		WELL #:		1	RRCID ->	042505	COMPL. DATE	04/03/1964	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3100 - 3172			
04		4724 N	4724	-0-	-0- B	-0-	60 1	4664 2		N	-0-			-0-
05		4124 N	4124	-0-	-0- B	-0-	62 1	4062 2		N	-0-			-0-
06		3517 N	3517	-0-	-0- B	-0-	60 1	3457 2		N	-0-			-0-
07		4867 N	3633	-0-	-1234 B	-0-	62 1	3571 2		N	-0-			-0-
08		4123 N	3140	-0-	-983 B	-0-	62 1	3078 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3510 N	2885	-0-	-625 B	-0-	60 1	2825 2		N	-0-			-0-
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE				186540										
CRAIG		WELL #:		1	RRCID ->	100835	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3138 - 3234			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	6508									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-
W. C. PARTNERSHIP				1	RRCID ->	149728	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	3367	PERF. 3144 - 3297			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
CRAIG				2	RRCID ->	228127	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3035 - 3250			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
DACO, INC.				196940										
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	047186	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	2948	PERF. 2816 - 2874			
04		510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494 2			N	-0-			-0-
05		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2			N	-0-			-0-
06		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2			N	-0-			-0-
*07		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2			N	-0-			-0-
*08		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
DACO, INC.		//CONT.// 196940										
CRABTREE		WELL #: 1		RRCID -> 104902		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2787 - 3000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2	N	-0-			-0-
05	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2	N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-			-0-
*07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-			-0-
*08	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
LASLEY, WALTER		WELL #: B 1		RRCID -> 027834		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1131	-0-	-388 B	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1428	-0-	-60 B	-0-	1428	2	N	-0-			-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							-0-
09	1530 N	1473	-0-	-57 B	-0-	1473	2	N	-0-			-0-
NORTON-CRAIG		WELL #: 1		RRCID -> 027836		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PUGH		WELL #: A 1		RRCID -> 027839		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1380 N	1353	-0-	-27 B	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1047	-0-	-379 B	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1284	-0-	-111 B	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							-0-
09	1440 N	1373	-0-	-67 B	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
PUGH		WELL #: A 2		RRCID -> 027840		COMPL. DATE 09/28/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	551	-0-	-769 B	-0-	551	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1024	-0-	-495 B	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	458	-0-	-1030 B	-0-	458	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							-0-
09	540 N	259	-0-	-281 B	-0-	259	2	N	-0-			-0-
PUGH		WELL #: B 1		RRCID -> 027842		COMPL. DATE 11/24/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	963	-0-	-246 B	-0-	963	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	758	-0-	-442 B	-0-	758	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	887	-0-	-353 B	-0-	887	2	N	-0-			-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							-0-
*09	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1590 N	1573	-0-	-17 B	-0-	1573 2	N	-0-		-0-	
05	1674 N	1281	-0-	-393 B	-0-	1281 2	N	-0-		-0-	
06	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 2	N	-0-		-0-	
07	1612 N	1476	-0-	-136 B	-0-	1476 2	N	-0-		-0-	
08	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1620 N	1580	-0-	-40 B	-0-	1580 2	N	-0-		-0-	
-----											
WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	540 N	83	-0-	-457 B	-0-	83 2	N	-0-		-0-	
05	186 N	85	-0-	-101 B	-0-	85 2	N	-0-		-0-	
06	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		-0-	
-----											
WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	990 N	985	-0-	-5 B	-0-	985 2	N	-0-		-0-	
05	1023 N	802	-0-	-221 B	-0-	802 2	N	-0-		-0-	
06	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 2	N	-0-		-0-	
07	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 2	N	-0-		-0-	
08	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1020 N	992	-0-	-28 B	-0-	992 2	N	-0-		-0-	
-----											
WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1290 N	1184	-0-	-106 B	-0-	1184 2	N	-0-		-0-	
05	1271 N	939	-0-	-332 B	-0-	939 2	N	-0-		-0-	
06	1260 N	905	-0-	-355 B	-0-	905 2	N	-0-		-0-	
07	1209 N	1083	-0-	-126 B	-0-	1083 2	N	-0-		-0-	
08	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 2	N	-0-		-0-	
-----											
WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	900 N	884	-0-	-16 B	-0-	884 2	N	-0-		-0-	
05	930 N	698	-0-	-232 B	-0-	698 2	N	-0-		-0-	
06	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2	N	-0-		-0-	
07	899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830 2	N	-0-		-0-	
08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	900 N	892	-0-	-8 B	-0-	892 2	N	-0-		-0-	
-----											
PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3080 - 3164
04	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 2	N	-0-		-0-	
05	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772 2	N	-0-		-0-	
06	1710 N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700 2	N	-0-		-0-	
07	1736 N	1689	-0-	-47 B	-0-	1689 2	N	-0-		-0-	
08	1767 N	1403	-0-	-364 B	-0-	1403 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1710 N	1541	-0-	-169 B	-0-	1541 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
DISCOVERY OPERATING, INC.			220865									
COFFMAN, R. H.		WELL #:	1	RRCID -> 027298	COMPL. DATE 07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		720 N	689	-0-	-31 B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
05		806 N	464	-0-	-342 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
06		690 N	582	-0-	-108 B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
07		713 N	583	-0-	-130 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
08		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
-----												
TERRELL		WELL #:	1	RRCID -> 028193	COMPL. DATE 07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		720 N	417	-0-	-303 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
05		713 N	497	-0-	-216 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
06		690 N	466	-0-	-224 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
07		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
08		496 N	341	-0-	-155 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMSON		WELL #:	1	RRCID -> 060603	COMPL. DATE 06/01/1974	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 3550 - 3558				
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SPARKS-BROWDER		WELL #:	1	RRCID -> 103222	COMPL. DATE 03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3124 - 3208				
04		210 N	85	-0-	-125 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
05		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
06		60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
07		93 N	21	-0-	-72 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
08		155 N	30	-0-	-125 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
-----												
BUZZARD		WELL #:	2	RRCID -> 163372	COMPL. DATE 04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3042 - 3145				
04		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
05		465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
06		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
07		682 N	485	-0-	-197 B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
08		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
-----												
BOOTHE		WELL #:	78AC	RRCID -> 167168	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2907 - 3155				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//	220865								
LUCILLE BOOTHE C		WELL #:	1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3100 - 3202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	210 N	31	-0-	-179 B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
05	124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID ->		081946		COMPL. DATE		10/11/1978	
FUENTES		WELL #:		1104				TOTAL DEPTH		2875 PERF. 2692 - 2820	
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
05	465 N	355	-0-	-110 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
06	450 N	344	-0-	-106 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
07	465 N	373	-0-	-92 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
-----											
EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR		254415		RRCID ->		027292		COMPL. DATE		09/27/1951	
PAULUS		WELL #:		1				TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
04	900 N	881	-0-	-19 B	-0-	881 2	N	-0-			-0-
05	1457 N	147	-0-	-1310 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1066	-0-	-614 B	-0-	1066 2	N	-0-			-0-
07	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2	N	-0-			-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 2	N	-0-			-0-
-----											
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID ->		027359		COMPL. DATE		07/01/1952	
CHIPPERFIELD		WELL #:		1				TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
04	1410 N	1318	-0-	-92 B	-0-	1318 2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1314	-0-	-81 B	-0-	1314 2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1165	-0-	-125 B	-0-	1165 2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1194	-0-	-170 B	-0-	1194 2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1281	-0-	-21 B	-0-	1281 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 2	N	-0-			-0-
-----											
FORTAY, INC.		277925		RRCID ->		102336		COMPL. DATE		07/01/1984	
BRITTNEY		WELL #:		1				TOTAL DEPTH		3343 PERF. 2996 - 3084	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
RACHEL		277925		RRCID ->		183618		COMPL. DATE		05/09/2001	
		WELL #:		1				TOTAL DEPTH		5500 PERF. 2770 - 2914	
04	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406 2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1873	-0-	-49 B	-0-	1873 2	N	-0-			-0-
06	2400 N	1685	-0-	-715 B	-0-	1685 2	N	-0-			-0-
07	2480 N	2472	-0-	-8 B	-0-	2472 2	N	-0-			-0-
08	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. MITCH & MITZIE		//CONT.// 89120 001 //CONT.// 277925		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 1B		RRCID -> 223457	COMPL. DATE 11/19/2006	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2939	-		3190						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KELSEY		WELL #: 1		RRCID -> 228556	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 6242	PERF. 3136	-		3295						
04	1200 N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1205	-0-	-4 B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1138	-0-	-32 B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1126	-0-	-83 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1159	-0-	-50 B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1140 N	1125	-0-	-15 B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
-----																
RACHEL		WELL #: 2		RRCID -> 252667	COMPL. DATE 06/19/2009	TOTAL DEPTH 2958	PERF. 2730	-		2903						
04	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	600 N	295	-0-	-305 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
-----																
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE		278842 WELL #: 1		RRCID -> 247633	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2905	-		2950						
04	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
-----																
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY LACY, MEEK		280632 WELL #: 1		RRCID -> 027281	COMPL. DATE 03/10/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
04	4260 N	1826	-0-	-2434 B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	4278 N	1348	-0-	-2930 B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	4469 N	4469	-0-	-0- B	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
07	4523 N	4523	-0-	-0- B	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
08	4421 N	4421	-0-	-0- B	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	4470 N	4094	-0-	-376 B	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
-----																
LACY, MEEK B		WELL #: 2		RRCID -> 027282	COMPL. DATE 09/16/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
04	660 N	301	-0-	-359 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	775 N	246	-0-	-529 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	720 N	447	-0-	-273 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632									
JOINER				WELL #:	1	RRCID ->	027829	COMPL. DATE	08/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	2940 N	2918	-0-	-22 B	-0-		2918 3		N	-0-			-0-
05	3038 N	3016	-0-	-22 B	-0-		3016 3		N	-0-			-0-
06	2910 N	2901	-0-	-9 B	-0-		2901 3		N	-0-			-0-
07	3007 N	2975	-0-	-32 B	-0-		2975 3		N	-0-			-0-
08	3007 N	2978	-0-	-29 B	-0-		2978 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	2917 N	2917	-0-	-0- B	-0-		2917 3		N	-0-			-0-
-----													
WELLS, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	028014	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-		1568 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	544	-0-	-510 B	-0-		544 3		N	-0-			-0-
06	1380 N	384	-0-	-996 B	-0-		384 3		N	-0-			-0-
07	1612 N	814	-0-	-798 B	-0-		814 3		N	-0-			-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-		1523 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-		1221 3		N	-0-			-0-
-----													
CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	028188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1080 N	932	-0-	-148 B	-0-		932 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	1106	-0-	-10 B	-0-		1106 3		N	-0-			-0-
06	1080 N	1034	-0-	-46 B	-0-		1034 3		N	-0-			-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-		1070 3		N	-0-			-0-
08	1116 N	855	-0-	-261 B	-0-		855 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-		1026 3		N	-0-			-0-
-----													
CLARK, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 -	3100
04	1110 N	375	-0-	-735 B	-0-		375 3		N	-0-			-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-		1206 3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1314	-0-	-156 B	-0-		1314 3		N	-0-			-0-
07	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-		1370 3		N	-0-			-0-
08	1209 N	520	-0-	-689 B	-0-		520 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-		1332 3		N	-0-			-0-
-----													
HARGIS, F. D.				WELL #:	1	RRCID ->	028190	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2883 -	3292
04	2100 N	967	-0-	-1133 B	-0-		967 3		N	-0-			-0-
05	1984 N	1319	-0-	-665 B	-0-		1319 3		N	-0-			-0-
06	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-		1713 3		N	-0-			-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-		1613 3		N	-0-			-0-
08	1333 N	993	-0-	-340 B	-0-		993 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1710 N	1253	-0-	-457 B	-0-		1253 3		N	-0-			-0-
-----													
GILLISPIE, INC. LOEBER				WELL #:	1	RRCID ->	027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3116 -	3290
04	1020 N	414	-0-	-606 B	-0-		414 2		N	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0- B	-0-		517 2		N	-0-			-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-		1044 2		N	-0-			-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-		1080 2		N	-0-			-0-
*08	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-		1182 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
H & L GAS CO.			341330											
MONROE			WELL #:	1	RRCID ->	069925	COMPL. DATE	10/07/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3129 - 3188			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2			N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2			N	-0-			-0-
06		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2			N	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2			N	-0-			-0-
-----														
BLAKE, A. B.		-ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	118309	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	1305	PERF. 1188 - 1234		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HIRSH				WELL #:	1A	RRCID ->	196434	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3104 - 3194		
04		60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22 2			N	-0-			-0-
05		186 N	25	-0-	-161 B	-0-	25 2			N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2			N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2			N	-0-			-0-
-----														
BROWDER				WELL #:	1A	RRCID ->	220562	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3076 - 3146		
04		210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169 2			N	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2			N	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2			N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		210 N	115	-0-	-95 B	-0-	115 2			N	-0-			-0-
-----														
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC				WELL #:	1	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3140 - 3250		
04		1530 N	1124	-0-	-406 B	-0-	101 1	1023 3		N	-0-			-0-
05		1519 N	1476	-0-	-43 B	-0-	133 1	1343 3		N	-0-			-0-
06		1440 N	1366	-0-	-74 B	-0-	123 1	1243 3		N	-0-			-0-
07		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	115 1	1164 3		N	-0-			-0-
08		1488 N	924	-0-	-564 B	-0-	83 1	841 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1380 N	1347	-0-	-33 B	-0-	121 1	1226 3		N	-0-			-0-
-----														
TODD				WELL #:	1	RRCID ->	199362	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	3555	PERF. 3304 - 3316		
04		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	201 1	1473 3		N	-0-			-0-
05		1736 N	1347	-0-	-389 B	-0-	162 1	1185 3		N	-0-			-0-
06		1650 N	216	-0-	-1434 B	-0-	37 1	179 3		N	-0-			-0-
07		1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-				N	-0-			-0-
08		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-



-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392												
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		2310 N	1012	-0-	-1298 B	-0-	1012 3	N	-0-			-0-
05		2418 N	744	-0-	-1674 B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
06		2040 N	1972	-0-	-68 B	-0-	1972 3	N	-0-			-0-
07		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3	N	-0-			-0-
08		2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1980 N	1937	-0-	-43 B	-0-	1937 3	N	-0-			-0-
-----												
PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170												
04		1140 N	499	-0-	-641 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
05		1178 N	366	-0-	-812 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
06		990 N	972	-0-	-18 B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
07		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-			-0-
08		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		960 N	954	-0-	-6 B	-0-	954 3	N	-0-			-0-
-----												
HARMON, C. E. OIL, INC. 357436												
HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878												
04		2220 N	2120	-0-	-100 B	-0-	2120 2	N	-0-			-0-
05		2232 N	2176	-0-	-56 B	-0-	2176 2	N	-0-			-0-
06		2160 N	373	-0-	-1787 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
07		2201 N	316	-0-	-1885 B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
08		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232 2	N	-0-			-0-
-----												
DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070												
04		960 N	701	-0-	-259 B	-0-	701 2	N	-0-			-0-
05		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2	N	-0-			-0-
06		780 N	730	-0-	-50 B	-0-	730 2	N	-0-			-0-
07		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-			-0-
08		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-			-0-
-----												
LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127												
04		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2	N	-0-			-0-
05		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 2	N	-0-			-0-
06		1350 N	1305	-0-	-45 B	-0-	1305 2	N	-0-			-0-
07		1395 N	1320	-0-	-75 B	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
08		1364 N	1340	-0-	-24 B	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1320 N	1303	-0-	-17 B	-0-	1303 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//	357436									
SPIVEY -165-		WELL #:	3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2064 - 3042		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1020 N	982	-0-	-38 B	-0-	982 2	N	-0-			-0-
05		1023 N	1003	-0-	-20 B	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
06		990 N	972	-0-	-18 B	-0-	972 2	N	-0-			-0-
07		1023 N	967	-0-	-56 B	-0-	967 2	N	-0-			-0-
08		992 N	991	-0-	-1 B	-0-	991 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		960 N	936	-0-	-24 B	-0-	936 2	N	-0-			-0-
-----												
WINTERS		WELL #:	1	RRCID ->	065208	COMPL. DATE	01/31/1976	TOTAL DEPTH	3152	PERF. 2996 - 3110		
04		570 N	143	-0-	-427 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
05		496 N	152	-0-	-344 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
06		390 N	164	-0-	-226 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
07		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
08		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
-----												
PITTMAN		WELL #:	1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3328 - 3368		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DIANE & ONNA		WELL #:	1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF. 3015 - 3033		
04		1800 N	1734	-0-	-66 B	-0-	1734 2	N	-0-			-0-
05		1829 N	1792	-0-	-37 B	-0-	1792 2	N	-0-			-0-
06		1770 N	373	-0-	-1397 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
07		1798 N	374	-0-	-1424 B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
08		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 2	N	-0-			-0-
-----												
REGINA		WELL #:	1	RRCID ->	112023	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3040 - 3150		
04		570 S	538	-0-	-32 B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
05		558 S	554	-0-	-4 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
06		570 S	126	-0-	-444 B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
07		558 S	129	-0-	-429 B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
08		635 S	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09		549 S	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
-----												
CHERRY		WELL #:	1	RRCID ->	119697	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130 - 3166		
04		840 N	826	-0-	-14 B	-0-	826 2	N	-0-			-0-
05		868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847 2	N	-0-			-0-
06		840 N	299	-0-	-541 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
07		868 N	861	-0-	-7 B	-0-	861 2	N	-0-			-0-
08		837 N	679	-0-	-158 B	-0-	679 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436							
WILLIAMS		WELL #:		1 R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3202 - 3212
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	1091	-0-	-49 B	-0-	1091 2		N	-0-		-0-
05	1178 N	1133	-0-	-45 B	-0-	1133 2		N	-0-		-0-
06	1110 N	1058	-0-	-52 B	-0-	1058 2		N	-0-		-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2		N	-0-		-0-
08	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 2		N	-0-		-0-
-----											
KIMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3116 - 3120
04	690 N	618	-0-	-72 B	-0-	618 2		N	-0-		-0-
05	713 N	606	-0-	-107 B	-0-	606 2		N	-0-		-0-
06	720 N	530	-0-	-190 B	-0-	530 2		N	-0-		-0-
07	651 N	577	-0-	-74 B	-0-	577 2		N	-0-		-0-
08	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
-----											
SEALY-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3115 - 3139
04	1170 N	1074	-0-	-96 B	-0-	1074 2		N	-0-		-0-
05	1178 N	1097	-0-	-81 B	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
06	1110 N	1067	-0-	-43 B	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
07	1116 N	1073	-0-	-43 B	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
08	1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1080 N	1037	-0-	-43 B	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
-----											
HOLT, EVA		WELL #:		2	RRCID ->	148991	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3027 - 3146
04	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-		-0-
05	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2		N	-0-		-0-
06	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-		-0-
07	558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507 2		N	-0-		-0-
08	558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498 2		N	-0-		-0-
-----											
SPIVEY		WELL #:		4	RRCID ->	151460	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3086 - 3144
04	990 N	986	-0-	-4 B	-0-	986 2		N	-0-		-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
06	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2		N	-0-		-0-
07	1023 N	898	-0-	-125 B	-0-	898 2		N	-0-		-0-
08	1085 N	806	-0-	-279 B	-0-	806 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	960 N	704	-0-	-256 B	-0-	704 2		N	-0-		-0-
-----											
RATTLESNAKE		WELL #:		1 R	RRCID ->	165552	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3064 - 3162
04	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 2		N	-0-		-0-
05	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
06	1830 N	389	-0-	-1441 B	-0-	389 2		N	-0-		-0-
07	1953 N	454	-0-	-1499 B	-0-	454 2		N	-0-		-0-
08	2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436											
PITTMAN		WELL #:		8R	RRCID ->	172793	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	3363	PERF. 3158 - 3181				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3540 N	2680	-0-	-860 B	-0-	2680	2			N	-0-				-0-
05	3410 N	2608	-0-	-802 B	-0-	2608	2			N	-0-				-0-
06	2910 N	532	-0-	-2378 B	-0-	532	2			N	-0-				-0-
07	2759 N	503	-0-	-2256 B	-0-	503	2			N	-0-				-0-
08	3552 N	3552	-0-	-0- B	-0-	3552	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	3999 N	3999	-0-	-0- B	-0-	3999	2			N	-0-				-0-
-----															
SEALY & SMITH #2		WELL #:		2	RRCID ->	172935	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3092 - 3164				
04	2760 N	2655	-0-	-105 B	-291	2655	2			N	-0-				-0-
05	2852 N	2795	-0-	-57 B	-291	2795	2			N	-0-				-0-
06	2700 N	547	-0-	-2153 B	-291	547	2			N	-0-				-0-
07	2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-291					N	-0-				-0-
08	2790 N	2027	-0-	-763 B	-291	2027	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -291														
*09	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	2			N	-0-				-0-
-----															
CLUCK		WELL #:		1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3010 - 3070				
04	2250 N	2199	-0-	-51 B	-0-	2199	2			N	-0-				-0-
05	2294 N	2191	-0-	-103 B	-0-	2191	2			N	-0-				-0-
06	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	2			N	-0-				-0-
07	2263 N	2222	-0-	-41 B	-0-	2222	2			N	-0-				-0-
08	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2220 N	2163	-0-	-57 B	-0-	2163	2			N	-0-				-0-
-----															
HERRMANN, J.B. WITTER		WELL #:		381190 1	RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2870 - 2995				
04	3300 N	3247	-0-	-53 B	-0-	3247	2			N	-0-				-0-
05	3317 N	1898	-0-	-1419 B	-0-	1898	2			N	-0-				-0-
06	3527 N	3527	-0-	-0- B	-0-	3527	2			N	-0-				-0-
07	3348 N	3299	-0-	-49 B	-0-	3299	2			N	-0-				-0-
08	3254 N	3254	-0-	-0- B	-0-	3254	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3540 N	3131	-0-	-409 B	-0-	3131	2			N	-0-				-0-
-----															
PROP		WELL #:		1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2820 - 2930				
04	810 N	702	-0-	-108 B	-0-	702	2			N	-0-				-0-
05	806 N	752	-0-	-54 B	-0-	752	2			N	-0-				-0-
06	750 N	720	-0-	-30 B	-0-	720	2			N	-0-				-0-
07	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-				-0-
08	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	5			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	720 N	715	-0-	-5 B	-0-	715	2			N	-0-				-0-
-----															
GREEN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2860 - 2990				
04	330 N	61	-0-	-269 B	-0-	61	2			N	-0-				-0-
05	341 N	61	-0-	-280 B	-0-	61	2			N	-0-				-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
HERRMANN, J.B.		//CONT.//		381190				TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2850 - 2950				
MANN		WELL #:		1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-			-0-
05	682 N	528	-0-	-154 B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
06	750 N	566	-0-	-184 B	-0-	566	2			N	-0-			-0-
07	775 N	465	-0-	-310 B	-0-	465	2			N	-0-			-0-
08	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	570 N	494	-0-	-76 B	-0-	494	2			N	-0-			-0-
-----														
JERO		WELL #:		1	RRCID ->	175331	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2870 - 2991			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOPKINS, T. M. OPERATING CO.		WELL #:		399641	RRCID ->	087334	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2850 - 2860			
STRATFORD UNIT				1										
04	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-			-0-
05	868 N	590	-0-	-278 B	-0-	590	2			N	-0-			-0-
06	780 N	587	-0-	-193 B	-0-	587	2			N	-0-			-0-
07	868 N	660	-0-	-208 B	-0-	660	2			N	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-			-0-
-----														
HUNTER OIL CORPORATION		WELL #:		418953	RRCID ->	027804	COMPL. DATE	08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
CHARLOTTE				1										
04	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
06	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	2			N	-0-			-0-
07	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
08	2077 N	2065	-0-	-12 B	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
-----														
COY HOLT		WELL #:		1	RRCID ->	027805	COMPL. DATE	03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1290 N	1274	-0-	-16 B	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
06	1290 N	1287	-0-	-3 B	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	1233	-0-	-69 B	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
08	1302 N	1266	-0-	-36 B	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1290 N	1266	-0-	-24 B	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
-----														
LELA		WELL #:		1	RRCID ->	027806	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
05	1705 N	1668	-0-	-37 B	-0-	1668	2			N	-0-			-0-
06	1680 N	1634	-0-	-46 B	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
07	1674 N	1560	-0-	-114 B	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
08	1674 N	1672	-0-	-2 B	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//	418953							
PEGGY		WELL #:	1	RRCID ->	027807	COMPL. DATE	05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1140 N	1134	-0-	-6 B	-0-	1134	2	N	-0-	-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2	N	-0-	-0-
06	1140 N	1071	-0-	-69 B	-0-	1071	2	N	-0-	-0-
07	1178 N	1087	-0-	-91 B	-0-	1087	2	N	-0-	-0-
08	1147 N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2	N	-0-	-0-
-----										
J-BREX COMPANY			427513							
PRICE		WELL #:	1278	RRCID ->	131303	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 2856 - 3448
04	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2	N	-0-	-0-
05	651 N	425	-0-	-226 B	-0-	425	2	N	-0-	-0-
06	540 N	377	-0-	-163 B	-0-	377	2	N	-0-	-0-
07	713 N	580	-0-	-133 B	-0-	580	2	N	-0-	-0-
08	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	390 N	36	-0-	-354 B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
-----										
WIN		WELL #:	1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2952 - 3160
04	900 N	550	-0-	-350 B	-0-	550	2	N	-0-	-0-
05	899 N	689	-0-	-210 B	-0-	689	2	N	-0-	-0-
06	780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758	2	N	-0-	-0-
07	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2	N	-0-	-0-
08	682 N	574	-0-	-108 B	-0-	574	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	750 N	685	-0-	-65 B	-0-	685	2	N	-0-	-0-
-----										
LESLIE		WELL #:	1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF. 2904 - 3012
04	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2	N	-0-	-0-
05	713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681	2	N	-0-	-0-
06	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2	N	-0-	-0-
07	868 N	806	-0-	-62 B	-0-	806	2	N	-0-	-0-
08	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	960 N	695	-0-	-265 B	-0-	695	2	N	-0-	-0-
-----										
GUILD		WELL #:	1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3144 - 3164
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-	-0-
06	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2	N	-0-	-0-
07	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2	N	-0-	-0-
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	90 N	3	-0-	-87 B	-0-	3	2	N	-0-	-0-
-----										
CLUCK		WELL #:	1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3140 - 3170
04	270 N	200	-0-	-70 B	-0-	200	2	N	-0-	-0-
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-	-0-
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2	N	-0-	-0-
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2	N	-0-	-0-
08	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-	-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
CLUCK		WELL #:		1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3130 - 5525
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		690 N	448	-0-	-242 B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
05		682 N	511	-0-	-171 B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
06		660 N	429	-0-	-231 B	-0-	429 1	N	-0-			-0-
07		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2	N	-0-			-0-
08		496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2	N	-0-			-0-
-----												
J. W. RESOURCES INC.				427974								
GREEN & PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2799 - 2950
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BRADY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027484	COMPL. DATE	12/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
04		270 S	261	-0-	-9 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
05		279 S	260	-0-	-19 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
06		270 S	248	-0-	-22 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
07		279 S	245	-0-	-34 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
08		248 S	245	-0-	-3 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 S	235	-0-	-5 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
-----												
ELLIOTT -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027549	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
04		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
05		279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
06		330 N	248	-0-	-82 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
07		310 N	202	-0-	-108 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
08		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
-----												
SHIRK		WELL #:		1	RRCID ->	027744	COMPL. DATE	12/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
04		358 S	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
05		289 S	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
06		420 S	345	-0-	-75 B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
07		372 S	283	-0-	-89 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
08		308 S	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 S	229	-0-	-131 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
-----												
DON		WELL #:		1	RRCID ->	027814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
04		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2	N	-0-			-0-
05		1116 N	669	-0-	-447 B	-0-	669 2	N	-0-			-0-
06		1020 N	351	-0-	-669 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
07		930 N	409	-0-	-521 B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
08		682 N	501	-0-	-181 B	-0-	501 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
BECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027920			COMPL. DATE 01/29/1958			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
04	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	1221	-0-	-9 B	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	1118	-0-	-153 B	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
08	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		3	RRCID -> 027924			COMPL. DATE 01/29/1958			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
05	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333	2			N	-0-			-0-
06	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
07	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-			-0-
08	341 N	181	-0-	-160 B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HART-BURNETT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027929			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ECK		WELL #:		1	RRCID -> 031327			COMPL. DATE 06/16/1950			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HART -A-		WELL #:		1	RRCID -> 083448			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2640 - 2752	
04	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445	3			N	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-			-0-
06	510 N	318	-0-	-192 B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
07	465 N	260	-0-	-205 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
08	434 N	272	-0-	-162 B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	330 N	262	-0-	-68 B	-0-	262	3			N	-0-			-0-
-----														
CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID -> 161577			COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3164 - 3252	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
DOC		WELL #:		2051	RRCID ->	162878	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3216			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DOOLEY		WELL #:		2070R	RRCID ->	163081	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3172 - 3256			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DOOLEY		WELL #:		3070D	RRCID ->	170806	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3244 - 3335			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS A		WELL #:		6	RRCID ->	181126	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3066 - 3160			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2803 - 2935			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BIVINS -33-		WELL #:		1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2994 - 3072			
04	2280 N	2248	-0-	-32 B	-0-	2248	3			N	-0-				-0-
05	2356 N	2301	-0-	-55 B	-0-	2301	3			N	-0-				-0-
06	2250 N	2230	-0-	-20 B	-0-	2230	3			N	-0-				-0-
07	2325 N	2263	-0-	-62 B	-0-	2263	3			N	-0-				-0-
08	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2220 N	2213	-0-	-7 B	-0-	2213	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974								
BIVINS -B-		WELL #:	7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3307 N	3307	-0-	-0- B	-0-	3307 3	N	-0-		-0-
05		3188 N	3188	-0-	-0- B	-0-	3188 3	N	-0-		-0-
06		3510 N	2979	-0-	-531 B	-0-	2979 3	N	-0-		-0-
07		3410 N	2791	-0-	-619 B	-0-	2791 3	N	-0-		-0-
08		3193 N	2679	-0-	-514 B	-0-	2679 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2970 N	2545	-0-	-425 B	-0-	2545 3	N	-0-		-0-
-----											
WHORTON "B"		WELL #:	2	RRCID ->	186536	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2852 - 2988	
04		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 3	N	-0-		-0-
05		1860 N	1319	-0-	-541 B	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
06		1710 N	1557	-0-	-153 B	-0-	1557 3	N	-0-		-0-
07		1798 N	1459	-0-	-339 B	-0-	1459 3	N	-0-		-0-
08		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707 3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS 12		WELL #:	1	RRCID ->	186893	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3047 - 3186	
04		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
05		558 N	310	-0-	-248 B	-0-	310 3	N	-0-		-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-		-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-		-0-
08		310 N	3	-0-	-307 B	-0-	3 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS 39		WELL #:	1	RRCID ->	189603	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3122 - 3172	
04		930 N	908	-0-	-22 B	-0-	908 3	N	-0-		-0-
05		961 N	911	-0-	-50 B	-0-	911 3	N	-0-		-0-
06		900 N	899	-0-	-1 B	-0-	899 3	N	-0-		-0-
07		930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911 3	N	-0-		-0-
08		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		900 N	892	-0-	-8 B	-0-	892 3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS "56"		WELL #:	1	RRCID ->	193490	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2954 - 3096	
04		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-		24
05		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		24
06		210 N	8	-0-	-202 B	-0-	8 3	N	-0-		24
07		124 N	8	-0-	-116 B	-0-	8 3	N	-0-		24
08		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 3	N	-0-		24
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 3	N	-0-		24
-----											
BIVINS 42		WELL #:	1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3148 - 3215	
04		1110 N	901	-0-	-209 B	-0-	901 3	N	-0-		-0-
05		1333 N	798	-0-	-535 B	-0-	798 3	N	-0-		-0-
06		1110 N	685	-0-	-425 B	-0-	685 3	N	-0-		-0-
07		930 N	17	-0-	-913 B	-0-	17 3	N	-0-		-0-
08		806 N	16	-0-	-790 B	-0-	16 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		690 N	50	-0-	-640 B	-0-	50 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3024 - 3100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	1350 N	975	-0-	-375 B	-0-	975 3				N	-0-	-0-
05	1240 N	895	-0-	-345 B	-0-	895 3				N	-0-	-0-
06	1110 N	604	-0-	-506 B	-0-	604 3				N	-0-	-0-
07	1023 N	276	-0-	-747 B	-0-	276 3				N	-0-	-0-
08	899 N	310	-0-	-589 B	-0-	310 3				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	600 N	353	-0-	-247 B	-0-	353 3				N	-0-	-0-
-----												
BIVINS 53		WELL #:		1	RRCID ->	198644	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3100 - 3182	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2988 - 3092	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
AVERIE		WELL #:		1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2886 - 3010	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2922 - 3032	
04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3				N	-0-	-0-
05	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3				N	-0-	-0-
06	570 N	504	-0-	-66 B	-0-	504 3				N	-0-	-0-
07	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494 3				N	-0-	-0-
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	473	-0-	-37 B	-0-	473 3				N	-0-	-0-
-----												
GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2758 - 2920	
04	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2				N	-0-	-0-
05	868 N	712	-0-	-156 B	-0-	712 2				N	-0-	-0-
06	840 N	784	-0-	-56 B	-0-	784 2				N	-0-	-0-
07	930 N	679	-0-	-251 B	-0-	679 2				N	-0-	-0-
08	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2				N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
BIVINS "C"				WELL #:	8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	0 - 3051		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
09	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WW				WELL #:	1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2620 - 2794		
04	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-				-0-
05	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-				-0-
06	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-				-0-
07	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-				-0-
08	961 N	383	-0-	-578 B	-0-	383	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
09	900 N	808	-0-	-92 B	-0-	808	3			N	-0-				-0-
-----															
LASLEY, BERTHA E.				WELL #:	3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2786 - 2900		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BIVINS 30				WELL #:	1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2984 - 3012		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MCADAMS				WELL #:	1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3295 - 3302		
04	2370 N	2297	-0-	-73 B	-0-	2297	3			N	-0-				-0-
05	2418 N	1832	-0-	-586 B	-0-	1832	3			N	-0-				-0-
06	2310 N	1850	-0-	-460 B	-0-	1850	3			N	-0-				-0-
07	2387 N	2031	-0-	-356 B	-0-	2031	3			N	-0-				-0-
08	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
*09	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3			N	-0-				-0-
-----															
DAVISON				WELL #:	1	RRCID ->	277024	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	2947 - 2992		
04	120 N	50	-0-	-70 B	-0-	50	3			N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
SCHAFFER		WELL #:		1	RRCID ->	277943	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	3662	PERF.	2952 - 2988			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	240 N	209	-0-	-31 B	-792	209	3			N	-0-				-0-
05	217 N	209	-0-	-8 B	-792	209	3			N	-0-				-0-
06	210 N	203	-0-	-7 B	-792	203	3			N	-0-				-0-
07	217 N	210	-0-	-7 B	-792	210	3			N	-0-				-0-
08	217 N	207	-0-	-10 B	-792	207	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-792							
09	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-				-0-
-----															
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	279845	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2748 - 2818			
04	1530 #	247	-0-	-1283 B	-10328	247	3			N	-0-				-0-
05	1581 #	200	-0-	-1381 B	-11709	200	3			N	-0-				-0-
06	390 N	150	-0-	-240 B	-11709	150	3			N	-0-				-0-
07	248 N	159	-0-	-89 B	-11709	159	3			N	-0-				-0-
08	186 N	211	-0-	25 B	-11684	211	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3846	CANCELLED UNDERAGE ->			-7838							
09	150 N	203	-0-	53 B	-3793	203	3			N	-0-				-0-
-----															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		1	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
BLACKSTEN															
04	600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568	2			N	-0-				-0-
05	589 N	434	-0-	-155 B	-0-	434	2			N	-0-				-0-
06	570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2			N	-0-				-0-
07	589 N	476	-0-	-113 B	-0-	476	2			N	-0-				-0-
08	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-				-0-
-----															
COLLIER		WELL #:		1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CRISMON		WELL #:		1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	510 N	405	-0-	-105 B	-0-	405	2			N	-0-				-0-
05	496 N	337	-0-	-159 B	-0-	337	2			N	-0-				-0-
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-				-0-
07	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-				-0-
08	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	510 N	448	-0-	-62 B	-0-	448	2			N	-0-				-0-
-----															
HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464	2			N	-0-				-0-
05	527 N	316	-0-	-211 B	-0-	316	2			N	-0-				-0-
06	450 N	367	-0-	-83 B	-0-	367	2			N	-0-				-0-
07	465 N	371	-0-	-94 B	-0-	371	2			N	-0-				-0-
08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175							
HAMILTON RENTIE		WELL #:		1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
05	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
07	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
-----											
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
LASLEY-HAYS		WELL #:		1	RRCID ->	027831	COMPL. DATE	03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
05	837 N	467	-0-	-370 B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
06	720 N	484	-0-	-236 B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
07	713 N	495	-0-	-218 B	-0-	495 2	N	-0-			-0-
08	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2	N	-0-			-0-
-----											
LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027832	COMPL. DATE	08/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
LASLEY, WALTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027833	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	660 N	646	-0-	-14 B	-0-	646 2	N	-0-			-0-
05	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602 2	N	-0-			-0-
06	660 N	646	-0-	-14 B	-0-	646 2	N	-0-			-0-
07	682 N	642	-0-	-40 B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
08	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654 2	N	-0-			-0-
-----											
LASLEY-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
OLDAKER, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	027837	COMPL. DATE	11/25/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
05		434 N	330	-0-	-104 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
06		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-			-0-
07		434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
08		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
-----												
WEATHERFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	027846	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		570 N	569	-0-	-1 B	-0-	569 2	N	-0-			-0-
05		558 N	432	-0-	-126 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
06		570 N	532	-0-	-38 B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
07		589 N	459	-0-	-130 B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
08		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
-----												
WEATHERFORD		WELL #:		B 1	RRCID ->	027847	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
05		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
07		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
08		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
-----												
WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
KISMET PROPERTIES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 2748 - 2874	
04		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
05		682 N	460	-0-	-222 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
06		660 N	326	-0-	-334 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
07		589 N	455	-0-	-134 B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
08		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3	N	-0-			-0-
-----												
L & G OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	096835	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3476 - 3494	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
LASATER & CO, INC.			487415									
WHITTINGTON-NEEL		WELL #:	1	RRCID -> 027287	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		900 N	382	-0-	-518 B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
05		899 N	202	-0-	-697 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
06		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2	N	-0-			-0-
07		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 2	N	-0-			-0-
08		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843 2	N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT		WELL #:	2	RRCID -> 027288	COMPL. DATE 09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		2250 N	1015	-0-	-1235 B	-0-	1015 2	N	-0-			-0-
05		2356 N	521	-0-	-1835 B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
06		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265 2	N	-0-			-0-
07		1054 N	877	-0-	-177 B	-0-	877 2	N	-0-			-0-
08		2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2280 N	1539	-0-	-741 B	-0-	1539 2	N	-0-			-0-
-----												
BULLINGTON		WELL #:	1120	RRCID -> 028019	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		1920 N	1896	-0-	-24 B	-0-	1896 2	N	-0-			-0-
05		1984 N	1882	-0-	-102 B	-0-	1882 2	N	-0-			-0-
06		1920 N	1723	-0-	-197 B	-0-	1723 2	N	-0-			-0-
07		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 2	N	-0-			-0-
08		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925 2	N	-0-			-0-
-----												
LUNT		WELL #:	1	RRCID -> 028024	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170 2	N	-0-			-0-
05		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295 2	N	-0-			-0-
06		2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136 2	N	-0-			-0-
07		2232 N	2076	-0-	-156 B	-0-	2076 2	N	-0-			-0-
08		2294 N	1985	-0-	-309 B	-0-	1985 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2130 N	1892	-0-	-238 B	-0-	1892 2	N	-0-			-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:	1	RRCID -> 028204	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MOSS		WELL #:	1	RRCID -> 098281	COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3260 - 3345				
04		690 S	366	-0-	-324 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
05		744 S	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-			-0-
06		750 S	337	-0-	-413 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
07		1111 S	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 2	N	-0-			-0-
08		873 S	873	-0-	-0- B	-0-	873 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		754 S	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415								
BONNIE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	153043	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	3036 - 3162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 2	N	-0-			-0-
05		1209 N	1190	-0-	-19 B	-0-	1190 2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160 2	N	-0-			-0-
07		1271 N	1157	-0-	-114 B	-0-	1157 2	N	-0-			-0-
08		1178 N	1140	-0-	-38 B	-0-	1140 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1170 N	1073	-0-	-97 B	-0-	1073 2	N	-0-			-0-
-----												
TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:		2	RRCID ->	236246	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2712 - 3104
04		5070 N	2425	-0-	-2645 B	-0-	2425 2	N	-0-			-0-
05		5518 N	1941	-0-	-3577 B	-0-	1941 2	N	-0-			-0-
06		5248 N	5248	-0-	-0- B	-0-	5248 2	N	-0-			-0-
07		4220 N	4220	-0-	-0- B	-0-	4220 2	N	-0-			-0-
08		1953 N	1449	-0-	-504 B	-0-	1449 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		5858 N	5858	-0-	-0- B	-0-	5858 2	N	-0-			-0-
-----												
COFFEE		WELL #:		1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3074 - 3265
04		2070 N	704	-0-	-1366 B	-0-	704 2	N	-0-			-0-
05		1395 N	855	-0-	-540 B	-0-	855 2	N	-0-			-0-
06		1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973 2	N	-0-			-0-
07		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 2	N	-0-			-0-
08		1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1980 N	1516	-0-	-464 B	-0-	1516 2	N	-0-			-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2728 - 3335
04		3330 N	1557	-0-	-1773 B	-0-	1557 2	N	-0-			-0-
05		3379 N	1426	-0-	-1953 B	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
06		3653 N	3653	-0-	-0- B	-0-	3653 2	N	-0-			-0-
07		3513 N	3513	-0-	-0- B	-0-	3513 2	N	-0-			-0-
08		2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3966 N	3966	-0-	-0- B	-0-	3966 2	N	-0-			-0-
-----												
LILLIS, MICHAEL D.		WELL #:		500740	RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	2828 - 3050
PUGH		WELL #:		1344	RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	2828 - 3050
04		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
05		806 N	362	-0-	-444 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
06		600 N	332	-0-	-268 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
07		434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
08		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	103111	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3084 - 3254
LEONARD AND STEINBERG		WELL #:		1	RRCID ->	103111	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3084 - 3254
04		390 N	290	-0-	-100 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
05		341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
06		330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
07		310 N	266	-0-	-44 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
08		341 N	180	-0-	-161 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	235	-0-	-65 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BLAKE UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2957 - 3212
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1350 N	1325	-0-	-25 B	-0-	1325 3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1339	-0-	-56 B	-0-	1339 3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1305	-0-	-15 B	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
07	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 3	N	-0-			-0-
08	1333 N	656	-0-	-677 B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1320 N	1239	-0-	-81 B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
-----											
BLAKE TRUST -1-		WELL #:		2	RRCID ->	122657	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3100 - 3270
04	3270 N	3038	-0-	-232 B	-0-	3038 3	N	-0-			-0-
05	3317 N	3060	-0-	-257 B	-0-	3060 3	N	-0-			-0-
06	3001 N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001 3	N	-0-			-0-
07	3131 N	2976	-0-	-155 B	-0-	2976 3	N	-0-			-0-
08	3069 N	1710	-0-	-1359 B	-0-	1710 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	3126 N	3126	-0-	-0- B	-0-	3126 3	N	-0-			-0-
-----											
BLAKE		WELL #:		1040A	RRCID ->	152122	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3152 - 3254
04	3296 N	3296	-0-	-0- B	-0-	3296 3	N	-0-			-0-
05	3348 N	2478	-0-	-870 B	-0-	2478 3	N	-0-			-0-
06	3090 N	3082	-0-	-8 B	-0-	3082 3	N	-0-			-0-
07	3410 N	3137	-0-	-273 B	-0-	3137 3	N	-0-			-0-
08	2480 N	2117	-0-	-363 B	-0-	2117 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	3593 N	3593	-0-	-0- B	-0-	3593 3	N	-0-			-0-
-----											
BLAKE "B"		WELL #:		1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3042 - 3103
04	2130 N	2041	-0-	-89 B	-0-	2041 3	N	-0-			-0-
05	2170 N	2072	-0-	-98 B	-0-	2072 3	N	-0-			-0-
06	2100 N	1981	-0-	-119 B	-0-	1981 3	N	-0-			-0-
07	2108 N	1946	-0-	-162 B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-
08	2077 N	1366	-0-	-711 B	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 3	N	-0-			-0-
-----											
BLAKE -49-		WELL #:		2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3133 - 3222
04	1560 N	1556	-0-	-4 B	-0-	1556 3	N	-0-			-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 3	N	-0-			-0-
06	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572 3	N	-0-			-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 3	N	-0-			-0-
08	1612 N	1044	-0-	-568 B	-0-	1044 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 3	N	-0-			-0-
-----											
MAREXCO, INC.		525915									
HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1036	RRCID ->	166308	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	2914	PERF. 2793 - 2915
04	2040 N	1877	-0-	-163 B	-0-	1877 2	N	-0-			-0-
05	2015 N	1992	-0-	-23 B	-0-	1992 2	N	-0-			-0-
06	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073 2	N	-0-			-0-
07	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307 2	N	-0-			-0-
08	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON MAREXCO, INC. COLLIER		//CONT.// //CONT.//	89120 001 525915	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
		WELL #: 1027		RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2772 - 2880		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2160 N	2112	-0-	-48 B	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	2155	-0-	-15 B	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	2086	-0-	-14 B	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
07	2170 N	2131	-0-	-39 B	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
08	2170 N	2129	-0-	-41 B	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2100 N	2065	-0-	-35 B	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
-----													
HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #: 1040		RRCID ->	167975	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2845 - 2915		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #: 1039		RRCID ->	168275	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2800 - 2922		
04	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1123	-0-	-24 B	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1051	-0-	-59 B	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1083	-0-	-126 B	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
08	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1050 N	1035	-0-	-15 B	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
-----													
MGE RESOURCES, INC. APOLLO JOHNSON		563288 WELL #: 1		RRCID ->	077747	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3408 - 3470		
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NORTH COUNTRY ENERGY LLC NUSBAUM, M. M.		613782 WELL #: 1		RRCID ->	027809	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
05	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
08	DELQ PR	1006	-0-	1006 B	1006	1006	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		1006										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	1006				N	NO RPT			-0-
-----													
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS SLOAN GAS UNIT -B-		620573 WELL #: 2		RRCID ->	138746	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3187 - 3318		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	27	-0-	27 B	27	27	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	287	-0-	287 B	314	287	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	196	-0-	196 B	510	196	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		510										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	510				N	NO RPT			-0-

-----															
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS //CONT.// 620573															
STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
04	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3	N	-0-				-0-
05	1643	N	152	-0-	-1491	B	-0-	152	3	N	-0-				-0-
06	2040	N	1138	-0-	-902	B	-0-	1138	3	N	-0-				-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	B	-0-	1852	3	N	-0-				-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	1987	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376															
04	2010	N	881	-0-	-1129	B	-0-	881	3	N	-0-				-0-
05	2046	N	837	-0-	-1209	B	-0-	837	3	N	-0-				-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	B	-0-	2156	3	N	-0-				-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2151	3	N	-0-				-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	B	-0-	2123	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920															
04	420	N	405	-0-	-15	B	-0-	405	3	N	-0-				-0-
05	434	N	327	-0-	-107	B	-0-	327	3	N	-0-				-0-
06	420	N	296	-0-	-124	B	-0-	296	3	N	-0-				-0-
07	434	N	423	-0-	-11	B	-0-	423	3	N	-0-				-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795															
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-				-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-				-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2	N	-0-				-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2	N	-0-				-0-
-----															
BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-				-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-				-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2	N	-0-				-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2	N	-0-				-0-
-----															
MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146															
04	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2	N	-0-				-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	2	N	-0-				-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	2	N	-0-				-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	2	N	-0-				-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1020	N	611	-0-	-409	B	-0-	611	2	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY			638486									
BENNETT			WELL #: A 1	RRCID -> 027259	COMPL. DATE 07/00/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2040 N	773	-0-	-1267 B	-0-	773 3	N	-0-			-0-
05		1798 N	741	-0-	-1057 B	-0-	741 3	N	-0-			-0-
06		2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164 3	N	-0-			-0-
07		2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253 3	N	-0-			-0-
08		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2160 N	1845	-0-	-315 B	-0-	1845 3	N	-0-			-0-
-----												
CLIFTON			WELL #: 1	RRCID -> 027262	COMPL. DATE 07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		870 N	401	-0-	-469 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
05		713 N	424	-0-	-289 B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
06		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3	N	-0-			-0-
07		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
08		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		840 N	731	-0-	-109 B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
-----												
ELGIN			WELL #: 1	RRCID -> 027264	COMPL. DATE 08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		2610 N	1175	-0-	-1435 B	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
05		2294 N	833	-0-	-1461 B	-0-	833 3	N	-0-			-0-
06		2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526 3	N	-0-			-0-
07		2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676 3	N	-0-			-0-
08		2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2520 N	2333	-0-	-187 B	-0-	2333 3	N	-0-			-0-
-----												
EMMA			WELL #: 1	RRCID -> 027265	COMPL. DATE 05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		3090 N	1370	-0-	-1720 B	-0-	1370 3	N	-0-			-0-
05		2635 N	922	-0-	-1713 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
06		2880 N	2668	-0-	-212 B	-0-	2668 3	N	-0-			-0-
07		2946 N	2946	-0-	-0- B	-0-	2946 3	N	-0-			-0-
08		3070 N	3070	-0-	-0- B	-0-	3070 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680 3	N	-0-			-0-
-----												
GILLESPIE			WELL #: 1	RRCID -> 027266	COMPL. DATE 05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		1980 N	999	-0-	-981 B	-0-	999 3	N	-0-			-0-
05		2883 N	1047	-0-	-1836 B	-0-	1047 3	N	-0-			-0-
06		2700 N	819	-0-	-1881 B	-0-	819 3	N	-0-			-0-
07		3241 N	3241	-0-	-0- B	-0-	3241 3	N	-0-			-0-
08		3303 N	3303	-0-	-0- B	-0-	3303 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2968 N	2968	-0-	-0- B	-0-	2968 3	N	-0-			-0-
-----												
KILL			WELL #: 1	RRCID -> 027269	COMPL. DATE 03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		2580 N	1110	-0-	-1470 B	-0-	1110 3	N	-0-			-0-
05		2170 N	887	-0-	-1283 B	-0-	887 3	N	-0-			-0-
06		2430 N	2317	-0-	-113 B	-0-	2317 3	N	-0-			-0-
07		2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599 3	N	-0-			-0-
08		2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2310 N	2255	-0-	-55 B	-0-	2255 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
NEEL		WELL #:	1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	780 N	59	-0-	-721 B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
05	310 N	197	-0-	-113 B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
06	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3		N	-0-			-0-
07	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3		N	-0-			-0-
08	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	494	-0-	-286 B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
-----												
OREM		WELL #:	1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1650 N	712	-0-	-938 B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	729	-0-	-728 B	-0-	729 3		N	-0-			-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 3		N	-0-			-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
08	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1710 N	1433	-0-	-277 B	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
-----												
POWELL		WELL #:	1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1650 N	717	-0-	-933 B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
05	1333 N	346	-0-	-987 B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1346	-0-	-94 B	-0-	1346 3		N	-0-			-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 3		N	-0-			-0-
08	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1256	-0-	-94 B	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
-----												
REEVES		WELL #:	1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	4440 N	1024	-0-	-3416 B	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
05	2015 N	1239	-0-	-776 B	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
06	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	2531 3		N	-0-			-0-
07	4357 N	4357	-0-	-0- B	-0-	4357 3		N	-0-			-0-
08	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2520 N	1993	-0-	-527 B	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
-----												
TANDY		WELL #:	1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1470 N	609	-0-	-861 B	-0-	609 3		N	-0-			-0-
05	2046 N	960	-0-	-1086 B	-0-	960 3		N	-0-			-0-
06	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166 3		N	-0-			-0-
07	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 3		N	-0-			-0-
08	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2160 N	1716	-0-	-444 B	-0-	1716 3		N	-0-			-0-
-----												
HILL		WELL #:	1	RRCID ->	027366	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3		N	-0-			-0-
05	496 N	405	-0-	-91 B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
07	713 N	337	-0-	-376 B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
08	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3810 N	3293	-0-	-517 B	-0-	3293	3	N	-0-		-0-	
05	4774 N	2653	-0-	-2121 B	-0-	2653	3	N	-0-		-0-	
06	3030 N	2856	-0-	-174 B	-0-	2856	3	N	-0-		-0-	
07	3782 N	3330	-0-	-452 B	-0-	3330	3	N	-0-		-0-	
08	4829 N	4829	-0-	-0- B	-0-	4829	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	4589 N	4589	-0-	-0- B	-0-	4589	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052 - 3231	
04	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3	N	-0-		-0-	
05	1178 N	1140	-0-	-38 B	-0-	1140	3	N	-0-		-0-	
06	1140 N	1097	-0-	-43 B	-0-	1097	3	N	-0-		-0-	
07	1147 N	1040	-0-	-107 B	-0-	1040	3	N	-0-		-0-	
08	1147 N	1097	-0-	-50 B	-0-	1097	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1110 N	1098	-0-	-12 B	-0-	1098	3	N	-0-		-0-	
-----												
FOERSTERLING		WELL #:		1	RRCID ->	027391	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	3510 N	3372	-0-	-138 B	-0-	3372	3	N	-0-		-0-	
05	3875 N	2763	-0-	-1112 B	-0-	2763	3	N	-0-		-0-	
06	3216 N	3216	-0-	-0- B	-0-	3216	3	N	-0-		-0-	
07	3472 N	3279	-0-	-193 B	-0-	3279	3	N	-0-		-0-	
08	3900 N	3900	-0-	-0- B	-0-	3900	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	3551 N	3551	-0-	-0- B	-0-	3551	3	N	-0-		-0-	
-----												
GORE		WELL #:		1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1380 N	1279	-0-	-101 B	-0-	1279	3	N	-0-		-0-	
05	1364 N	1283	-0-	-81 B	-0-	1283	3	N	-0-		-0-	
06	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3	N	-0-		-0-	
07	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3	N	-0-		-0-	
08	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1290 N	1279	-0-	-11 B	-0-	1279	3	N	-0-		-0-	
-----												
HUDNER		WELL #:		1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	3570 N	2720	-0-	-850 B	-0-	2720	3	N	-0-		-0-	
05	4247 N	3205	-0-	-1042 B	-0-	3205	3	N	-0-		-0-	
06	3420 N	1655	-0-	-1765 B	-0-	1655	3	N	-0-		-0-	
07	2821 N	2379	-0-	-442 B	-0-	2379	3	N	-0-		-0-	
08	3193 N	2763	-0-	-430 B	-0-	2763	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	3	N	-0-		-0-	
-----												
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2790 N	2614	-0-	-176 B	-0-	2614	3	N	-0-		-0-	
05	3255 N	2133	-0-	-1122 B	-0-	2133	3	N	-0-		-0-	
06	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	3	N	-0-		-0-	
07	2697 N	2576	-0-	-121 B	-0-	2576	3	N	-0-		-0-	
08	3305 N	3305	-0-	-0- B	-0-	3305	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	3080 N	3080	-0-	-0- B	-0-	3080	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN										
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486															
PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04		3750 #	1305	-0-	-2445 B	-3465	1305	3			N	-0-						-0-	
05		3875 #	1651	-0-	-2224 B	-5689	1651	3			N	-0-						-0-	
06		3750 #	2954	-0-	-796 B	-6485	2954	3			N	-0-						-0-	
07		3875 #	2476	-0-	-1399 B	-7884	2476	3			N	-0-						-0-	
08		3658 #	2393	-0-	-1265 B	-9149	2393	3			N	-0-						-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-9149														
09		2940 N	2235	-0-	-705 B	-9149	2235	3			N	-0-						-0-	
-----																			
PRYMECK		WELL #:		1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
04		5040 N	4966	-0-	-74 B	-0-	4966	3			N	-0-						-0-	
05		5270 N	4723	-0-	-547 B	-0-	4723	3			N	-0-						-0-	
06		5111 N	5111	-0-	-0- B	-0-	5111	3			N	-0-						-0-	
07		5146 N	5021	-0-	-125 B	-0-	5021	3			N	-0-						-0-	
08		5032 N	5032	-0-	-0- B	-0-	5032	3			N	-0-						-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-														
09		5100 N	4845	-0-	-255 B	-0-	4845	3			N	-0-						-0-	
-----																			
SCHUMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
04		2190 N	2186	-0-	-4 B	-0-	2186	3			N	-0-						-0-	
05		2635 N	1727	-0-	-908 B	-0-	1727	3			N	-0-						-0-	
06		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-						-0-	
07		2263 N	2078	-0-	-185 B	-0-	2078	3			N	-0-						-0-	
08		2939 N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939	3			N	-0-						-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-														
*09		2605 N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	3			N	-0-						-0-	
-----																			
SPUR		WELL #:		1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
04		3030 N	2821	-0-	-209 B	-0-	2821	3			N	-0-						-0-	
05		3441 N	2295	-0-	-1146 B	-0-	2295	3			N	-0-						-0-	
06		2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3			N	-0-						-0-	
07		2914 N	2716	-0-	-198 B	-0-	2716	3			N	-0-						-0-	
08		3457 N	3457	-0-	-0- B	-0-	3457	3			N	-0-						-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-														
*09		3203 N	3203	-0-	-0- B	-0-	3203	3			N	-0-						-0-	
-----																			
SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
04		3660 N	3478	-0-	-182 B	-0-	3478	3			N	-0-						-0-	
05		4278 N	2792	-0-	-1486 B	-0-	2792	3			N	-0-						-0-	
06		3289 N	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	3			N	-0-						-0-	
07		3596 N	3462	-0-	-134 B	-0-	3462	3			N	-0-						-0-	
08		4367 N	4367	-0-	-0- B	-0-	4367	3			N	-0-						-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-														
*09		3977 N	3977	-0-	-0- B	-0-	3977	3			N	-0-						-0-	
-----																			
HOLT -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
04		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-						-0-	
05		1612 N	1563	-0-	-49 B	-0-	1563	3			N	-0-						-0-	
06		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-						-0-	
07		1643 N	1593	-0-	-50 B	-0-	1593	3			N	-0-						-0-	
08		1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-						-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-														
*09		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-						-0-	



-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
STROTHER, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	027819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04		1020 N	1005	-0-	-15 B	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
05		1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
06		1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	987 3	N	-0-			-0-
07		1054 N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
08		1023 N	1015	-0-	-8 B	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		990 N	974	-0-	-16 B	-0-	974 3	N	-0-			-0-
-----												
BRADLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027855	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04		480 N	201	-0-	-279 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-			-0-
06		450 N	139	-0-	-311 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
07		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
08		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
-----												
CROWE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
-----												
EVERETT, R. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04		5400 N	3639	-0-	-1761 B	-0-	3639 3	N	-0-			-0-
05		8308 N	1957	-0-	-6351 B	-0-	1957 3	N	-0-			-0-
06		7710 N	7544	-0-	-166 B	-0-	7544 3	N	-0-			-0-
07		7678 N	7678	-0-	-0- B	-0-	7678 3	N	-0-			-0-
08		8105 N	8105	-0-	-0- B	-0-	8105 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		7530 N	7409	-0-	-121 B	-0-	7409 3	N	-0-			-0-
-----												
HARRIS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1080 N	804	-0-	-276 B	-0-	804 3	N	-0-		-0-	
05	1519 N	299	-0-	-1220 B	-0-	299 3	N	-0-		-0-	
06	1500 N	1053	-0-	-447 B	-0-	1053 3	N	-0-		-0-	
07	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3	N	-0-		-0-	
08	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3	N	-0-		-0-	
-----											
ROYAL PENDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	3000 N	3838	-0-	838 B	3304	3838 3	N	-0-		-0-	
05	6944 R	3640	-0-	-3304 B	-0-	3640 3	N	-0-		-0-	
06	4530 #	3422	-0-	-1108 B	-1108	3422 3	N	-0-		-0-	
07	4681 #	3631	-0-	-1050 B	-2158	3631 3	N	-0-		-0-	
08	4681 #	4035	-0-	-646 B	-2804	4035 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2804								
09	4530 #	3565	-0-	-965 B	-3769	3565 3	N	-0-		-0-	
-----											
TRIPLETT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204 3	N	-0-		-0-	
05	2635 N	1642	-0-	-993 B	-0-	1642 3	N	-0-		-0-	
06	1770 N	1606	-0-	-164 B	-0-	1606 3	N	-0-		-0-	
07	2263 N	1944	-0-	-319 B	-0-	1944 3	N	-0-		-0-	
08	2870 N	2870	-0-	-0- B	-0-	2870 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637 3	N	-0-		-0-	
-----											
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	990 N	974	-0-	-16 B	-0-	974 3	N	-0-		-0-	
05	1736 N	867	-0-	-869 B	-0-	867 3	N	-0-		-0-	
06	630 N	489	-0-	-141 B	-0-	489 3	N	-0-		-0-	
07	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 3	N	-0-		-0-	
08	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 3	N	-0-		-0-	
-----											
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	4980 N	4368	-0-	-612 B	-4682	4368 3	N	-0-		-0-	
05	5208 N	5060	-0-	-148 B	-4682	5060 3	N	-0-		-0-	
06	4650 N	3790	-0-	-860 B	-4682	3790 3	N	-0-		-0-	
07	4526 N	3116	-0-	-1410 B	-4682	3116 3	N	-0-		-0-	
08	5053 N	3582	-0-	-1471 B	-4682	3582 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4682						
09	3780 N	3219	-0-	-561 B	-0-	3219 3	N	-0-		-0-	
-----											
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	6330 N	1873	-0-	-4457 B	-0-	1873 3	N	-0-		-0-	
05	2976 N	1696	-0-	-1280 B	-0-	1696 3	N	-0-		-0-	
06	4985 N	4985	-0-	-0- B	-0-	4985 3	N	-0-		-0-	
07	5003 N	5003	-0-	-0- B	-0-	5003 3	N	-0-		-0-	
08	4966 N	4966	-0-	-0- B	-0-	4966 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4980 N	4366	-0-	-614 B	-0-	4366 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
BUCKLES				WELL #:	1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CARTRITE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2442 N	2442	-0-	-0-	B	-0-	2442	3		N	-0-					-0-
05	2666 N	2065	-0-	-601	B	-0-	2065	3		N	-0-					-0-
06	2294 N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	3		N	-0-					-0-
07	2511 N	2326	-0-	-185	B	-0-	2326	3		N	-0-					-0-
08	2826 N	2826	-0-	-0-	B	-0-	2826	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	2638 N	2638	-0-	-0-	B	-0-	2638	3		N	-0-					-0-
-----																
CLARK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DAVIS GAS UNIT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	510 N	499	-0-	-11	B	-0-	499	3		N	-0-					-0-
05	527 N	394	-0-	-133	B	-0-	394	3		N	-0-					-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3		N	-0-					-0-
07	527 N	445	-0-	-82	B	-0-	445	3		N	-0-					-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	510 N	503	-0-	-7	B	-0-	503	3		N	-0-					-0-
-----																
ELLISON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	3060 #	99	-0-	-2961	B	-6123	99	3		N	-0-					-0-
05	3162 #	133	-0-	-3029	B	-9152	133	3		N	-0-					-0-
06	3060 #	4	-0-	-3056	B	-12208	4	3		N	-0-					-0-
07	3162 #	-0-	-0-	-3162	B	-15370				N	-0-					-0-
08	3162 #	140	-0-	-3022	B	-18392	140	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-18392												
09	30 N	592	-0-	562	B	-17830	592	3		N	-0-					-0-
-----																
FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027876	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		2	RRCID -> 027877			COMPL. DATE 11/14/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		3000 N	1793	-0-	-1207 B	105	1793 3		N	-0-			-0-
05		3503 #	652	-0-	-2851 B	-2746	652 3		N	-0-			-0-
06		3900 #	2465	-0-	-1435 B	-4181	2465 3		N	-0-			-0-
07		4030 #	315	-0-	-3715 B	-7896	315 3		N	-0-			-0-
08		4030 #	520	-0-	-3510 B	-11406	520 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-11406									
09		3900 #	547	-0-	-3353 B	-14759	547 3		N	-0-			-0-
-----													
FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027878			COMPL. DATE 01/07/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
04		750 N	730	-0-	-20 B	-0-	730 3		N	-0-			-0-
05		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3		N	-0-			-0-
06		720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711 3		N	-0-			-0-
07		744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701 3		N	-0-			-0-
08		744 N	692	-0-	-52 B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664 3		N	-0-			-0-
-----													
FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027879			COMPL. DATE 05/09/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
04		3030 N	3022	-0-	-8 B	-0-	3022 3		N	-0-			-0-
05		3348 N	2672	-0-	-676 B	-0-	2672 3		N	-0-			-0-
06		2898 N	2898	-0-	-0- B	-0-	2898 3		N	-0-			-0-
07		3131 N	2931	-0-	-200 B	-0-	2931 3		N	-0-			-0-
08		3412 N	3412	-0-	-0- B	-0-	3412 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		3204 N	3204	-0-	-0- B	-0-	3204 3		N	-0-			-0-
-----													
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027880			COMPL. DATE 05/09/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
04		3780 N	3219	-0-	-561 B	-0-	3219 3		N	-0-			-0-
05		4185 N	2571	-0-	-1614 B	-0-	2571 3		N	-0-			-0-
06		2850 N	2629	-0-	-221 B	-0-	2629 3		N	-0-			-0-
07		3317 N	2765	-0-	-552 B	-0-	2765 3		N	-0-			-0-
08		4012 N	4012	-0-	-0- B	-0-	4012 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		3670 N	3670	-0-	-0- B	-0-	3670 3		N	-0-			-0-
-----													
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027881			COMPL. DATE 07/15/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
04		840 N	766	-0-	-74 B	-0-	766 3		N	-0-			-0-
05		1426 N	572	-0-	-854 B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
06		360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
07		806 N	690	-0-	-116 B	-0-	690 3		N	-0-			-0-
08		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
-----													
FOREMAN, A. D.		WELL #:		1	RRCID -> 027882			COMPL. DATE 01/15/1953			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
04		3150 #	2656	-0-	-494 B	-1394	2656 3		N	-0-			-0-
05		5053 N	1935	-0-	-3118 B	-1394	1935 3		N	-0-			-0-
06		6660 N	5580	-0-	-1080 B	-1394	5580 3		N	-0-			-0-
07		4394 N	5788	-0-	1394 B	-0-	5788 3		N	-0-			-0-
08		7567 N	7567	-0-	-0- B	-0-	7567 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		6195 N	6195	-0-	-0- B	-0-	6195 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
FOSTER, WM. J.		WELL #:	1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2130 N	2067	-0-	-63 B	-0-	2067 3	N	-0-			-0-
05	2170 N	2091	-0-	-79 B	-0-	2091 3	N	-0-			-0-
06	2100 N	2009	-0-	-91 B	-0-	2009 3	N	-0-			-0-
07	2139 N	2056	-0-	-83 B	-0-	2056 3	N	-0-			-0-
08	2077 N	2067	-0-	-10 B	-0-	2067 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2010 N	1992	-0-	-18 B	-0-	1992 3	N	-0-			-0-
-----											
HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027891	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1980 N	1968	-0-	-12 B	-0-	1968 3	N	-0-			-0-
05	2263 N	1607	-0-	-656 B	-0-	1607 3	N	-0-			-0-
06	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1823	-0-	-223 B	-0-	1823 3	N	-0-			-0-
08	2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214 3	N	-0-			-0-
-----											
HUISMAN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	990 N	986	-0-	-4 B	-0-	986 3	N	-0-			-0-
05	1023 N	783	-0-	-240 B	-0-	783 3	N	-0-			-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
07	1023 N	928	-0-	-95 B	-0-	928 3	N	-0-			-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1080 N	982	-0-	-98 B	-0-	982 3	N	-0-			-0-
-----											
MARTIN GAS UNIT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027895	COMPL. DATE	05/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2744 - 3300	
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
-----											
NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	660 N	653	-0-	-7 B	-0-	653 3	N	-0-			-0-
05	682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
07	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
08	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	652	-0-	-8 B	-0-	652 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-	-0-	
05		744 N	581	-0-	-163 B	-0-	581 3	N	-0-	-0-	
06		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-	-0-	
07		744 N	636	-0-	-108 B	-0-	636 3	N	-0-	-0-	
08		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		720 N	716	-0-	-4 B	-0-	716 3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE, L. M. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-	-0-	
05		155 N	48	-0-	-107 B	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
06		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 3	N	-0-	-0-	
07		93 N	24	-0-	-69 B	-0-	24 3	N	-0-	-0-	
08		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE, L. M. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		3030 N	3396	-0-	366 B	-12501	3396 3	N	-0-	-0-	
05		3255 N	3283	-0-	28 B	-12473	3283 3	N	-0-	-0-	
06		3360 N	3170	-0-	-190 B	-12473	3170 3	N	-0-	-0-	
07		3503 N	3061	-0-	-442 B	-12473	3061 3	N	-0-	-0-	
08		3286 N	3410	-0-	124 B	-12349	3410 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-12349					
*09		3439 N	3439	-0-	-0- B	-0-	3439 3	N	-0-	-0-	
-----											
RANSDELL, MARY E.		WELL #:	1	RRCID ->	027905	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1200 N	1181	-0-	-19 B	-0-	1181 3	N	-0-	-0-	
05		1209 N	886	-0-	-323 B	-0-	886 3	N	-0-	-0-	
06		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-	-0-	
07		1209 N	1066	-0-	-143 B	-0-	1066 3	N	-0-	-0-	
08		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1200 N	1120	-0-	-80 B	-0-	1120 3	N	-0-	-0-	
-----											
SCHAFER, R. D.		WELL #:	1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1110 N	1062	-0-	-48 B	-0-	1062 3	N	-0-	-0-	
05		1085 N	821	-0-	-264 B	-0-	821 3	N	-0-	-0-	
06		1050 N	1009	-0-	-41 B	-0-	1009 3	N	-0-	-0-	
07		1085 N	876	-0-	-209 B	-0-	876 3	N	-0-	-0-	
08		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-	-0-	
-----											
SEWELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027908	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		480 N	155	-0-	-325 B	-0-	155 3	N	-0-	-0-	
05		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-	-0-	
06		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2016 - PLUGGED 07/22/16

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
SHOUP GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027909	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	720 N	661	-0-	-59 B	-0-	661 3	N	-0-		-0-
05	744 N	511	-0-	-233 B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
06	690 N	532	-0-	-158 B	-0-	532 3	N	-0-		-0-
07	682 N	523	-0-	-159 B	-0-	523 3	N	-0-		-0-
08	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-		-0-
SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2520 N	2421	-0-	-99 B	-0-	2421 3	N	-0-		-0-
05	2635 N	2240	-0-	-395 B	-0-	2240 3	N	-0-		-0-
06	1860 N	1728	-0-	-132 B	-0-	1728 3	N	-0-		-0-
07	2511 N	1530	-0-	-981 B	-0-	1530 3	N	-0-		-0-
08	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468 3	N	-0-		-0-
SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1380 N	1339	-0-	-41 B	-0-	1339 3	N	-0-		-0-
05	2108 N	1023	-0-	-1085 B	-0-	1023 3	N	-0-		-0-
06	930 N	728	-0-	-202 B	-0-	728 3	N	-0-		-0-
07	1395 N	1028	-0-	-367 B	-0-	1028 3	N	-0-		-0-
08	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931 3	N	-0-		-0-
WHORTON, W. A. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	900 N	871	-0-	-29 B	-0-	871 3	N	-0-		-0-
05	899 N	825	-0-	-74 B	-0-	825 3	N	-0-		-0-
06	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 3	N	-0-		-0-
07	899 N	872	-0-	-27 B	-0-	872 3	N	-0-		-0-
08	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	900 N	871	-0-	-29 B	-0-	871 3	N	-0-		-0-
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	450 N	27	-0-	-423 B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	16	-0-	-1162 B	-0-	16 3	N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-		-0-
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:	1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
05	1767 N	239	-0-	-1528 B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
06	1890 N	1340	-0-	-550 B	-0-	1340 3	N	-0-		-0-
07	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936 3	N	-0-		-0-
08	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
BAER -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	028041	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2280 N	1900	-0-	-380 B	-0-	1900 3	N	-0-		-0-
05	2294 N	2285	-0-	-9 B	-0-	2285 3	N	-0-		-0-
06	2160 N	2104	-0-	-56 B	-0-	2104 3	N	-0-		-0-
07	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 3	N	-0-		-0-
08	2294 N	1805	-0-	-489 B	-0-	1805 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173 3	N	-0-		-0-
-----										
BARRICK		WELL #:	C 1	RRCID ->	028043	COMPL. DATE	04/20/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BRADDOCK		WELL #:	1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-		-0-
05	682 N	312	-0-	-370 B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
06	330 N	217	-0-	-113 B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
07	682 N	393	-0-	-289 B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
08	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-		-0-
-----										
BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1200 N	649	-0-	-551 B	-0-	649 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	848	-0-	-268 B	-0-	848 3	N	-0-		-0-
06	1080 N	1014	-0-	-66 B	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
08	837 N	644	-0-	-193 B	-0-	644 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1020 N	829	-0-	-191 B	-0-	829 3	N	-0-		-0-
-----										
BRANNAN		WELL #:	C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1260 N	853	-0-	-407 B	-0-	853 3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1088	-0-	-245 B	-0-	1088 3	N	-0-		-0-
06	1290 N	1236	-0-	-54 B	-0-	1236 3	N	-0-		-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 3	N	-0-		-0-
08	1085 N	907	-0-	-178 B	-0-	907 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1230 N	1142	-0-	-88 B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-
-----										
BURRUS		WELL #:	1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2850 N	1825	-0-	-1025 B	-0-	1825 3	N	-0-		-0-
05	2883 N	2483	-0-	-400 B	-0-	2483 3	N	-0-		-0-
06	2850 N	2530	-0-	-320 B	-0-	2530 3	N	-0-		-0-
07	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561 3	N	-0-		-0-
08	2480 N	1689	-0-	-791 B	-0-	1689 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	2520 N	2405	-0-	-115 B	-0-	2405 3	N	-0-		-0-



-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 028055			COMPL. DATE 12/23/1946			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CAMERON-WALLS		WELL #:		1	RRCID -> 028056			COMPL. DATE 03/02/1949			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1230 N	861	-0-	-369 B	-0-	861	3			N	-0-			-0-
05	1240 N	1192	-0-	-48 B	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-			-0-
08	1178 N	933	-0-	-245 B	-0-	933	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1200 N	1133	-0-	-67 B	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
-----														
CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID -> 028059			COMPL. DATE 10/04/1950			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	270 N	219	-0-	-51 B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
05	310 N	176	-0-	-134 B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
06	300 N	67	-0-	-233 B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
07	217 N	119	-0-	-98 B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
-----														
CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID -> 028061			COMPL. DATE 03/18/1952			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	930 S	808	-0-	-122 B	-0-	808	3			N	-0-			-0-
05	930 S	899	-0-	-31 B	-0-	899	3			N	-0-			-0-
06	900 S	873	-0-	-27 B	-0-	873	3			N	-0-			-0-
07	900 S	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-			-0-
08	899 S	624	-0-	-275 B	-0-	624	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	870 S	823	-0-	-47 B	-0-	823	3			N	-0-			-0-
-----														
CLAYBAUGH, S.		WELL #:		1	RRCID -> 028062			COMPL. DATE 10/17/1956			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 028064			COMPL. DATE 07/27/1958			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1680 N	1577	-0-	-103 B	-0-	1577	3			N	-0-			-0-
05	1674 N	1620	-0-	-54 B	-0-	1620	3			N	-0-			-0-
06	1590 N	1546	-0-	-44 B	-0-	1546	3			N	-0-			-0-
07	1643 N	1537	-0-	-106 B	-0-	1537	3			N	-0-			-0-
08	1612 N	1528	-0-	-84 B	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1560 N	1470	-0-	-90 B	-0-	1470	3			N	-0-			-0-

-----															
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
DAWELL		WELL #:		1	RRCID -> 028065		COMPL. DATE 07/25/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		2280 N	1321	-0-	-959 B	-0-	1321	3		N	-0-				-0-
05		2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3		N	-0-				-0-
06		2280 N	2203	-0-	-77 B	-0-	2203	3		N	-0-				-0-
07		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3		N	-0-				-0-
08		2573 N	1735	-0-	-838 B	-0-	1735	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2190 N	2005	-0-	-185 B	-0-	2005	3		N	-0-				-0-
-----															
DONELSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID -> 028066		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2756 - 2899		
04		1260 N	1075	-0-	-185 B	-0-	1075	3		N	-0-				-0-
05		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3		N	-0-				-0-
06		1260 N	1079	-0-	-181 B	-0-	1079	3		N	-0-				-0-
07		1116 N	993	-0-	-123 B	-0-	993	3		N	-0-				-0-
08		1147 N	914	-0-	-233 B	-0-	914	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3		N	-0-				-0-
-----															
DOOLEY		WELL #:		1	RRCID -> 028067		COMPL. DATE 09/09/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		3660 N	3039	-0-	-621 B	-0-	3039	3		N	-0-				-0-
05		3777 N	3777	-0-	-0- B	-0-	3777	3		N	-0-				-0-
06		3570 N	3563	-0-	-7 B	-0-	3563	3		N	-0-				-0-
07		3643 N	3643	-0-	-0- B	-0-	3643	3		N	-0-				-0-
08		3782 N	3273	-0-	-509 B	-0-	3273	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		3570 N	3476	-0-	-94 B	-0-	3476	3		N	-0-				-0-
-----															
DOOLEY		WELL #:		4	RRCID -> 028070		COMPL. DATE 10/02/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		3030 N	2397	-0-	-633 B	-0-	2397	3		N	-0-				-0-
05		3286 N	2381	-0-	-905 B	-0-	2381	3		N	-0-				-0-
06		2700 N	2558	-0-	-142 B	-0-	2558	3		N	-0-				-0-
07		3205 N	3205	-0-	-0- B	-0-	3205	3		N	-0-				-0-
08		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		2932 N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	3		N	-0-				-0-
-----															
ELLISON		WELL #:		1	RRCID -> 028071		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		1200 N	1064	-0-	-136 B	-0-	1064	3		N	-0-				-0-
05		1612 N	852	-0-	-760 B	-0-	852	3		N	-0-				-0-
06		600 N	450	-0-	-150 B	-0-	450	3		N	-0-				-0-
07		1085 N	738	-0-	-347 B	-0-	738	3		N	-0-				-0-
08		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3		N	-0-				-0-
-----															
FEDRIC		WELL #:		1	RRCID -> 028072		COMPL. DATE 08/02/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		1080 N	869	-0-	-211 B	-0-	869	3		N	-0-				-0-
05		1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060	3		N	-0-				-0-
06		1050 N	978	-0-	-72 B	-0-	978	3		N	-0-				-0-
07		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3		N	-0-				-0-
08		1054 N	906	-0-	-148 B	-0-	906	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		990 N	958	-0-	-32 B	-0-	958	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FISHER		WELL #:	1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		630 N	407	-0-	-223 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
05		589 N	484	-0-	-105 B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
06		570 N	427	-0-	-143 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
07		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
08		496 N	359	-0-	-137 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES "A"		WELL #:	1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		1650 N	1286	-0-	-364 B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
05		1705 N	1644	-0-	-61 B	-0-	1644 3	N	-0-			-0-
06		1620 N	1545	-0-	-75 B	-0-	1545 3	N	-0-			-0-
07		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 3	N	-0-			-0-
08		1643 N	1147	-0-	-496 B	-0-	1147 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1560 N	1545	-0-	-15 B	-0-	1545 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		1800 N	1178	-0-	-622 B	-0-	1178 3	N	-0-			-0-
05		1767 N	1642	-0-	-125 B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700 3	N	-0-			-0-
07		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 3	N	-0-			-0-
08		1643 N	994	-0-	-649 B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1710 N	1387	-0-	-323 B	-0-	1387 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		1830 N	1502	-0-	-328 B	-0-	1502 3	N	-0-			-0-
05		1829 N	1744	-0-	-85 B	-0-	1744 3	N	-0-			-0-
06		1740 N	1654	-0-	-86 B	-0-	1654 3	N	-0-			-0-
07		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-
08		1736 N	1344	-0-	-392 B	-0-	1344 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1650 N	1556	-0-	-94 B	-0-	1556 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		2760 N	1811	-0-	-949 B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
05		2697 N	2574	-0-	-123 B	-0-	2574 3	N	-0-			-0-
06		2670 N	2449	-0-	-221 B	-0-	2449 3	N	-0-			-0-
07		2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581 3	N	-0-			-0-
08		2573 N	1355	-0-	-1218 B	-0-	1355 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2460 N	1910	-0-	-550 B	-0-	1910 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364 3	N	-0-			-0-
05		2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270 3	N	-0-			-0-
06		2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032 3	N	-0-			-0-
07		2449 N	2058	-0-	-391 B	-0-	2058 3	N	-0-			-0-
08		2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
FLORES		WELL #:	7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1020 N	676	-0-	-344 B	-0-	676 3	N	-0-		-0-
05	930 N	864	-0-	-66 B	-0-	864 3	N	-0-		-0-
06	930 N	786	-0-	-144 B	-0-	786 3	N	-0-		-0-
07	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3	N	-0-		-0-
08	868 N	484	-0-	-384 B	-0-	484 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	780 N	718	-0-	-62 B	-0-	718 3	N	-0-		-0-
-----										
FLORES		WELL #:	8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1680 N	1096	-0-	-584 B	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
05	1674 N	1483	-0-	-191 B	-0-	1483 3	N	-0-		-0-
06	1620 N	1389	-0-	-231 B	-0-	1389 3	N	-0-		-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3	N	-0-		-0-
08	1488 N	790	-0-	-698 B	-0-	790 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1380 N	1203	-0-	-177 B	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
-----										
FLORES		WELL #:	9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 - 3320
04	2430 N	2125	-0-	-305 B	-0-	2125 3	N	-0-		-0-
05	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 3	N	-0-		-0-
06	2430 N	2356	-0-	-74 B	-0-	2356 3	N	-0-		-0-
07	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 3	N	-0-		-0-
08	2480 N	1976	-0-	-504 B	-0-	1976 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2370 N	2351	-0-	-19 B	-0-	2351 3	N	-0-		-0-
-----										
FLORES		WELL #:	10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2670 N	1959	-0-	-711 B	-0-	1959 3	N	-0-		-0-
05	2635 N	2486	-0-	-149 B	-0-	2486 3	N	-0-		-0-
06	2520 N	2359	-0-	-161 B	-0-	2359 3	N	-0-		-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 3	N	-0-		-0-
08	2480 N	1700	-0-	-780 B	-0-	1700 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2370 N	2276	-0-	-94 B	-0-	2276 3	N	-0-		-0-
-----										
FLORES		WELL #:	11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	480 N	369	-0-	-111 B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
05	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
06	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
07	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-		-0-
08	465 N	328	-0-	-137 B	-0-	328 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
-----										
FLORES		WELL #:	12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	960 N	688	-0-	-272 B	-0-	688 3	N	-0-		-0-
05	930 N	884	-0-	-46 B	-0-	884 3	N	-0-		-0-
06	900 N	796	-0-	-104 B	-0-	796 3	N	-0-		-0-
07	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3	N	-0-		-0-
08	899 N	517	-0-	-382 B	-0-	517 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	810 N	793	-0-	-17 B	-0-	793 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES				WELL #:	14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1530 N	1329	-0-	-201 B	-0-	1329 3	N	-0-			-0-
05		1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580 3	N	-0-			-0-
06		1500 N	1499	-0-	-1 B	-0-	1499 3	N	-0-			-0-
07		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 3	N	-0-			-0-
08		1581 N	1266	-0-	-315 B	-0-	1266 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES				WELL #:	15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		1980 N	1555	-0-	-425 B	-0-	1555 3	N	-0-			-0-
05		2015 N	1954	-0-	-61 B	-0-	1954 3	N	-0-			-0-
06		1890 N	1835	-0-	-55 B	-0-	1835 3	N	-0-			-0-
07		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 3	N	-0-			-0-
08		1953 N	1442	-0-	-511 B	-0-	1442 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES				WELL #:	16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		2010 N	1562	-0-	-448 B	-0-	1562 3	N	-0-			-0-
05		2108 N	1972	-0-	-136 B	-0-	1972 3	N	-0-			-0-
06		2070 N	1816	-0-	-254 B	-0-	1816 3	N	-0-			-0-
07		1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3	N	-0-			-0-
08		1984 N	1330	-0-	-654 B	-0-	1330 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1830 N	1743	-0-	-87 B	-0-	1743 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES				WELL #:	17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		2040 N	1603	-0-	-437 B	-0-	1603 3	N	-0-			-0-
05		2108 N	2041	-0-	-67 B	-0-	2041 3	N	-0-			-0-
06		2010 N	1927	-0-	-83 B	-0-	1927 3	N	-0-			-0-
07		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 3	N	-0-			-0-
08		2046 N	1474	-0-	-572 B	-0-	1474 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES				WELL #:	18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371
04		2100 N	1483	-0-	-617 B	-0-	1483 3	N	-0-			-0-
05		1984 N	1955	-0-	-29 B	-0-	1955 3	N	-0-			-0-
06		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826 3	N	-0-			-0-
07		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3	N	-0-			-0-
08		1953 N	948	-0-	-1005 B	-0-	948 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1830 N	1295	-0-	-535 B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES				WELL #:	19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		4650 #	920	-0-	-3730 B	-10650	920 3	N	-0-			-0-
05		4805 #	1157	-0-	-3648 B	-14298	1157 3	N	-0-			-0-
06		4650 #	1088	-0-	-3562 B	-17860	1088 3	N	-0-			-0-
07		4712 #	1102	-0-	-3610 B	-21470	1102 3	N	-0-			-0-
08		4712 #	844	-0-	-3868 B	-25338	844 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-22043	CANCELLED UNDERAGE ->	-3295						
09		1080 N	1065	-0-	-15 B	-22043	1065 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FLORES		WELL #:	21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866 3	N	-0-			-0-
05		2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176 3	N	-0-			-0-
06		2610 N	1911	-0-	-699 B	-0-	1911 3	N	-0-			-0-
07		1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936 3	N	-0-			-0-
08		2170 N	1349	-0-	-821 B	-0-	1349 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1920 N	1591	-0-	-329 B	-0-	1591 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3054	-	3375
04		1110 N	751	-0-	-359 B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
05		1054 N	803	-0-	-251 B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
06		1050 N	621	-0-	-429 B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
07		775 N	684	-0-	-91 B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
08		806 N	643	-0-	-163 B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		1860 N	1021	-0-	-839 B	-0-	1021 3	N	-0-			-0-
05		1395 N	1288	-0-	-107 B	-0-	1288 3	N	-0-			-0-
06		1320 N	1210	-0-	-110 B	-0-	1210 3	N	-0-			-0-
07		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
08		1302 N	855	-0-	-447 B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1200 N	1121	-0-	-79 B	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		3300 N	2309	-0-	-991 B	-0-	2309 3	N	-0-			-0-
05		3255 N	3031	-0-	-224 B	-0-	3031 3	N	-0-			-0-
06		3180 N	2997	-0-	-183 B	-0-	2997 3	N	-0-			-0-
07		2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639 3	N	-0-			-0-
08		3038 N	2639	-0-	-399 B	-0-	2639 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3000 N	2618	-0-	-382 B	-0-	2618 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	25	RRCID ->	028099	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		1470 N	1140	-0-	-330 B	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
05		1488 N	1452	-0-	-36 B	-0-	1452 3	N	-0-			-0-
06		1440 N	1365	-0-	-75 B	-0-	1365 3	N	-0-			-0-
07		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-
08		1457 N	1016	-0-	-441 B	-0-	1016 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1380 N	1360	-0-	-20 B	-0-	1360 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	26	RRCID ->	028100	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		2040 N	1584	-0-	-456 B	-0-	1584 3	N	-0-			-0-
05		2108 N	2028	-0-	-80 B	-0-	2028 3	N	-0-			-0-
06		2040 N	1902	-0-	-138 B	-0-	1902 3	N	-0-			-0-
07		1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979 3	N	-0-			-0-
08		2015 N	1416	-0-	-599 B	-0-	1416 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1890 N	1883	-0-	-7 B	-0-	1883 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FLORES		WELL #:		27	RRCID ->	028101	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	4260 N	3231	-0-	-1029 B	-0-		3231	3		N	-0-				-0-
05	4278 N	4036	-0-	-242 B	-0-		4036	3		N	-0-				-0-
06	4140 N	3801	-0-	-339 B	-0-		3801	3		N	-0-				-0-
07	3921 N	3921	-0-	-0- B	-0-		3921	3		N	-0-				-0-
08	4030 N	2763	-0-	-1267 B	-0-		2763	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	3810 N	3758	-0-	-52 B	-0-		3758	3		N	-0-				-0-
-----															
HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	930 N	509	-0-	-421 B	-0-		509	3		N	-0-				-0-
05	930 N	584	-0-	-346 B	-0-		584	3		N	-0-				-0-
06	900 N	831	-0-	-69 B	-0-		831	3		N	-0-				-0-
07	857 N	857	-0-	-0- B	-0-		857	3		N	-0-				-0-
08	589 N	536	-0-	-53 B	-0-		536	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	840 N	600	-0-	-240 B	-0-		600	3		N	-0-				-0-
-----															
HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:		1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	529 N	529	-0-	-0- B	-0-		529	3		N	-0-				-0-
05	703 N	703	-0-	-0- B	-0-		703	3		N	-0-				-0-
06	750 N	626	-0-	-124 B	-0-		626	3		N	-0-				-0-
07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-		680	3		N	-0-				-0-
08	713 N	508	-0-	-205 B	-0-		508	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
*09	656 N	656	-0-	-0- B	-0-		656	3		N	-0-				-0-
-----															
HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUBER -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2580 N	2213	-0-	-367 B	-0-	2213 3	N	-0-			-0-
05		2604 N	2534	-0-	-70 B	-0-	2534 3	N	-0-			-0-
06		2520 N	2377	-0-	-143 B	-0-	2377 3	N	-0-			-0-
07		2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440 3	N	-0-			-0-
08		2542 N	1927	-0-	-615 B	-0-	1927 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2370 N	2351	-0-	-19 B	-0-	2351 3	N	-0-			-0-
-----												
HUBER ET AL 96				WELL #:	2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		1560 N	1344	-0-	-216 B	-0-	1344 3	N	-0-			-0-
05		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 3	N	-0-			-0-
06		1530 N	1507	-0-	-23 B	-0-	1507 3	N	-0-			-0-
07		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 3	N	-0-			-0-
08		1581 N	1235	-0-	-346 B	-0-	1235 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1500 N	1496	-0-	-4 B	-0-	1496 3	N	-0-			-0-
-----												
HUBER -ET- -AL-				WELL #:	3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		2850 N	2674	-0-	-176 B	-0-	2674 3	N	-0-			-0-
05		3361 N	3361	-0-	-0- B	-0-	3361 3	N	-0-			-0-
06		3190 N	3190	-0-	-0- B	-0-	3190 3	N	-0-			-0-
07		3161 N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161 3	N	-0-			-0-
08		3348 N	2621	-0-	-727 B	-0-	2621 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3450 N	3450	-0-	-0- B	-0-	3450 3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON CLAY				WELL #:	A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		840 N	670	-0-	-170 B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
05		806 N	721	-0-	-85 B	-0-	721 3	N	-0-			-0-
06		750 N	671	-0-	-79 B	-0-	671 3	N	-0-			-0-
07		682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664 3	N	-0-			-0-
08		713 N	507	-0-	-206 B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471 3	N	-0-			-0-
-----												
JUDD				WELL #:	1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
05		589 N	237	-0-	-352 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
06		360 N	74	-0-	-286 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
07		589 N	23	-0-	-566 B	-0-	23 3	N	-0-			-0-
08		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
-----												
PHILLIPS, KATHLEEN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON										//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY										//CONT.// 638486									
KEENER ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 028121		COMPL. DATE 08/12/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
04		540 N	377	-0-	-163 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-					
05		558 N	508	-0-	-50 B	-0-	508	3		N	-0-			-0-					
06		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-			-0-					
07		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3		N	-0-			-0-					
08		496 N	403	-0-	-93 B	-0-	403	3		N	-0-			-0-					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		540 N	501	-0-	-39 B	-0-	501	3		N	-0-			-0-					
-----										WELL #: 1		RRCID -> 028122		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		3360 #	1505	-0-	-1855 B	-2624	1505	3		N	-0-			-0-					
05		3472 #	2363	-0-	-1109 B	-3733	2363	3		N	-0-			-0-					
06		3360 #	2541	-0-	-819 B	-4552	2541	3		N	-0-			-0-					
07		3472 #	2367	-0-	-1105 B	-5657	2367	3		N	-0-			-0-					
08		3472 #	1721	-0-	-1751 B	-7408	1721	3		N	-0-			-0-					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-7408														
09		3090 #	2321	-0-	-769 B	-8177	2321	3		N	-0-			-0-					
-----										WELL #: 1		RRCID -> 028123		COMPL. DATE 05/20/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		2310 N	1649	-0-	-661 B	-0-	1649	3		N	-0-			-0-					
05		2201 N	1623	-0-	-578 B	-0-	1623	3		N	-0-			-0-					
06		2791 N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	3		N	-0-			-0-					
07		2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730	3		N	-0-			-0-					
08		2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3		N	-0-			-0-					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09		2802 N	2802	-0-	-0- B	-0-	2802	3		N	-0-			-0-					
-----										WELL #: 1		RRCID -> 028124		COMPL. DATE 10/13/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
												PLUGGED AND ABANDONED		05/20/2016 - PLUGGED 05/20/16					
-----										WELL #: 1		RRCID -> 028125		COMPL. DATE 12/22/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		660 N	445	-0-	-215 B	-0-	445	3		N	-0-			-0-					
05		682 N	493	-0-	-189 B	-0-	493	3		N	-0-			-0-					
06		660 N	585	-0-	-75 B	-0-	585	3		N	-0-			-0-					
07		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3		N	-0-			-0-					
08		496 N	458	-0-	-38 B	-0-	458	3		N	-0-			-0-					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		600 N	515	-0-	-85 B	-0-	515	3		N	-0-			-0-					
-----										WELL #: 2		RRCID -> 028129		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240	
04		1920 N	1436	-0-	-484 B	-0-	1436	3		N	-0-			-0-					
05		1891 N	1836	-0-	-55 B	-0-	1836	3		N	-0-			-0-					
06		1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3		N	-0-			-0-					
07		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3		N	-0-			-0-					
08		1829 N	1649	-0-	-180 B	-0-	1649	3		N	-0-			-0-					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09		1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3		N	-0-			-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
POLLAN		WELL #:		1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	2700 N	2533	-0-	-167 B	-0-	2533	3		N	-0-		-0-
05	2697 N	2678	-0-	-19 B	-0-	2678	3		N	-0-		-0-
06	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	3		N	-0-		-0-
07	3100 N	3289	-0-	189 B	189	3289	3		N	-0-		-0-
08	3100 N	3603	-0-	503 B	692	3603	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			692								
*09	3000 N	4042	-0-	1042 B	1734	4042	3		N	-0-		-0-
-----												
PRICE		WELL #:		B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2040 N	1365	-0-	-675 B	-0-	1365	3		N	-0-		-0-
05	2077 N	1932	-0-	-145 B	-0-	1932	3		N	-0-		-0-
06	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3		N	-0-		-0-
07	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3		N	-0-		-0-
08	1922 N	1718	-0-	-204 B	-0-	1718	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2010 N	1973	-0-	-37 B	-0-	1973	3		N	-0-		-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1830 N	723	-0-	-1107 B	-0-	723	3		N	-0-		-0-
05	1736 N	1012	-0-	-724 B	-0-	1012	3		N	-0-		-0-
06	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3		N	-0-		-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3		N	-0-		-0-
08	1023 N	792	-0-	-231 B	-0-	792	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1560 N	952	-0-	-608 B	-0-	952	3		N	-0-		-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	960 N	811	-0-	-149 B	-0-	811	3		N	-0-		-0-
05	992 N	961	-0-	-31 B	-0-	961	3		N	-0-		-0-
06	960 N	925	-0-	-35 B	-0-	925	3		N	-0-		-0-
07	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3		N	-0-		-0-
08	961 N	690	-0-	-271 B	-0-	690	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901	3		N	-0-		-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	960 N	718	-0-	-242 B	-0-	718	3		N	-0-		-0-
05	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3		N	-0-		-0-
06	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3		N	-0-		-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3		N	-0-		-0-
08	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3		N	-0-		-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 4	RRCID ->	028139	COMPL. DATE	10/18/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2040 N	1400	-0-	-640 B	-0-	1400	3		N	-0-		-0-
05	2108 N	1807	-0-	-301 B	-0-	1807	3		N	-0-		-0-
06	2040 N	1996	-0-	-44 B	-0-	1996	3		N	-0-		-0-
07	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3		N	-0-		-0-
08	1798 N	1498	-0-	-300 B	-0-	1498	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2010 N	1861	-0-	-149 B	-0-	1861	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 5		RRCID -> 028140		COMPL. DATE 04/20/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1830 N	1631	-0-	-199 B	-2401	1631 3	N	-0-		-0-
05	1891 N	1636	-0-	-255 B	-2401	1636 3	N	-0-		-0-
06	1800 N	1579	-0-	-221 B	-2401	1579 3	N	-0-		-0-
07	1674 N	1324	-0-	-350 B	-2401	1324 3	N	-0-		-0-
08	1643 N	821	-0-	-822 B	-2401	821 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2401					
09	1590 N	1382	-0-	-208 B	-0-	1382 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 6		RRCID -> 028141		COMPL. DATE 05/23/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1710 N	1195	-0-	-515 B	-0-	1195 3	N	-0-		-0-
05	1767 N	1563	-0-	-204 B	-0-	1563 3	N	-0-		-0-
06	1680 N	1662	-0-	-18 B	-0-	1662 3	N	-0-		-0-
07	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 3	N	-0-		-0-
08	1550 N	1259	-0-	-291 B	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1650 N	1528	-0-	-122 B	-0-	1528 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 7		RRCID -> 028142		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3179 - 4585
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 8		RRCID -> 028143		COMPL. DATE 06/27/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	990 N	747	-0-	-243 B	-0-	747 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	982	-0-	-41 B	-0-	982 3	N	-0-		-0-
06	990 N	984	-0-	-6 B	-0-	984 3	N	-0-		-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
08	992 N	791	-0-	-201 B	-0-	791 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	990 N	962	-0-	-28 B	-0-	962 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 9		RRCID -> 028144		COMPL. DATE 06/05/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1590 N	973	-0-	-617 B	-0-	973 3	N	-0-		-0-
05	1519 N	1214	-0-	-305 B	-0-	1214 3	N	-0-		-0-
06	1410 N	1280	-0-	-130 B	-0-	1280 3	N	-0-		-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	909	-0-	-300 B	-0-	909 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 10		RRCID -> 028145		COMPL. DATE 06/07/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2016 - PLUGGED 05/26/16										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 12	RRCID ->	028147	COMPL. DATE	05/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	1200 N	814	-0-	-386 B	-0-	814 3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1036	-0-	-576 B	-0-	1036 3	N	-0-		-0-
06	1200 N	1106	-0-	-94 B	-0-	1106 3	N	-0-		-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
08	1023 N	792	-0-	-231 B	-0-	792 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1110 N	943	-0-	-167 B	-0-	943 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 13	RRCID ->	028148	COMPL. DATE	05/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1140 N	782	-0-	-358 B	-0-	782 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	1027	-0-	-151 B	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
08	1023 N	838	-0-	-185 B	-0-	838 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1110 N	1019	-0-	-91 B	-0-	1019 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 14	RRCID ->	028149	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1800 N	857	-0-	-943 B	-0-	857 3	N	-0-		-0-
05	1860 N	1012	-0-	-848 B	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
06	1620 N	1328	-0-	-292 B	-0-	1328 3	N	-0-		-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3	N	-0-		-0-
08	1023 N	903	-0-	-120 B	-0-	903 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1320 N	1141	-0-	-179 B	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 15	RRCID ->	028150	COMPL. DATE	03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	3150 #	1211	-0-	-1939 B	-3031	1211 3	N	-0-		-0-
05	3255 #	1826	-0-	-1429 B	-4460	1826 3	N	-0-		-0-
06	3150 #	2313	-0-	-837 B	-5297	2313 3	N	-0-		-0-
07	3255 #	2462	-0-	-793 B	-6090	2462 3	N	-0-		-0-
08	3255 #	1576	-0-	-1679 B	-7769	1576 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -7769									
09	2310 N	1831	-0-	-479 B	-7769	1831 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 16	RRCID ->	028151	COMPL. DATE	04/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1050 N	864	-0-	-186 B	-0-	864 3	N	-0-		-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
06	1020 N	1012	-0-	-8 B	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
08	1054 N	828	-0-	-226 B	-0-	828 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1020 N	1005	-0-	-15 B	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 18	RRCID ->	028153	COMPL. DATE	02/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	630 N	350	-0-	-280 B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
05	651 N	433	-0-	-218 B	-0-	433 3	N	-0-		-0-
06	630 N	511	-0-	-119 B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
07	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-		-0-
08	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 19	RRCID ->	028154	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2190 N	1607	-0-	-583 B	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
05	2325 N	2232	-0-	-93 B	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
06	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
08	2232 N	1748	-0-	-484 B	-0-	1748	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2190 N	2145	-0-	-45 B	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 21	RRCID ->	028156	COMPL. DATE	09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1290 N	919	-0-	-371 B	-0-	919	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1208	-0-	-94 B	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1227	-0-	-33 B	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	965	-0-	-244 B	-0-	965	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	1178	-0-	-52 B	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 22	RRCID ->	028157	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	750 N	584	-0-	-166 B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
05	744 N	652	-0-	-92 B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
06	630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3		N	-0-			-0-
08	651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 23	RRCID ->	028158	COMPL. DATE	03/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2016 - PLUGGED 06/06/16													
PRICE		WELL #:		D 25	RRCID ->	028160	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1680 N	1084	-0-	-596 B	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1482	-0-	-316 B	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1582	-0-	-248 B	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1147	-0-	-341 B	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1590 N	1444	-0-	-146 B	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 26	RRCID ->	028161	COMPL. DATE	05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1650 N	1118	-0-	-532 B	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
05	1519 N	1479	-0-	-40 B	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1464	-0-	-6 B	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1219	-0-	-269 B	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1470 N	1444	-0-	-26 B	-0-	1444	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		27	RRCID ->	028162	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1470 N	936	-0-	-534 B	-0-	936	3	N	-0-		-0-	
05	1519 N	1227	-0-	-292 B	-0-	1227	3	N	-0-		-0-	
06	1470 N	1325	-0-	-145 B	-0-	1325	3	N	-0-		-0-	
07	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3	N	-0-		-0-	
08	1240 N	985	-0-	-255 B	-0-	985	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1256	-0-	-64 B	-0-	1256	3	N	-0-		-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 28	RRCID ->	028163	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	840 N	640	-0-	-200 B	-0-	640	3	N	-0-		-0-	
05	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3	N	-0-		-0-	
06	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3	N	-0-		-0-	
07	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3	N	-0-		-0-	
08	930 N	693	-0-	-237 B	-0-	693	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	947	-0-	-43 B	-0-	947	3	N	-0-		-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 29	RRCID ->	028164	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1860 N	1376	-0-	-484 B	-0-	1376	3	N	-0-		-0-	
05	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3	N	-0-		-0-	
06	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3	N	-0-		-0-	
07	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3	N	-0-		-0-	
08	1953 N	1522	-0-	-431 B	-0-	1522	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1920 N	1895	-0-	-25 B	-0-	1895	3	N	-0-		-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 30	RRCID ->	028165	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 31	RRCID ->	028166	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1560 N	1324	-0-	-236 B	-0-	1324	3	N	-0-		-0-	
05	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	3	N	-0-		-0-	
06	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3	N	-0-		-0-	
07	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3	N	-0-		-0-	
08	2294 N	1417	-0-	-877 B	-0-	1417	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1587	-0-	-93 B	-0-	1587	3	N	-0-		-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 32	RRCID ->	028167	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2670 N	1927	-0-	-743 B	-557	1927	3	N	-0-		-0-	
05	2728 N	2725	-0-	-3 B	-557	2725	3	N	-0-		-0-	
06	2610 N	2708	-0-	98 B	-459	2708	3	N	-0-		-0-	
07	2186 N	2645	-0-	459 B	-0-	2645	3	N	-0-		-0-	
08	2728 N	2050	-0-	-678 B	-0-	2050	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2700 N	2656	-0-	-44 B	-0-	2656	3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 33		RRCID ->	028168	COMPL. DATE	07/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	780 N	726	-0-	-54 B	-0-	726	3	N	-0-	-0-
05	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3	N	-0-	-0-
06	750 N	744	-0-	-6 B	-0-	744	3	N	-0-	-0-
07	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3	N	-0-	-0-
08	775 N	653	-0-	-122 B	-0-	653	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3	N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 34		RRCID ->	028169	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3	N	-0-	-0-
05	3048 N	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	3	N	-0-	-0-
06	3480 N	1602	-0-	-1878 B	-0-	1602	3	N	-0-	-0-
07	3600 N	3600	-0-	-0- B	-0-	3600	3	N	-0-	-0-
08	3038 N	2180	-0-	-858 B	-0-	2180	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	3268 N	3268	-0-	-0- B	-0-	3268	3	N	-0-	-0-
PRICE "D"-W.N. PRICE 8		WELL #: D 35		RRCID ->	028170	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	690 N	567	-0-	-123 B	-0-	567	3	N	-0-	-0-
05	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3	N	-0-	-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3	N	-0-	-0-
07	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3	N	-0-	-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3	N	-0-	-0-
PRICE "D" SWENY		WELL #: D 36		RRCID ->	028171	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
PRYOR		WELL #: 1		RRCID ->	028172	COMPL. DATE	02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3	N	-0-	-0-
05	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3	N	-0-	-0-
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-	-0-
07	341 N	79	-0-	-262 B	-0-	79	3	N	-0-	-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-	-0-
SAFRANKO		WELL #: 1		RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SWENY 13		WELL #:		1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	1560 N	1361	-0-	-199 B	-0-	1361	3		N	-0-		-0-
05	1581 N	1533	-0-	-48 B	-0-	1533	3		N	-0-		-0-
06	1530 N	1433	-0-	-97 B	-0-	1433	3		N	-0-		-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3		N	-0-		-0-
08	1519 N	1446	-0-	-73 B	-0-	1446	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3		N	-0-		-0-
-----												
WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2160 N	1532	-0-	-628 B	-0-	1532	3		N	-0-		-0-
05	2139 N	2064	-0-	-75 B	-0-	2064	3		N	-0-		-0-
06	2040 N	1996	-0-	-44 B	-0-	1996	3		N	-0-		-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3		N	-0-		-0-
08	2077 N	1465	-0-	-612 B	-0-	1465	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2010 N	1985	-0-	-25 B	-0-	1985	3		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMSON -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A	
04	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3		N	-0-		-0-
05	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3		N	-0-		-0-
06	240 N	106	-0-	-134 B	-0-	106	3		N	-0-		-0-
07	1023 N	410	-0-	-613 B	-0-	410	3		N	-0-		-0-
08	620 N	274	-0-	-346 B	-0-	274	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WISEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	660 N	447	-0-	-213 B	-0-	447	3		N	-0-		-0-
05	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3		N	-0-		-0-
06	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556	3		N	-0-		-0-
07	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3		N	-0-		-0-
08	589 N	344	-0-	-245 B	-0-	344	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	535	-0-	-35 B	-0-	535	3		N	-0-		-0-
-----												
WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2130 N	1289	-0-	-841 B	-0-	1289	3		N	-0-		-0-
05	2139 N	1901	-0-	-238 B	-0-	1901	3		N	-0-		-0-
06	2010 N	1826	-0-	-184 B	-0-	1826	3		N	-0-		-0-
07	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3		N	-0-		-0-
08	1891 N	866	-0-	-1025 B	-0-	866	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1830 N	1401	-0-	-429 B	-0-	1401	3		N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
SEYMOUR		WELL #:		1	RRCID ->	028195	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS ESTATE		WELL #:		1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS ESTATE		WELL #:		1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 3084 -	3222				
04	1620 N	1534	-0-	-86 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1643 N	1522	-0-	-121 B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1512	-0-	-48 B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1581 N	1513	-0-	-68 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
08	1519 N	1494	-0-	-25 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1500 N	1430	-0-	-70 B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
STILLWELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3134 -	3213				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BOULWARE		WELL #:		2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3215 -	3280				
04	4860 N	1319	-0-	-3541 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
05	3782 N	1224	-0-	-2558 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	4767 N	4767	-0-	-0- B	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
07	5309 N	5309	-0-	-0- B	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
08	5151 N	5151	-0-	-0- B	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	4770 N	4553	-0-	-217 B	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3002 -	3191				
04	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	558 N	37	-0-	-521 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	450 N	94	-0-	-356 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	837 N	759	-0-	-78 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3079 - 3207	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		150 N	24	-0-	-126 B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CARLANDER		WELL #:	2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3225 - 3248	
04		780 N	480	-0-	-300 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
05		744 N	642	-0-	-102 B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
06		720 N	701	-0-	-19 B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
07		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
08		651 N	538	-0-	-113 B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		690 N	674	-0-	-16 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
-----												
MCMURRY		WELL #:	3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3117 - 3268	
04		6180 N	5055	-0-	-1125 B	-0-	5055 3	N	-0-			-0-
05		6293 N	5831	-0-	-462 B	-0-	5831 3	N	-0-			-0-
06		6000 N	5692	-0-	-308 B	-0-	5692 3	N	-0-			-0-
07		6123 N	6123	-0-	-0- B	-0-	6123 3	N	-0-			-0-
08		5828 N	5624	-0-	-204 B	-0-	5624 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		6062 N	6062	-0-	-0- B	-0-	6062 3	N	-0-			-0-
-----												
GOCHNAUR		WELL #:	M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3142 - 3300	
04		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
06		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
07		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
08		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
-----												
CARTER -ET- -AL-		WELL #:	2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2833 - 2978	
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ATHA		WELL #:	2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2851 - 2915	
04		750 N	537	-0-	-213 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
05		775 N	702	-0-	-73 B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
06		750 N	744	-0-	-6 B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
07		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3	N	-0-			-0-
08		713 N	558	-0-	-155 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		750 N	680	-0-	-70 B	-0-	680 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3176 - 3210
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1770 N	1028	-0-	-742 B	-0-	1028 3	N	-0-		-0-	
05	2046 N	843	-0-	-1203 B	-0-	843 3	N	-0-		-0-	
06	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 3	N	-0-		-0-	
07	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666 3	N	-0-		-0-	
08	2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2400 N	2323	-0-	-77 B	-0-	2323 3	N	-0-		-0-	
-----											
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	088100	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3320 - 3360
04	60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
06	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
PRICE, W. N.		WELL #:		2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3172 - 3308
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LASLEY, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2938 - 5558
04	810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785 3	N	-0-		-0-	
05	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-		-0-	
06	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-		-0-	
07	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797 3	N	-0-		-0-	
08	806 N	804	-0-	-2 B	-0-	804 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	775	-0-	-5 B	-0-	775 3	N	-0-		-0-	
-----											
WISEMAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3253 - 3362
04	1230 N	916	-0-	-314 B	-0-	916 3	N	-0-		-0-	
05	1209 N	1201	-0-	-8 B	-0-	1201 3	N	-0-		-0-	
06	1140 N	1130	-0-	-10 B	-0-	1130 3	N	-0-		-0-	
07	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3	N	-0-		-0-	
08	1209 N	806	-0-	-403 B	-0-	806 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1140 N	1103	-0-	-37 B	-0-	1103 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SCHROETER		WELL #:		1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	3148 - 3218
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	210 N	95	-0-	-115 B	-0-	95 3				N	-0-	-0-
05	589 N	43	-0-	-546 B	-0-	43 3				N	-0-	-0-
06	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3				N	-0-	-0-
07	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3				N	-0-	-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PRICE		WELL #:		D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	1300 - 1320
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHERMAN COUNTY		WELL #:		1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ATCHESON		WELL #:		3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212
04	1290 N	877	-0-	-413 B	-0-	877 3				N	-0-	-0-
05	1178 N	922	-0-	-256 B	-0-	922 3				N	-0-	-0-
06	960 N	939	-0-	-21 B	-0-	939 3				N	-0-	-0-
07	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3				N	-0-	-0-
08	930 N	770	-0-	-160 B	-0-	770 3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	891	-0-	-39 B	-0-	891 3				N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
BIVINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1032 - 1052					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	03/05/1986	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3003 - 3330					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CARTRITE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3130 - 3328					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FLORES		WELL #:		30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF. 3110 - 3302					
04	2790 N	2481	-0-	-309	B	-643	2481	3		N	-0-					-0-
05	2883 N	2849	-0-	-34	B	-643	2849	3		N	-0-					-0-
06	2700 N	2684	-0-	-16	B	-643	2684	3		N	-0-					-0-
07	2573 N	2725	-0-	152	B	-491	2725	3		N	-0-					-0-
08	2852 N	2286	-0-	-566	B	-491	2286	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-491								
*09	2727 N	2727	-0-	-0-	B	-0-	2727	3		N	-0-					-0-
-----																
BOULWARE A		WELL #:		1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3148 - 3330					
04	90 N	45	-0-	-45	B	-0-	45	3		N	-0-					-0-
05	62 N	9	-0-	-53	B	-0-	9	3		N	-0-					-0-
06	90 N	45	-0-	-45	B	-0-	45	3		N	-0-					-0-
07	62 N	14	-0-	-48	B	-0-	14	3		N	-0-					-0-
08	31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	60 N	3	-0-	-57	B	-0-	3	3		N	-0-					-0-
-----																
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2856 - 3212					
04	2234 N	4405	-0-	2171	B	-0-	4405	3		N	-0-					-0-
05	5940 N	5940	-0-	-0-	B	-0-	5940	3		N	-0-					-0-
06	5400 N	5264	-0-	-136	B	-0-	5264	3		N	-0-					-0-
07	5592 N	5592	-0-	-0-	B	-0-	5592	3		N	-0-					-0-
08	5952 N	5390	-0-	-562	B	-0-	5390	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	5250 N	5183	-0-	-67	B	-0-	5183	3		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3080 - 3230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3240 N	2624	-0-	-616 B	-0-	2624 3	N	-0-			-0-
05		3286 N	3270	-0-	-16 B	-0-	3270 3	N	-0-			-0-
06		3150 N	3101	-0-	-49 B	-0-	3101 3	N	-0-			-0-
07		3174 N	3174	-0-	-0- B	-0-	3174 3	N	-0-			-0-
08		3255 N	2408	-0-	-847 B	-0-	2408 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3122 N	3122	-0-	-0- B	-0-	3122 3	N	-0-			-0-
-----												
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2890 - 3274
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CLUCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3080 - 3220
04		3548 N	3548	-0-	-0- B	-0-	3548 3	N	-0-			-0-
05		4743 N	4049	-0-	-694 B	-0-	4049 3	N	-0-			-0-
06		4080 N	3546	-0-	-534 B	-0-	3546 3	N	-0-			-0-
07		3674 N	3674	-0-	-0- B	-0-	3674 3	N	-0-			-0-
08		4061 N	2803	-0-	-1258 B	-0-	2803 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3826 N	3826	-0-	-0- B	-0-	3826 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2832 - 3200
04		1950 N	1786	-0-	-164 B	-0-	1786 3	N	-0-			-0-
05		2077 N	1682	-0-	-395 B	-0-	1682 3	N	-0-			-0-
06		2010 N	1984	-0-	-26 B	-0-	1984 3	N	-0-			-0-
07		2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 3	N	-0-			-0-
08		2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3031 - 3300
04		1770 N	1310	-0-	-460 B	-0-	1310 3	N	-0-			-0-
05		1767 N	1702	-0-	-65 B	-0-	1702 3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1602	-0-	-108 B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
07		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3	N	-0-			-0-
08		1705 N	1171	-0-	-534 B	-0-	1171 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1590 N	1476	-0-	-114 B	-0-	1476 3	N	-0-			-0-
-----												
WISEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	3226 - 3390
04		1980 N	1436	-0-	-544 B	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
05		1984 N	1808	-0-	-176 B	-0-	1808 3	N	-0-			-0-
06		1920 N	1619	-0-	-301 B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-
07		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 3	N	-0-			-0-
08		1798 N	1349	-0-	-449 B	-0-	1349 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
MCKENZIE		WELL #:	2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2782 - 3328			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		3360 N	3018	-0-	-342 B	-0-	3018	3		N	-0-			-0-
05		4619 N	4051	-0-	-568 B	-0-	4051	3		N	-0-			-0-
06		4410 N	3806	-0-	-604 B	-0-	3806	3		N	-0-			-0-
07		3791 N	3791	-0-	-0- B	-0-	3791	3		N	-0-			-0-
08		4061 N	2973	-0-	-1088 B	-0-	2973	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3810 N	3771	-0-	-39 B	-0-	3771	3		N	-0-			-0-
-----														
MORRIS		WELL #:	2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2715 - 3350			
04		3360 N	1858	-0-	-1502 B	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
05		3224 N	2758	-0-	-466 B	-0-	2758	3		N	-0-			-0-
06		3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095	3		N	-0-			-0-
07		2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
08		2759 N	2055	-0-	-704 B	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3090 N	2544	-0-	-546 B	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
-----														
HOLT, ET AL		WELL #:	109	RRCID ->	163561	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	1569	PERF.	1360 - 1450			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DOOLEY		WELL #:	5068	RRCID ->	163920	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3070 - 3320			
04		1350 N	716	-0-	-634 B	-4202	716	3		N	-0-			-0-
05		1364 N	774	-0-	-590 B	-4202	774	3		N	-0-			-0-
06		1320 N	1112	-0-	-208 B	-4202	1112	3		N	-0-			-0-
07		744 N	1477	-0-	733 B	-3469	1477	3		N	-0-			-0-
08		775 N	1159	-0-	384 B	-3085	1159	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->									
*09		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
-----														
FLORES		WELL #:	33	RRCID ->	164689	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2931 - 3300			
04		2370 N	1273	-0-	-1097 B	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
05		2201 N	1817	-0-	-384 B	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
06		1920 N	1733	-0-	-187 B	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
07		1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
08		1829 N	1084	-0-	-745 B	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1740 N	1406	-0-	-334 B	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
-----														
FEDRIC		WELL #:	2	RRCID ->	164702	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2875 - 3301			
04		1560 N	1183	-0-	-377 B	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
05		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
06		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
07		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1331	-0-	-312 B	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1560 N	1543	-0-	-17 B	-0-	1543	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FLORES		WELL #:	35	RRCID ->	164731	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2915 - 3325	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1800 N	1105	-0-	-695 B	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1566	-0-	-139 B	-0-	1566	3	N	-0-			-0-
06	1590 N	1531	-0-	-59 B	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3	N	-0-			-0-
08	1581 N	1006	-0-	-575 B	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N	1340	-0-	-190 B	-0-	1340	3	N	-0-			-0-
-----												
HARRISON "A"		WELL #:	2	RRCID ->	165754	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	3189 - 3654	
04	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3	N	-0-			-0-
05	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	3	N	-0-			-0-
06	2550 N	2181	-0-	-369 B	-0-	2181	3	N	-0-			-0-
07	2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	3	N	-0-			-0-
08	2418 N	1675	-0-	-743 B	-0-	1675	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3050 - 3320	
04	0	1691	-0-	1691 B	6932	1691	3	N	-0-			-0-
05	0	1764	-0-	1764 B	8696	1764	3	N	-0-			-0-
06	10259 R	1563	-0-	-8696 B	-0-	1563	3	N	-0-			-0-
07	6076 #	1543	-0-	-4533 B	-4533	1543	3	N	-0-			-0-
08	1767 N	1214	-0-	-553 B	-4533	1214	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -4533											
09	1560 N	1360	-0-	-200 B	-4533	1360	3	N	-0-			-0-
-----												
DOOLEY		WELL #:	669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3124 - 3300	
04	3900 N	3413	-0-	-487 B	-0-	3413	3	N	-0-			-0-
05	4030 N	3969	-0-	-61 B	-0-	3969	3	N	-0-			-0-
06	3900 N	3815	-0-	-85 B	-0-	3815	3	N	-0-			-0-
07	3835 N	3835	-0-	-0- B	-0-	3835	3	N	-0-			-0-
08	3968 N	2815	-0-	-1153 B	-0-	2815	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3810 N	3595	-0-	-215 B	-0-	3595	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE "D" SWENY		WELL #:	D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2880 - 3280	
04	2190 N	2046	-0-	-144 B	-0-	2046	3	N	-0-			-0-
05	2542 N	2409	-0-	-133 B	-0-	2409	3	N	-0-			-0-
06	2460 N	2377	-0-	-83 B	-0-	2377	3	N	-0-			-0-
07	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	3	N	-0-			-0-
08	2418 N	1925	-0-	-493 B	-0-	1925	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2796 - 3300	
04	2220 N	1570	-0-	-650 B	-0-	1570	3	N	-0-			-0-
05	2232 N	2205	-0-	-27 B	-0-	2205	3	N	-0-			-0-
06	2130 N	2123	-0-	-7 B	-0-	2123	3	N	-0-			-0-
07	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3	N	-0-			-0-
08	2201 N	1801	-0-	-400 B	-0-	1801	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2130 N	2069	-0-	-61 B	-0-	2069	3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
BRADDOCK		WELL #:	2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2611 - 3002		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
05		217 N	155	-0-	-62 B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
06		210 N	144	-0-	-66 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
07		248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
08		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:	36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2851 - 3273		
04		3570 N	1390	-0-	-2180 B	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
05		2046 N	311	-0-	-1735 B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
06		2610 N	467	-0-	-2143 B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
07		1426 N	1094	-0-	-332 B	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
08		7962 N	7962	-0-	-0- B	-0-	7962 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		10316 N	10316	-0-	-0- B	-0-	10316 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2990 - 3200		
04		1560 N	1347	-0-	-213 B	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
05		1767 N	1672	-0-	-95 B	-0-	1672 3		N	-0-			-0-
06		1890 N	1663	-0-	-227 B	-0-	1663 3		N	-0-			-0-
07		1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3		N	-0-			-0-
08		1674 N	1294	-0-	-380 B	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1650 N	1532	-0-	-118 B	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
-----													
FISHER		WELL #:	2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2650 - 3000		
04		630 N	431	-0-	-199 B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
05		620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584 3		N	-0-			-0-
06		570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
07		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-			-0-
08		589 N	453	-0-	-136 B	-0-	453 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3		N	-0-			-0-
-----													
PAULSEN		WELL #:	2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2763 - 2927		
04		2070 N	1685	-0-	-385 B	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
05		2201 N	2065	-0-	-136 B	-0-	2065 3		N	-0-			-0-
06		2100 N	2048	-0-	-52 B	-0-	2048 3		N	-0-			-0-
07		2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084 3		N	-0-			-0-
08		2077 N	1675	-0-	-402 B	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		2040 N	2018	-0-	-22 B	-0-	2018 3		N	-0-			-0-
-----													
BYWATERS ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3094 - 3360		
04		420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
05		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
06		420 N	379	-0-	-41 B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
07		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 3		N	-0-			-0-
08		434 N	285	-0-	-149 B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FIRST STATE BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2946 - 3350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
05		775 N	352	-0-	-423 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
06		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
07		465 N	323	-0-	-142 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
08		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
-----												
GORMAN, J. M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2908 - 3250
04		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
05		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
06		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
07		589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
08		589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
-----												
HORNER, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3130 - 3375
04		960 N	677	-0-	-283 B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
05		961 N	937	-0-	-24 B	-0-	937 3	N	-0-			-0-
06		900 N	797	-0-	-103 B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
07		713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
08		930 N	505	-0-	-425 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		810 N	804	-0-	-6 B	-0-	804 3	N	-0-			-0-
-----												
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2899 - 3350
04		1110 N	948	-0-	-162 B	-0-	948 3	N	-0-			-0-
05		1736 N	677	-0-	-1059 B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
06		510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
07		992 N	815	-0-	-177 B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
08		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3	N	-0-			-0-
-----												
SAFRANKO		WELL #:		2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3039 - 3400
04		300 N	135	-0-	-165 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
05		217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
06		180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
07		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
08		155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
-----												
HARRIS, C.		WELL #:		2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2842 - 3300
04		2100 N	2021	-0-	-79 B	-0-	2021 3	N	-0-			-0-
05		2201 N	2050	-0-	-151 B	-0-	2050 3	N	-0-			-0-
06		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 3	N	-0-			-0-
07		2077 N	2011	-0-	-66 B	-0-	2011 3	N	-0-			-0-
08		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
HUDSON GAS UNIT B		WELL #:	3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2945 - 3320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1650 N	1530	-0-	-120 B	-0-	1530	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2139 N	1189	-0-	-950 B	-0-	1189	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1230 N	1136	-0-	-94 B	-0-	1136	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1581 N	1361	-0-	-220 B	-0-	1361	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LOWE		WELL #:	2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF.	2824 - 3183	
04		1320 N	782	-0-	-538 B	-0-	782	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1333 N	921	-0-	-412 B	-0-	921	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1260 N	1198	-0-	-62 B	-0-	1198	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3	N	-0-	-0-	-0-
08		930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1200 N	981	-0-	-219 B	-0-	981	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CLARK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2852 - 3350	
04		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
05		930 N	565	-0-	-365 B	-0-	565	3	N	-0-	-0-	-0-
06		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
07		434 N	296	-0-	-138 B	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
08		558 N	188	-0-	-370 B	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PRICE, W. N.		WELL #:	3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3042 - 3300	
04		2250 N	2220	-0-	-30 B	-0-	2220	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2325 N	2203	-0-	-122 B	-0-	2203	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2294 N	2219	-0-	-75 B	-0-	2219	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2190 N	2144	-0-	-46 B	-0-	2144	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2894 - 3400	
04		1590 N	1106	-0-	-484 B	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1612 N	1458	-0-	-154 B	-0-	1458	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1530 N	1526	-0-	-4 B	-0-	1526	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1457 N	1176	-0-	-281 B	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1530 N	1414	-0-	-116 B	-0-	1414	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3088 - 3280	
04		1680 N	1408	-0-	-272 B	-0-	1408	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2460 N	2347	-0-	-113 B	-0-	2347	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2108 N	1147	-0-	-961 B	-0-	1147	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2340 N	2207	-0-	-133 B	-0-	2207	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
PRICE, L.M. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2764	-	3301
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
05		279 N	54	-0-	-225 B	-0-	54	3	N	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
07		93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29	3	N	-0-			-0-
08		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
*09		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
-----													
MORRIS GAS UNIT		WELL #:	1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2755	-	3350
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF.	2732	-	2990
04		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
05		1736 N	1072	-0-	-664 B	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
06		1440 N	956	-0-	-484 B	-0-	956	3	N	-0-			-0-
07		1767 N	1359	-0-	-408 B	-0-	1359	3	N	-0-			-0-
08		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
*09		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3	N	-0-			-0-
-----													
BUCKLES		WELL #:	2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2740	-	3330
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2974	-	3250
04		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3	N	-0-			-0-
05		2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3	N	-0-			-0-
06		2370 N	2172	-0-	-198 B	-0-	2172	3	N	-0-			-0-
07		2387 N	2230	-0-	-157 B	-0-	2230	3	N	-0-			-0-
08		2480 N	2220	-0-	-260 B	-0-	2220	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09		2160 N	2116	-0-	-44 B	-0-	2116	3	N	-0-			-0-
-----													
BRADLEY "B"		WELL #:	2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3140	-	3400
04		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3	N	-0-			-0-
05		589 N	28	-0-	-561 B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
06		510 N	206	-0-	-304 B	-0-	206	3	N	-0-			-0-
07		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3	N	-0-			-0-
08		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
*09		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BRADLEY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3147 - 3400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	750 N	335	-0-	-415 B	-0-	335 3	N	-0-		-0-	
05	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	720 N	230	-0-	-490 B	-0-	230 3	N	-0-		-0-	
07	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-		-0-	
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3	N	-0-		-0-	
-----											
HARRIS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2623 - 2970
04	300 N	168	-0-	-132 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	186 N	10	-0-	-176 B	-0-	10 3	N	-0-		-0-	
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3000 - 3250
04	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3	N	-0-		-0-	
05	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 3	N	-0-		-0-	
06	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-		-0-	
07	1426 N	1061	-0-	-365 B	-0-	1061 3	N	-0-		-0-	
08	1581 N	889	-0-	-692 B	-0-	889 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1290 N	708	-0-	-582 B	-0-	708 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3016 - 3300
04	1710 N	1606	-0-	-104 B	-0-	1606 3	N	-0-		-0-	
05	1736 N	1698	-0-	-38 B	-0-	1698 3	N	-0-		-0-	
06	1680 N	1662	-0-	-18 B	-0-	1662 3	N	-0-		-0-	
07	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3	N	-0-		-0-	
08	1705 N	1612	-0-	-93 B	-0-	1612 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1650 N	1649	-0-	-1 B	-0-	1649 3	N	-0-		-0-	
-----											
KEENER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2795 - 3024
04	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208 3	N	-0-		-0-	
05	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
06	240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210 3	N	-0-		-0-	
07	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
08	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2970 - 3250
04	870 N	655	-0-	-215 B	-0-	655 3	N	-0-		-0-	
05	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837 3	N	-0-		-0-	
06	840 N	791	-0-	-49 B	-0-	791 3	N	-0-		-0-	
07	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-		-0-	
08	837 N	651	-0-	-186 B	-0-	651 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2971 - 3300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1260 N	859	-0-	-401 B	-0-	859 3	N	-0-		-0-	
05	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3	N	-0-		-0-	
06	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287 3	N	-0-		-0-	
07	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 3	N	-0-		-0-	
08	1302 N	1033	-0-	-269 B	-0-	1033 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1290 N	1231	-0-	-59 B	-0-	1231 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL - SEC 16		WELL #:		D 49	RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3000 - 3300
04	2580 N	2104	-0-	-476 B	-0-	2104 3	N	-0-		-0-	
05	2666 N	2059	-0-	-607 B	-0-	2059 3	N	-0-		-0-	
06	2580 N	2309	-0-	-271 B	-0-	2309 3	N	-0-		-0-	
07	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 3	N	-0-		-0-	
08	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2310 N	2306	-0-	-4 B	-0-	2306 3	N	-0-		-0-	
-----											
MAKEIG, ELLA		WELL #:		209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3146 - 3450
04	2550 N	1946	-0-	-604 B	-0-	1946 3	N	-0-		-0-	
05	2635 N	2548	-0-	-87 B	-0-	2548 3	N	-0-		-0-	
06	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469 3	N	-0-		-0-	
07	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704 3	N	-0-		-0-	
08	2542 N	2276	-0-	-266 B	-0-	2276 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597 3	N	-0-		-0-	
-----											
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2897 - 3350
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2915 - 3300
04	1110 N	1006	-0-	-104 B	-0-	1006 3	N	-0-		-0-	
05	1705 N	769	-0-	-936 B	-0-	769 3	N	-0-		-0-	
06	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3	N	-0-		-0-	
07	1054 N	996	-0-	-58 B	-0-	996 3	N	-0-		-0-	
08	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629 3	N	-0-		-0-	
-----											
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2924 - 3350
04	11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-	
05	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-	
07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-		-0-	
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
JUNKIN		WELL #:	2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2670 - 3280		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		1200 N	460	-0-	-740 B	-0-	460 3		N	-0-			-0-
05		1054 N	732	-0-	-322 B	-0-	732 3		N	-0-			-0-
06		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
07		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3		N	-0-			-0-
08		744 N	569	-0-	-175 B	-0-	569 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		1050 N	536	-0-	-514 B	-0-	536 3		N	-0-			-0-
-----													
BOWERMASTER		WELL #:	2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3400		
04		1290 N	1024	-0-	-266 B	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
05		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
06		1200 N	1141	-0-	-59 B	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
07		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
08		1240 N	912	-0-	-328 B	-0-	912 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
-----													
CATOR, MARSHALL		WELL #:	3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3076 - 3335		
04		3420 N	3124	-0-	-296 B	-0-	3124 3		N	-0-			-0-
05		3527 N	3527	-0-	-0- B	-0-	3527 3		N	-0-			-0-
06		3540 N	3421	-0-	-119 B	-0-	3421 3		N	-0-			-0-
07		3479 N	3479	-0-	-0- B	-0-	3479 3		N	-0-			-0-
08		3534 N	2915	-0-	-619 B	-0-	2915 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		3480 N	3480	-0-	-0- B	-0-	3480 3		N	-0-			-0-
-----													
CARTER ET AL "A"		WELL #:	2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2760 - 3024		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3300 - 3465		
04		1680 N	1617	-0-	-63 B	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
05		1736 N	1669	-0-	-67 B	-0-	1669 3		N	-0-			-0-
06		1740 N	1598	-0-	-142 B	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
07		1674 N	1669	-0-	-5 B	-0-	1669 3		N	-0-			-0-
08		1674 N	1319	-0-	-355 B	-0-	1319 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
-----													
JUDD, F.A.		WELL #:	2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2755 - 3024		
04		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
05		217 N	165	-0-	-52 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
06		210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
07		217 N	163	-0-	-54 B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
CRAIG, CARL "A"		WELL #:	2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2690 - 2960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
05		248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
06		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
07		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	199	-0-	-41 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
-----												
MCBRYPDE ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2701 - 2906	
04		1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 3	N	-0-			-0-
05		1550 N	763	-0-	-787 B	-0-	763 3	N	-0-			-0-
06		900 N	472	-0-	-428 B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
07		1643 N	888	-0-	-755 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
08		1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 3	N	-0-			-0-
-----												
FOREMAN, A. D.		WELL #:	2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2934 - 3325	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SCHAFER, R. D.		WELL #:	2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2680 - 3002	
04		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
05		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
06		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
08		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
-----												
HUDSON, E. F.		WELL #:	2	RRCID ->	179341	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2908 - 3325	
04		2400 N	2254	-0-	-146 B	-0-	2254 3	N	-0-			-0-
05		3007 N	1760	-0-	-1247 B	-0-	1760 3	N	-0-			-0-
06		1860 N	1417	-0-	-443 B	-0-	1417 3	N	-0-			-0-
07		2325 N	1706	-0-	-619 B	-0-	1706 3	N	-0-			-0-
08		2928 N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2964 N	2964	-0-	-0- B	-0-	2964 3	N	-0-			-0-
-----												
CARTRITE, J. A.		WELL #:	3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3045 - 3375	
04		5700 N	5572	-0-	-128 B	-0-	5572 3	N	-0-			-0-
05		5549 N	5269	-0-	-280 B	-0-	5269 3	N	-0-			-0-
06		5310 N	3241	-0-	-2069 B	-0-	3241 3	N	-0-			-0-
07		5766 N	2304	-0-	-3462 B	-0-	2304 3	N	-0-			-0-
08		5270 N	2813	-0-	-2457 B	-0-	2813 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3439 N	3439	-0-	-0- B	-0-	3439 3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
HUISMAN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3048 - 3157	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630 3	N	-0-	-0-	
05		2759 N	2310	-0-	-449 B	-0-	2310 3	N	-0-	-0-	
06		2610 N	2607	-0-	-3 B	-0-	2607 3	N	-0-	-0-	
07		2728 N	2440	-0-	-288 B	-0-	2440 3	N	-0-	-0-	
08		2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3	N	-0-	-0-	
-----											
SEWELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2790 - 3000	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	20	-0-	20 B	20	20 3	N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	34	-0-	34 B	54	34 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				54							
09		14B2 EXT	25	-0-	25 B	79	25 3	N	-0-	-0-	
-----											
SHOUP GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2660 - 2914	
04		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-	-0-	
05		1023 N	828	-0-	-195 B	-0-	828 3	N	-0-	-0-	
06		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3	N	-0-	-0-	
07		1023 N	916	-0-	-107 B	-0-	916 3	N	-0-	-0-	
08		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		1020 N	994	-0-	-26 B	-0-	994 3	N	-0-	-0-	
-----											
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:	2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3280 - 3450	
04		1230 N	944	-0-	-286 B	-20097	944 3	N	-0-	-0-	
05		1178 N	1183	-0-	5 B	-20092	1183 3	N	-0-	-0-	
06		1080 N	1147	-0-	67 B	-20025	1147 3	N	-0-	-0-	
07		961 N	1241	-0-	280 B	-19745	1241 3	N	-0-	-0-	
08		1178 N	1129	-0-	-49 B	-19745	1129 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-19745				
*09		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3	N	-0-	-0-	
-----											
CARTER -ET-AL-		WELL #:	3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2745 - 3058	
04		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 3	N	-0-	-0-	
05		155 N	113	-0-	-42 B	-0-	113 3	N	-0-	-0-	
06		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 3	N	-0-	-0-	
07		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
08		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 3	N	-0-	-0-	
-----											
MOORE, HATTIE		WELL #:	2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3020 - 3190	
04		2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309 3	N	-0-	-0-	
05		1860 N	1768	-0-	-92 B	-0-	1768 3	N	-0-	-0-	
06		2280 N	1954	-0-	-326 B	-0-	1954 3	N	-0-	-0-	
07		2387 N	1802	-0-	-585 B	-0-	1802 3	N	-0-	-0-	
08		2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2833 - 3200
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1410 N	980	-0-	-430 B	-0-	980 3	N	-0-		-0-	
05	1426 N	1262	-0-	-164 B	-0-	1262 3	N	-0-		-0-	
06	1380 N	1355	-0-	-25 B	-0-	1355 3	N	-0-		-0-	
07	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 3	N	-0-		-0-	
08	1271 N	1053	-0-	-218 B	-0-	1053 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1350 N	1299	-0-	-51 B	-0-	1299 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES		WELL #:		38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2960 - 3071
04	1980 N	1394	-0-	-586 B	-0-	1394 3	N	-0-		-0-	
05	1860 N	1769	-0-	-91 B	-0-	1769 3	N	-0-		-0-	
06	1770 N	1670	-0-	-100 B	-0-	1670 3	N	-0-		-0-	
07	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 3	N	-0-		-0-	
08	1767 N	1145	-0-	-622 B	-0-	1145 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1680 N	1473	-0-	-207 B	-0-	1473 3	N	-0-		-0-	
-----											
WISEMAN, SARAH		WELL #:		2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3108 - 3450
04	1290 N	1169	-0-	-121 B	-0-	1169 3	N	-0-		-0-	
05	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-		-0-	
06	1200 N	941	-0-	-259 B	-0-	941 3	N	-0-		-0-	
07	1209 N	1193	-0-	-16 B	-0-	1193 3	N	-0-		-0-	
08	1271 N	1080	-0-	-191 B	-0-	1080 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-		-0-	
-----											
HAILE		WELL #:		2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2767 - 3156
04	1050 N	639	-0-	-411 B	-0-	639 3	N	-0-		-0-	
05	1085 N	780	-0-	-305 B	-0-	780 3	N	-0-		-0-	
06	1050 N	934	-0-	-116 B	-0-	934 3	N	-0-		-0-	
07	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3	N	-0-		-0-	
08	775 N	652	-0-	-123 B	-0-	652 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	930 N	778	-0-	-152 B	-0-	778 3	N	-0-		-0-	
-----											
FERGUSON, LUCILLE 41		WELL #:		2	RRCID ->	182353	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3050 - 3250
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
ANDERSON - REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3433 - 3553
04	870 N	732	-0-	-138 B	-0-	732 3	N	-0-		-0-	
05	1054 N	765	-0-	-289 B	-0-	765 3	N	-0-		-0-	
06	840 N	681	-0-	-159 B	-0-	681 3	N	-0-		-0-	
07	744 N	690	-0-	-54 B	-0-	690 3	N	-0-		-0-	
08	775 N	521	-0-	-254 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	614	-0-	-76 B	-0-	614 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3085 - 3348	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1110 N	811	-0-	-299 B	-0-	811 3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1112	-0-	-128 B	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	996	-0-	-114 B	-0-	996 3		N	-0-			-0-
07	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3		N	-0-			-0-
08	1116 N	685	-0-	-431 B	-0-	685 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3		N	-0-			-0-
-----												
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2730 - 3023	
04	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3		N	-0-			-0-
-----												
CARTRITE		WELL #:		219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3062 - 3300	
04	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916 3		N	-0-			-0-
05	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707 3		N	-0-			-0-
06	2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619 3		N	-0-			-0-
07	2710 N	2710	-0-	-0- B	-0-	2710 3		N	-0-			-0-
08	2697 N	2000	-0-	-697 B	-0-	2000 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669 3		N	-0-			-0-
-----												
ATHA		WELL #:		3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2737 - 3197	
04	1440 N	956	-0-	-484 B	-0-	956 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-			N	-0-			-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
-----												
YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3216 - 3300	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAILE, Z. T.		WELL #:		3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2835 - 3107	
04	1470 N	922	-0-	-548 B	-0-	922 3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1198	-0-	-290 B	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1363	-0-	-77 B	-0-	1363 3		N	-0-			-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
08	1209 N	968	-0-	-241 B	-0-	968 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1350 N	1240	-0-	-110 B	-0-	1240 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
SEYMOUR		WELL #:		2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3109 - 3340					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2787 - 3050					
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
GUNZELMAN, P.		WELL #:		2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2735 - 2770					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF. 3075 - 3311					
04	1020 N	1019	-0-	-1 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	1026	-0-	-28 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	1014	-0-	-6 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1020 N	997	-0-	-23 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2686 - 3042					
04	2874 N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
05	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
06	2950 N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	2976 N	2743	-0-	-233 B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
08	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2940 N	2662	-0-	-278 B	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
NORTON GAS UNIT "A"		WELL #:		2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2890 - 3170					
04	2250 N	2103	-0-	-147 B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	2356 N	1918	-0-	-438 B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06	2190 N	2093	-0-	-97 B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
08	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2798 - 3040
BRIDWELL, J.N.		WELL #:		2	RRCID ->	185448	COMPL. DATE	08/09/2001		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
JOHNSON, CLAY A.		WELL #:		2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 3340 - 3450
04	1350 N	1214	-0-	-136	B	-0-	1214	3	N	-0-
05	1364 N	1280	-0-	-84	B	-0-	1280	3	N	-0-
06	1380 N	1228	-0-	-152	B	-0-	1228	3	N	-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3	N	-0-
08	1271 N	190	-0-	-1081	B	-0-	190	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	2071 N	2071	-0-	-0-	B	-0-	2071	3	N	-0-
-----										
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330 PERF. 3013 - 3330
04	7260 #	2818	-0-	-4442	B	-4442	2818	3	N	-0-
05	7502 #	2461	-0-	-5041	B	-9483	2461	3	N	-0-
06	7260 #	5661	-0-	-1599	B	-11082	5661	3	N	-0-
07	7502 #	6018	-0-	-1484	B	-12566	6018	3	N	-0-
08	7502 #	6368	-0-	-1134	B	-13700	6368	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-13700							
09	7260 #	5425	-0-	-1835	B	-15535	5425	3	N	-0-
-----										
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419 PERF. 3105 - 3419
04	1290 N	764	-0-	-526	B	-0-	764	3	N	-0-
05	1302 N	1291	-0-	-11	B	-0-	1291	3	N	-0-
06	1260 N	1175	-0-	-85	B	-0-	1175	3	N	-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	3	N	-0-
08	1302 N	1028	-0-	-274	B	-0-	1028	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1170 N	1151	-0-	-19	B	-0-	1151	3	N	-0-
-----										
BYWATERS ESTATE		WELL #:		5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339 PERF. 3226 - 3339
04	1290 N	976	-0-	-314	B	-0-	976	3	N	-0-
05	1209 N	1178	-0-	-31	B	-0-	1178	3	N	-0-
06	1170 N	1042	-0-	-128	B	-0-	1042	3	N	-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3	N	-0-
08	1178 N	1075	-0-	-103	B	-0-	1075	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1070 N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3	N	-0-
-----										
PRICE, L.M. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 3190 - 3198
04	3000 N	1380	-0-	-1620	B	11156	1380	3	N	-0-
05	3100 N	1222	-0-	-1878	B	9278	1222	3	N	-0-
06	3000 N	1843	-0-	-1157	B	8121	1843	3	N	-0-
07	3100 N	1841	-0-	-1259	B	6862	1841	3	N	-0-
08	3100 N	1853	-0-	-1247	B	5615	1853	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		5615							
*09	3000 N	1975	-0-	-1025	B	4590	1975	3	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3085 - 3150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		480 N	401	-0-	-79 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
05		496 N	398	-0-	-98 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
06		450 N	330	-0-	-120 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
07		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
08		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	120	-0-	-210 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
-----												
LANE, W. P.		WELL #:	2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3011 - 3215	
04		2040 N	1726	-0-	-314 B	-0-	1726 3	N	-0-			-0-
05		1953 N	1867	-0-	-86 B	-0-	1867 3	N	-0-			-0-
06		1890 N	1564	-0-	-326 B	-0-	1564 3	N	-0-			-0-
07		1798 N	1602	-0-	-196 B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
08		1860 N	1454	-0-	-406 B	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1560 N	1386	-0-	-174 B	-0-	1386 3	N	-0-			-0-
-----												
HARRISON "B"		WELL #:	3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3169 - 3245	
04		780 N	304	-0-	-476 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
05		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
06		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3	N	-0-			-0-
07		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
08		930 N	794	-0-	-136 B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	766	-0-	-44 B	-0-	766 3	N	-0-			-0-
-----												
HARRISON		WELL #:	4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3118 - 3275	
04		720 N	566	-0-	-154 B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
05		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
06		600 N	565	-0-	-35 B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
07		589 N	392	-0-	-197 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
08		713 N	367	-0-	-346 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	374	-0-	-196 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
-----												
JAHNS, HILDA B.		WELL #:	1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2756 - 3340	
04		4080 #	2830	-0-	-1250 B	-6506	2830 3	N	-0-			-0-
05		4030 N	4059	-0-	29 B	-6477	4059 3	N	-0-			-0-
06		4320 N	3589	-0-	-731 B	-6477	3589 3	N	-0-			-0-
07		2914 N	3693	-0-	779 B	-5698	3693 3	N	-0-			-0-
08		4061 N	3725	-0-	-336 B	-5698	3725 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1250	CANCELLED UNDERAGE ->	-4448						
09		3600 N	3516	-0-	-84 B	-1250	3516 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	3099 - 3195	
04		1470 N	1246	-0-	-224 B	-0-	1246 3	N	-0-			-0-
05		1457 N	1444	-0-	-13 B	-0-	1444 3	N	-0-			-0-
06		1410 N	1367	-0-	-43 B	-0-	1367 3	N	-0-			-0-
07		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 3	N	-0-			-0-
08		1457 N	1105	-0-	-352 B	-0-	1105 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1380 N	1370	-0-	-10 B	-0-	1370 3	N	-0-			-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		40		RRCID -> 189282		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3090 - 3200	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3384	-0-	284	B	284	3384	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3658	-0-	658	B	942	3658	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3730	-0-	630	B	1572	3730	3	N	-0-			-0-
08	4239 R	2667	-0-	-1572	B	-0-	2667	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
*09	4110 R	4110	-0-	-0-	B	-0-	4110	3	N	-0-			-0-
-----													
PRICE, W. N.		WELL #:		4		RRCID -> 190079		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3006 - 3200	
04	2173 N	2173	-0-	-0-	B	-0-	2173	3	N	-0-			-0-
05	2232 N	2188	-0-	-44	B	-0-	2188	3	N	-0-			-0-
06	2160 N	2116	-0-	-44	B	-0-	2116	3	N	-0-			-0-
07	2232 N	2154	-0-	-78	B	-0-	2154	3	N	-0-			-0-
08	2222 N	2222	-0-	-0-	B	-0-	2222	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	2130 N	2127	-0-	-3	B	-0-	2127	3	N	-0-			-0-
-----													
CLARK, J. G.		WELL #:		1376		RRCID -> 190814		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 2822 - 3350	
04	1410 N	1396	-0-	-14	B	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1125	-0-	-487	B	-0-	1125	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1157	-0-	-73	B	-0-	1157	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1213	-0-	-244	B	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1637	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
*09	1486 N	1486	-0-	-0-	B	-0-	1486	3	N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:		58		RRCID -> 190860		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3008 - 3260	
04	840 N	667	-0-	-173	B	-0-	667	3	N	-0-			-0-
05	868 N	827	-0-	-41	B	-0-	827	3	N	-0-			-0-
06	840 N	750	-0-	-90	B	-0-	750	3	N	-0-			-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3	N	-0-			-0-
08	837 N	545	-0-	-292	B	-0-	545	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	750 N	721	-0-	-29	B	-0-	721	3	N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:		59		RRCID -> 190886		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3035 - 3330	
04	990 N	731	-0-	-259	B	-0-	731	3	N	-0-			-0-
05	961 N	904	-0-	-57	B	-0-	904	3	N	-0-			-0-
06	930 N	793	-0-	-137	B	-0-	793	3	N	-0-			-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3	N	-0-			-0-
08	899 N	605	-0-	-294	B	-0-	605	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	780 N	756	-0-	-24	B	-0-	756	3	N	-0-			-0-
-----													
MADDEN, ORIE V.		WELL #:		102		RRCID -> 190890		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2937 - 3260	
04	1140 N	1107	-0-	-33	B	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
05	1612 N	868	-0-	-744	B	-0-	868	3	N	-0-			-0-
06	900 N	694	-0-	-206	B	-0-	694	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	843	-0-	-304	B	-0-	843	3	N	-0-			-0-
08	1469 N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
*09	1471 N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN									
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486												
FOLSOM, ALFA R.		WELL #:	1410	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2894 -	3210			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
VALL				WELL #:	1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF.	3040 -	3146	
04	750 N	739	-0-	-11 B	-0-	739	3			N	-0-				-0-
05	775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759	3			N	-0-				-0-
06	750 N	727	-0-	-23 B	-0-	727	3			N	-0-				-0-
07	775 N	737	-0-	-38 B	-0-	737	3			N	-0-				-0-
08	744 N	732	-0-	-12 B	-0-	732	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711	3			N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON "C"				WELL #:	3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3128 -	3350	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GARLAND-SCOTT 44				WELL #:	1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3038 -	3200	
04	3210 N	1194	-0-	-2016 B	-467	1194	3			N	-0-				-0-
05	3007 N	-0-	-0-	-3007 B	-467					N	-0-				-0-
06	2956 N	3423	-0-	467 B	-0-	3423	3			N	-0-				-0-
07	3394 N	3394	-0-	-0- B	-0-	3394	3			N	-0-				-0-
08	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	3420 N	3180	-0-	-240 B	-0-	3180	3			N	-0-				-0-
-----															
GARLAND-SCOTT				WELL #:	1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	3095 -	3170	
04	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-				-0-
05	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-				-0-
06	180 N	113	-0-	-67 B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
07	682 N	572	-0-	-110 B	-0-	572	3			N	-0-				-0-
08	1581 N	807	-0-	-774 B	-0-	807	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-				-0-
-----															
PRICE, L. M. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3552 -	5276	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
ETTER		WELL #:	2	RRCID ->	203273	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3179 - 3389
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
05	310 N	219	-0-	-91 B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
06	300 N	211	-0-	-89 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
07	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 58	RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2893 - 3500
04	1110 N	943	-0-	-167 B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3	N	-0-			-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
08	1085 N	929	-0-	-156 B	-0-	929 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 54	RRCID ->	204800	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2954 - 3475
04	1020 N	791	-0-	-229 B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
06	1080 N	1007	-0-	-73 B	-0-	1007 3	N	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
08	1085 N	831	-0-	-254 B	-0-	831 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	987 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 57	RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2840 - 3435
04	1350 N	895	-0-	-455 B	-0-	895 3	N	-0-			-0-
05	1147 N	1008	-0-	-139 B	-0-	1008 3	N	-0-			-0-
06	1140 N	839	-0-	-301 B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
07	930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843 3	N	-0-			-0-
08	1023 N	715	-0-	-308 B	-0-	715 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE		WELL #:	1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2845 - 3403
04	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
05	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 3	N	-0-			-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1025	-0-	-370 B	-0-	1025 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-			-0-
-----											
FLORES		WELL #:	52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3051 - 3307
04	1770 N	1294	-0-	-476 B	-0-	1294 3	N	-0-			-0-
05	1736 N	1704	-0-	-32 B	-0-	1704 3	N	-0-			-0-
06	1680 N	1584	-0-	-96 B	-0-	1584 3	N	-0-			-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3	N	-0-			-0-
08	1705 N	1124	-0-	-581 B	-0-	1124 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1590 N	1447	-0-	-143 B	-0-	1447 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2912 - 3341
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1710 N	1248	-0-	-462 B	-0-	1248 3	N	-0-		-0-	
05	1798 N	1546	-0-	-252 B	-0-	1546 3	N	-0-		-0-	
06	1740 N	1476	-0-	-264 B	-0-	1476 3	N	-0-		-0-	
07	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 3	N	-0-		-0-	
08	1550 N	1276	-0-	-274 B	-0-	1276 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1470 N	1462	-0-	-8 B	-0-	1462 3	N	-0-		-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2915 - 3440
04	1440 N	1127	-0-	-313 B	-0-	1127 3	N	-0-		-0-	
05	1426 N	1404	-0-	-22 B	-0-	1404 3	N	-0-		-0-	
06	1380 N	1374	-0-	-6 B	-0-	1374 3	N	-0-		-0-	
07	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3	N	-0-		-0-	
08	1395 N	1293	-0-	-102 B	-0-	1293 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1380 N	1351	-0-	-29 B	-0-	1351 3	N	-0-		-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2954 - 3435
04	1200 N	1051	-0-	-149 B	-0-	1051 3	N	-0-		-0-	
05	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 3	N	-0-		-0-	
06	1200 N	1089	-0-	-111 B	-0-	1089 3	N	-0-		-0-	
07	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-		-0-	
08	1240 N	944	-0-	-296 B	-0-	944 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3	N	-0-		-0-	
FLORES		WELL #:		49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3054 - 3508
04	1230 N	1023	-0-	-207 B	-0-	1023 3	N	-0-		-0-	
05	1209 N	1178	-0-	-31 B	-0-	1178 3	N	-0-		-0-	
06	1170 N	1065	-0-	-105 B	-0-	1065 3	N	-0-		-0-	
07	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3	N	-0-		-0-	
08	1178 N	888	-0-	-290 B	-0-	888 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1080 N	1073	-0-	-7 B	-0-	1073 3	N	-0-		-0-	
FLORES-SCHMICH		WELL #:		57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 3055 - 3310
04	1350 N	1135	-0-	-215 B	-0-	1135 3	N	-0-		-0-	
05	1364 N	1322	-0-	-42 B	-0-	1322 3	N	-0-		-0-	
06	1290 N	1237	-0-	-53 B	-0-	1237 3	N	-0-		-0-	
07	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3	N	-0-		-0-	
08	1333 N	942	-0-	-391 B	-0-	942 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1230 N	1228	-0-	-2 B	-0-	1228 3	N	-0-		-0-	
WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:		3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3090 - 3205
04	270 N	124	-0-	-146 B	-0-	124 3	N	-0-		-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3	N	-0-		-0-	
07	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-		-0-	
08	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1470 N	1117	-0-	-353 B	-0-	1117 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES				WELL #: 48	RRCID -> 206969	COMPL. DATE 11/01/2009	TOTAL DEPTH 3541	PERF. 3040	- 3330		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	1107	-0-	-213 B	-0-	1107 3		N	-0-		-0-
05	1240 N	1021	-0-	-219 B	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
06	1080 N	854	-0-	-226 B	-0-	854 3		N	-0-		-0-
07	1147 N	805	-0-	-342 B	-0-	805 3		N	-0-		-0-
08	1023 N	769	-0-	-254 B	-0-	769 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	840 N	733	-0-	-107 B	-0-	733 3		N	-0-		-0-
-----											
FLORES				WELL #: 47	RRCID -> 207166	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 3508	PERF. 3050	- 3320		
04	810 N	686	-0-	-124 B	-0-	686 3		N	-0-		-0-
05	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 3		N	-0-		-0-
06	840 N	701	-0-	-139 B	-0-	701 3		N	-0-		-0-
07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-		-0-
08	775 N	571	-0-	-204 B	-0-	571 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-		-0-
-----											
FLORES				WELL #: 55	RRCID -> 207167	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 3478	PERF. 2996	- 3280		
04	1170 N	935	-0-	-235 B	-0-	935 3		N	-0-		-0-
05	1209 N	1160	-0-	-49 B	-0-	1160 3		N	-0-		-0-
06	1140 N	1055	-0-	-85 B	-0-	1055 3		N	-0-		-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
08	1147 N	827	-0-	-320 B	-0-	827 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1050 N	1027	-0-	-23 B	-0-	1027 3		N	-0-		-0-
-----											
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 55	RRCID -> 209968	COMPL. DATE 03/10/2005	TOTAL DEPTH 3404	PERF. 2807	- 3360		
04	1380 N	930	-0-	-450 B	-0-	930 3		N	-0-		-0-
05	1426 N	1072	-0-	-354 B	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
06	1230 N	974	-0-	-256 B	-0-	974 3		N	-0-		-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3		N	-0-		-0-
08	1085 N	802	-0-	-283 B	-0-	802 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	960 N	877	-0-	-83 B	-0-	877 3		N	-0-		-0-
-----											
YOUNG, EMMA D. 422				WELL #: 3	RRCID -> 213417	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 3340	PERF. 3060	- 3305		
04	1050 N	585	-0-	-465 B	-0-	585 3		N	-0-		-0-
05	1116 N	550	-0-	-566 B	-0-	550 3		N	-0-		-0-
06	900 N	419	-0-	-481 B	-0-	419 3		N	-0-		-0-
07	620 N	360	-0-	-260 B	-0-	360 3		N	-0-		-0-
08	558 N	242	-0-	-316 B	-0-	242 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	420 N	261	-0-	-159 B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS ESTATE 35				WELL #: 1	RRCID -> 213544	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2846	- 3030		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

-----													
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486													
GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
05		1829 N	1534	-0-	-295 B	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
06		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
07		1829 N	1711	-0-	-118 B	-0-	1711 3		N	-0-			-0-
08		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1830 N	1722	-0-	-108 B	-0-	1722 3		N	-0-			-0-
-----													
HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300													
04		1380 N	1292	-0-	-88 B	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
05		1395 N	1331	-0-	-64 B	-0-	1331 3		N	-0-			-0-
06		1320 N	1223	-0-	-97 B	-0-	1223 3		N	-0-			-0-
07		1333 N	1204	-0-	-129 B	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
08		1333 N	1150	-0-	-183 B	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1230 N	1078	-0-	-152 B	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
-----													
CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557													
04		570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561 3		N	-0-			-0-
05		589 N	587	-0-	-2 B	-0-	587 3		N	-0-			-0-
06		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
07		589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583 3		N	-0-			-0-
08		589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555 3		N	-0-			-0-
-----													
LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264													
04		450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
05		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 3		N	-0-			-0-
06		450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
07		465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455 3		N	-0-			-0-
08		465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
-----													
FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426													
04		3480 #	1187	-0-	-2293 B	-4802	1187 3		N	-0-			-0-
05		3596 #	767	-0-	-2829 B	-7631	767 3		N	-0-			-0-
06		3480 #	751	-0-	-2729 B	-10360	751 3		N	-0-			-0-
07		3596 #	692	-0-	-2904 B	-13264	692 3		N	-0-			-0-
08		3162 #	994	-0-	-2168 B	-15432	994 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -15082 CANCELLED UNDERAGE -> -350											
09		750 N	915	-0-	165 B	-14917	915 3		N	-0-			-0-
-----													
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918													
04		1020 N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
05		1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
06		1020 N	983	-0-	-37 B	-0-	983 3		N	-0-			-0-
07		1054 N	999	-0-	-55 B	-0-	999 3		N	-0-			-0-
08		1054 N	1006	-0-	-48 B	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		990 N	971	-0-	-19 B	-0-	971 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FLORES		WELL #:	37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3024 - 4222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1050 N	738	-0-	-312 B	-0-	738 3	N	-0-			-0-
05		1054 N	967	-0-	-87 B	-0-	967 3	N	-0-			-0-
06		990 N	960	-0-	-30 B	-0-	960 3	N	-0-			-0-
07		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
08		961 N	682	-0-	-279 B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		960 N	931	-0-	-29 B	-0-	931 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2982 - 3327	
04		2100 N	1644	-0-	-456 B	-0-	1644 3	N	-0-			-0-
05		2170 N	2099	-0-	-71 B	-0-	2099 3	N	-0-			-0-
06		2100 N	2099	-0-	-1 B	-0-	2099 3	N	-0-			-0-
07		2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129 3	N	-0-			-0-
08		2108 N	1622	-0-	-486 B	-0-	1622 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2100 N	1989	-0-	-111 B	-0-	1989 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	2857 - 3412	
04		1200 N	592	-0-	-608 B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
05		1240 N	883	-0-	-357 B	-0-	883 3	N	-0-			-0-
06		1110 N	1075	-0-	-35 B	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
07		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3	N	-0-			-0-
08		868 N	724	-0-	-144 B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 N	826	-0-	-254 B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
-----												
GOELTZ GAS UNIT		WELL #:	2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2862 - 3160	
04		1800 N	1754	-0-	-46 B	-0-	1754 3	N	-0-			-0-
05		1860 N	1378	-0-	-482 B	-0-	1378 3	N	-0-			-0-
06		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849 3	N	-0-			-0-
07		1798 N	1620	-0-	-178 B	-0-	1620 3	N	-0-			-0-
08		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1860 N	1773	-0-	-87 B	-0-	1773 3	N	-0-			-0-
-----												
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2788 - 3339	
04		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3	N	-0-			-0-
05		2914 N	2697	-0-	-217 B	-0-	2697 3	N	-0-			-0-
06		2580 N	2343	-0-	-237 B	-0-	2343 3	N	-0-			-0-
07		2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416 3	N	-0-			-0-
08		2697 N	2454	-0-	-243 B	-0-	2454 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2340 N	2160	-0-	-180 B	-0-	2160 3	N	-0-			-0-
-----												
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2749 - 3314	
04		3480 N	1773	-0-	-1707 B	-0-	1773 3	N	-0-			-0-
05		4340 N	1219	-0-	-3121 B	-0-	1219 3	N	-0-			-0-
06		3870 N	3515	-0-	-355 B	-0-	3515 3	N	-0-			-0-
07		4100 N	4100	-0-	-0- B	-0-	4100 3	N	-0-			-0-
08		4063 N	4063	-0-	-0- B	-0-	4063 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3716 N	3716	-0-	-0- B	-0-	3716 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
ROYAL PENDLETON		WELL #:	2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2743 - 3329
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	8640 N	5165	-0-	-3475 B	-0-	5165 3	N	-0-		-0-	
05	6448 N	5134	-0-	-1314 B	-0-	5134 3	N	-0-		-0-	
06	5280 N	4161	-0-	-1119 B	-0-	4161 3	N	-0-		-0-	
07	5332 N	4392	-0-	-940 B	-0-	4392 3	N	-0-		-0-	
08	5269 N	5269	-0-	-0- B	-0-	5269 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	5132 N	5132	-0-	-0- B	-0-	5132 3	N	-0-		-0-	
-----											
HUDSON, E. F. 45		WELL #:	3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2951 - 3319
04	810 N	729	-0-	-81 B	-0-	729 3	N	-0-		-0-	
05	992 N	698	-0-	-294 B	-0-	698 3	N	-0-		-0-	
06	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3	N	-0-		-0-	
07	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3	N	-0-		-0-	
08	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 3	N	-0-		-0-	
-----											
BURRUS		WELL #:	2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3653 - 3371
04	4680 N	3012	-0-	-1668 B	-0-	3012 3	N	-0-		-0-	
05	4743 N	4162	-0-	-581 B	-0-	4162 3	N	-0-		-0-	
06	4800 N	4317	-0-	-483 B	-0-	4317 3	N	-0-		-0-	
07	4413 N	4413	-0-	-0- B	-0-	4413 3	N	-0-		-0-	
08	4154 N	2895	-0-	-1259 B	-0-	2895 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4320 N	4142	-0-	-178 B	-0-	4142 3	N	-0-		-0-	
-----											
MORRIS GAS UNIT		WELL #:	3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2598 - 3312
04	1500 N	434	-0-	-1066 B	-0-	434 3	N	-0-		-0-	
05	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-		-0-	
06	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 3	N	-0-		-0-	
07	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3	N	-0-		-0-	
08	1798 N	1409	-0-	-389 B	-0-	1409 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1500 N	1298	-0-	-202 B	-0-	1298 3	N	-0-		-0-	
-----											
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:	2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2780 - 3334
04	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 3	N	-0-		-0-	
05	2108 N	1660	-0-	-448 B	-0-	1660 3	N	-0-		-0-	
06	1770 N	1591	-0-	-179 B	-0-	1591 3	N	-0-		-0-	
07	1798 N	1751	-0-	-47 B	-0-	1751 3	N	-0-		-0-	
08	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES		WELL #:	63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3068 - 3366
04	1470 N	1109	-0-	-361 B	-0-	1109 3	N	-0-		-0-	
05	1519 N	1345	-0-	-174 B	-0-	1345 3	N	-0-		-0-	
06	1440 N	1279	-0-	-161 B	-0-	1279 3	N	-0-		-0-	
07	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3	N	-0-		-0-	
08	1333 N	852	-0-	-481 B	-0-	852 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1290 N	1176	-0-	-114 B	-0-	1176 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE, W. N.		WELL #:	5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	3049 - 3343	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		600 N	579	-0-	-21 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
05		620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
06		600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
07		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
08		589 N	587	-0-	-2 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
-----												
AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:	2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2831 - 3351	
04		2490 N	2457	-0-	-33 B	-0-	2457 3	N	-0-			-0-
05		3131 N	1778	-0-	-1353 B	-0-	1778 3	N	-0-			-0-
06		1890 N	1553	-0-	-337 B	-0-	1553 3	N	-0-			-0-
07		2542 N	2008	-0-	-534 B	-0-	2008 3	N	-0-			-0-
08		3198 N	3198	-0-	-0- B	-0-	3198 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3062 - 3350	
04		1620 N	1514	-0-	-106 B	-0-	1514 3	N	-0-			-0-
05		1674 N	1517	-0-	-157 B	-0-	1517 3	N	-0-			-0-
06		1620 N	1602	-0-	-18 B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
07		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3	N	-0-			-0-
08		1519 N	1324	-0-	-195 B	-0-	1324 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2898 - 3339	
04		4650 N	3352	-0-	-1298 B	-0-	3352 3	N	-0-			-0-
05		4774 N	4509	-0-	-265 B	-0-	4509 3	N	-0-			-0-
06		4649 N	4649	-0-	-0- B	-0-	4649 3	N	-0-			-0-
07		4796 N	4796	-0-	-0- B	-0-	4796 3	N	-0-			-0-
08		4495 N	3836	-0-	-659 B	-0-	3836 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4650 N	4626	-0-	-24 B	-0-	4626 3	N	-0-			-0-
-----												
CARTRITE, J. A.		WELL #:	4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3106 - 3335	
04		900 N	593	-0-	-307 B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
05		775 N	491	-0-	-284 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
06		570 N	497	-0-	-73 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
07		620 N	539	-0-	-81 B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
08		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF.	2964 - 3338	
04		3270 N	2590	-0-	-680 B	-0-	2590 3	N	-0-			-0-
05		3348 N	3210	-0-	-138 B	-0-	3210 3	N	-0-			-0-
06		3241 N	3241	-0-	-0- B	-0-	3241 3	N	-0-			-0-
07		3308 N	3308	-0-	-0- B	-0-	3308 3	N	-0-			-0-
08		3224 N	3070	-0-	-154 B	-0-	3070 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3240 N	3141	-0-	-99 B	-0-	3141 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
FOSTER, WM. J.		WELL #:	2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3016 - 3356
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095	3	N	-0-	-0-
05	3286 N	2829	-0-	-457 B	-0-	2829	3	N	-0-	-0-
06	2982 N	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	3	N	-0-	-0-
07	3193 N	3006	-0-	-187 B	-0-	3006	3	N	-0-	-0-
08	3396 N	3396	-0-	-0- B	-0-	3396	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	3150 N	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	3	N	-0-	-0-
-----										
FLORES		WELL #:	64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3087 - 3354
04	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	3130	-0-	30 B	30	3130	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	4172	-0-	1172 B	1202	4172	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3602	-0-	502 B	1704	3602	3	N	-0-	-0-
08	4268 R	2564	-0-	-1704 B	-0-	2564	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	4170 #	3133	-0-	-1037 B	-1037	3133	3	N	-0-	-0-
-----										
BOWERMASTER 22		WELL #:	3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 3233 - 3468
04	870 N	662	-0-	-208 B	-0-	662	3	N	-0-	-0-
05	899 N	847	-0-	-52 B	-0-	847	3	N	-0-	-0-
06	840 N	750	-0-	-90 B	-0-	750	3	N	-0-	-0-
07	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3	N	-0-	-0-
08	837 N	535	-0-	-302 B	-0-	535	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3	N	-0-	-0-
-----										
FLORES		WELL #:	77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 3076 - 3381
04	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3	N	-0-	-0-
05	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670	3	N	-0-	-0-
06	2970 N	2526	-0-	-444 B	-0-	2526	3	N	-0-	-0-
07	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3	N	-0-	-0-
08	2666 N	1314	-0-	-1352 B	-0-	1314	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	2520 N	1574	-0-	-946 B	-0-	1574	3	N	-0-	-0-
-----										
FLORES		WELL #:	69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3086 - 3333
04	3515 N	3515	-0-	-0- B	-0-	3515	3	N	-0-	-0-
05	4177 N	4177	-0-	-0- B	-0-	4177	3	N	-0-	-0-
06	5457 N	5457	-0-	-0- B	-0-	5457	3	N	-0-	-0-
07	3627 N	3575	-0-	-52 B	-0-	3575	3	N	-0-	-0-
08	4185 N	2174	-0-	-2011 B	-0-	2174	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	5460 N	1961	-0-	-3499 B	-0-	1961	3	N	-0-	-0-
-----										
DOOLEY 67		WELL #:	2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3107 - 3298
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
CATOR, MARSHALL 80		WELL #:	4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	3104	-	3274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1920 N	1851	-0-	-69 B	-0-	1851	3	N	-0-			-0-
05		1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3	N	-0-			-0-
06		1920 N	1846	-0-	-74 B	-0-	1846	3	N	-0-			-0-
07		1922 N	1863	-0-	-59 B	-0-	1863	3	N	-0-			-0-
08		1984 N	1819	-0-	-165 B	-0-	1819	3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1860 N	1791	-0-	-69 B	-0-	1791	3	N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:	60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	3016	-	3386
04		2640 N	1645	-0-	-995 B	-0-	1645	3	N	-0-			-0-
05		2604 N	2388	-0-	-216 B	-0-	2388	3	N	-0-			-0-
06		2490 N	2261	-0-	-229 B	-0-	2261	3	N	-0-			-0-
07		2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	3	N	-0-			-0-
08		2387 N	1367	-0-	-1020 B	-0-	1367	3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2250 N	2061	-0-	-189 B	-0-	2061	3	N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:	61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF.	3037	-	3378
04		480 N	338	-0-	-142 B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
05		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452	3	N	-0-			-0-
06		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3	N	-0-			-0-
07		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
08		465 N	245	-0-	-220 B	-0-	245	3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:	74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	3029	-	3274
04		2790 N	2357	-0-	-433 B	-0-	2357	3	N	-0-			-0-
05		2967 N	2967	-0-	-0- B	-0-	2967	3	N	-0-			-0-
06		2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	3	N	-0-			-0-
07		2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	3	N	-0-			-0-
08		2976 N	2114	-0-	-862 B	-0-	2114	3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	3	N	-0-			-0-
-----													
CLUCK "A" 12		WELL #:	2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3060	-	3245
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	N	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	N	-0-			-0-
07		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3	N	-0-			-0-
08		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:	71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2883	-	3373
04		2910 N	1672	-0-	-1238 B	-0-	1672	3	N	-0-			-0-
05		2976 N	2485	-0-	-491 B	-0-	2485	3	N	-0-			-0-
06		2849 N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	3	N	-0-			-0-
07		2912 N	2912	-0-	-0- B	-0-	2912	3	N	-0-			-0-
08		2480 N	2044	-0-	-436 B	-0-	2044	3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2850 N	2528	-0-	-322 B	-0-	2528	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	242519	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3060 - 3330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3390 N	3306	-0-	-84 B	-0-	3306	3	N	-0-			-0-
05		3596 N	3107	-0-	-489 B	-0-	3107	3	N	-0-			-0-
06		3196 N	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	3	N	-0-			-0-
07		3410 N	3317	-0-	-93 B	-0-	3317	3	N	-0-			-0-
08		3647 N	3647	-0-	-0- B	-0-	3647	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		3454 N	3454	-0-	-0- B	-0-	3454	3	N	-0-			-0-
-----													
JUNKIN		WELL #:	3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2499 - 3275		
04		1710 N	649	-0-	-1061 B	-0-	649	3	N	-0-			-0-
05		1488 N	1011	-0-	-477 B	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
06		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3	N	-0-			-0-
07		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
08		1023 N	817	-0-	-206 B	-0-	817	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1560 N	814	-0-	-746 B	-0-	814	3	N	-0-			-0-
-----													
PRICE "D"-W. N. PRICE 8		WELL #:	82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF.	3079 - 3344		
04		450 N	287	-0-	-163 B	-0-	287	3	N	-0-			-0-
05		403 N	347	-0-	-56 B	-0-	347	3	N	-0-			-0-
06		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3	N	-0-			-0-
07		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-			-0-
-----													
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:	4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2924 - 3327		
04		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3	N	-0-			-0-
05		1240 N	649	-0-	-591 B	-0-	649	3	N	-0-			-0-
06		570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548	3	N	-0-			-0-
07		868 N	732	-0-	-136 B	-0-	732	3	N	-0-			-0-
08		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3	N	-0-			-0-
-----													
FLORES-STAVLO		WELL #:	75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3075 - 3325		
04		1800 N	1390	-0-	-410 B	-0-	1390	3	N	-0-			-0-
05		1798 N	1716	-0-	-82 B	-0-	1716	3	N	-0-			-0-
06		1770 N	1646	-0-	-124 B	-0-	1646	3	N	-0-			-0-
07		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3	N	-0-			-0-
08		1705 N	1086	-0-	-619 B	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1650 N	1437	-0-	-213 B	-0-	1437	3	N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:	77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2957 - 3347		
04		1230 N	873	-0-	-357 B	-0-	873	3	N	-0-			-0-
05		1271 N	1256	-0-	-15 B	-0-	1256	3	N	-0-			-0-
06		1230 N	1218	-0-	-12 B	-0-	1218	3	N	-0-			-0-
07		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
08		1271 N	997	-0-	-274 B	-0-	997	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1230 N	1172	-0-	-58 B	-0-	1172	3	N	-0-			-0-

-----											
TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:	75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2893 - 3366
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	2580 N	1753	-0-	-827 B	-0-	1753	3	N	-0-	-0-	
05	2666 N	2547	-0-	-119 B	-0-	2547	3	N	-0-	-0-	
06	2580 N	2563	-0-	-17 B	-0-	2563	3	N	-0-	-0-	
07	2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	3	N	-0-	-0-	
08	2542 N	1959	-0-	-583 B	-0-	1959	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2550 N	2420	-0-	-130 B	-0-	2420	3	N	-0-	-0-	
-----											
HARRIS GAS UNIT		WELL #:	4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2652 - 3304
04	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3	N	-0-	-0-	
05	2139 N	2122	-0-	-17 B	-0-	2122	3	N	-0-	-0-	
06	2220 N	1780	-0-	-440 B	-0-	1780	3	N	-0-	-0-	
07	2325 N	2096	-0-	-229 B	-0-	2096	3	N	-0-	-0-	
08	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2979 - 3309
04	1740 N	1363	-0-	-377 B	-0-	1363	3	N	-0-	-0-	
05	1798 N	1319	-0-	-479 B	-0-	1319	3	N	-0-	-0-	
06	1740 N	1709	-0-	-31 B	-0-	1709	3	N	-0-	-0-	
07	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3	N	-0-	-0-	
08	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1710 N	1662	-0-	-48 B	-0-	1662	3	N	-0-	-0-	
-----											
MCKENZIE		WELL #:	3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	2841 - 3361
04	2190 N	1426	-0-	-764 B	-0-	1426	3	N	-0-	-0-	
05	2139 N	1986	-0-	-153 B	-0-	1986	3	N	-0-	-0-	
06	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3	N	-0-	-0-	
07	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	3	N	-0-	-0-	
08	1984 N	1382	-0-	-602 B	-0-	1382	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2070 N	1827	-0-	-243 B	-0-	1827	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2964 - 3340
04	990 N	786	-0-	-204 B	-0-	786	3	N	-0-	-0-	
05	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	
06	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	
07	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	
08	1054 N	892	-0-	-162 B	-0-	892	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1080 N	990	-0-	-90 B	-0-	990	3	N	-0-	-0-	
-----											
FLORES		WELL #:	67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2992 - 3375
04	1140 N	910	-0-	-230 B	-0-	910	3	N	-0-	-0-	
05	1147 N	1136	-0-	-11 B	-0-	1136	3	N	-0-	-0-	
06	1110 N	1071	-0-	-39 B	-0-	1071	3	N	-0-	-0-	
07	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3	N	-0-	-0-	
08	1147 N	767	-0-	-380 B	-0-	767	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1080 N	1027	-0-	-53 B	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FLORES		WELL #:	62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	3058 - 3369	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1740 N	1353	-0-	-387 B	-0-	1353 3	N	-0-			-0-
05		1767 N	1716	-0-	-51 B	-0-	1716 3	N	-0-			-0-
06		1680 N	1626	-0-	-54 B	-0-	1626 3	N	-0-			-0-
07		1639 N	1639	-0-	-0 B	-0-	1639 3	N	-0-			-0-
08		1705 N	1196	-0-	-509 B	-0-	1196 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1620 N	1615	-0-	-5 B	-0-	1615 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3075 - 3366	
04		1980 N	1652	-0-	-328 B	-0-	1652 3	N	-0-			-0-
05		1984 N	1917	-0-	-67 B	-0-	1917 3	N	-0-			-0-
06		1890 N	1713	-0-	-177 B	-0-	1713 3	N	-0-			-0-
07		1705 N	1682	-0-	-23 B	-0-	1682 3	N	-0-			-0-
08		1922 N	1389	-0-	-533 B	-0-	1389 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1710 N	1377	-0-	-333 B	-0-	1377 3	N	-0-			-0-
-----												
SWENY 13		WELL #:	2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF.	3003 - 3317	
04		810 N	783	-0-	-27 B	-0-	783 3	N	-0-			-0-
05		892 N	892	-0-	-0 B	-0-	892 3	N	-0-			-0-
06		840 N	833	-0-	-7 B	-0-	833 3	N	-0-			-0-
07		854 N	854	-0-	-0 B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
08		899 N	832	-0-	-67 B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		840 N	820	-0-	-20 B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
-----												
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:	2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2831 - 3358	
04		1020 N	499	-0-	-521 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
05		1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-		N	-0-			-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-		N	-0-			-0-
07		1130 N	1130	-0-	-0 B	-0-	1130 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	5724	-0-	2624 B	-0-	5724 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			2624							
*09		3000 N	1632	-0-	-1368 B	1256	1632 3	N	-0-			-0-
-----												
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2605 - 3335	
04		1752 N	1752	-0-	-0 B	-0-	1752 3	N	-0-			-0-
05		1705 N	793	-0-	-912 B	-0-	793 3	N	-0-			-0-
06		1020 N	580	-0-	-440 B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
07		1798 N	1116	-0-	-682 B	-0-	1116 3	N	-0-			-0-
08		2164 N	2164	-0-	-0 B	-0-	2164 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2011 N	2011	-0-	-0 B	-0-	2011 3	N	-0-			-0-
-----												
ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2913 - 3331	
04		1170 N	1060	-0-	-110 B	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
05		1736 N	801	-0-	-935 B	-0-	801 3	N	-0-			-0-
06		510 N	395	-0-	-115 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
07		1085 N	613	-0-	-472 B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
08		1495 N	1495	-0-	-0 B	-0-	1495 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1536 N	1536	-0-	-0 B	-0-	1536 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FLORES-SCHMICH		WELL #:	76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	3064 - 3264	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		2610 N	2164	-0-	-446 B	-0-	2164	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2635 N	2593	-0-	-42 B	-0-	2593	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2550 N	2479	-0-	-71 B	-0-	2479	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2604 N	1939	-0-	-665 B	-0-	1939	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2490 N	2447	-0-	-43 B	-0-	2447	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
FLORES		WELL #:	72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	3061 - 3336	
04		1530 N	1220	-0-	-310 B	-0-	1220	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1550 N	1498	-0-	-52 B	-0-	1498	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1500 N	1424	-0-	-76 B	-0-	1424	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1488 N	1107	-0-	-381 B	-0-	1107	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1410 N	1371	-0-	-39 B	-0-	1371	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
FLORES		WELL #:	70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	3094 - 3319	
04		1350 N	1025	-0-	-325 B	-0-	1025	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1395 N	1330	-0-	-65 B	-0-	1330	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1320 N	1250	-0-	-70 B	-0-	1250	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1333 N	916	-0-	-417 B	-0-	916	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1260 N	1256	-0-	-4 B	-0-	1256	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
FLORES		WELL #:	71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	3049 - 3309	
04		3570 N	2554	-0-	-1016 B	-0-	2554	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3596 N	3434	-0-	-162 B	-0-	3434	3	N	-0-	-0-	-0-
06		3450 N	3300	-0-	-150 B	-0-	3300	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3298 N	3298	-0-	-0- B	-0-	3298	3	N	-0-	-0-	-0-
08		3441 N	2702	-0-	-739 B	-0-	2702	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3677 N	3677	-0-	-0- B	-0-	3677	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:	84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF.	2984 - 3313	
04		2520 N	1824	-0-	-696 B	-0-	1824	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2604 N	2436	-0-	-168 B	-0-	2436	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2449 N	1939	-0-	-510 B	-0-	1939	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2550 N	2482	-0-	-68 B	-0-	2482	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2930 - 3335	
04		3210 N	2045	-0-	-1165 B	-0-	2045	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3286 N	2853	-0-	-433 B	-0-	2853	3	N	-0-	-0-	-0-
06		3184 N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3249 N	3249	-0-	-0- B	-0-	3249	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2852 N	2236	-0-	-616 B	-0-	2236	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3180 N	2916	-0-	-264 B	-0-	2916	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
MCMURRY 10		WELL #:	3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	3133	-	3398
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	2323	-0-	-677 B	-0-	2323 3		N	-0-			-0-
05		3007 N	2966	-0-	-41 B	-0-	2966 3		N	-0-			-0-
06		2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891 3		N	-0-			-0-
07		3090 N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090 3		N	-0-			-0-
08		2976 N	2636	-0-	-340 B	-0-	2636 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987 3		N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:	73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF.	3101	-	3337
04		8400 N	6908	-0-	-1492 B	-0-	6908 3		N	-0-			-0-
05		8559 N	8559	-0-	-0- B	-0-	8559 3		N	-0-			-0-
06		8224 N	8224	-0-	-0- B	-0-	8224 3		N	-0-			-0-
07		8368 N	8368	-0-	-0- B	-0-	8368 3		N	-0-			-0-
08		8556 N	6667	-0-	-1889 B	-0-	6667 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		8220 N	8001	-0-	-219 B	-0-	8001 3		N	-0-			-0-
-----													
RANSDELL, MARY E.		WELL #:	2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF.	2827	-	3159
04		840 N	719	-0-	-121 B	-0-	719 3		N	-0-			-0-
05		775 N	553	-0-	-222 B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
06		720 N	524	-0-	-196 B	-0-	524 3		N	-0-			-0-
07		744 N	499	-0-	-245 B	-0-	499 3		N	-0-			-0-
08		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:	83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	2866	-	3341
04		2130 N	1490	-0-	-640 B	-0-	1490 3		N	-0-			-0-
05		2170 N	1981	-0-	-189 B	-0-	1981 3		N	-0-			-0-
06		2100 N	2063	-0-	-37 B	-0-	2063 3		N	-0-			-0-
07		2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106 3		N	-0-			-0-
08		1984 N	1600	-0-	-384 B	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2070 N	1935	-0-	-135 B	-0-	1935 3		N	-0-			-0-
-----													
WOODS		WELL #:	2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2972	-	3385
04		1800 N	1221	-0-	-579 B	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
05		1767 N	1654	-0-	-113 B	-0-	1654 3		N	-0-			-0-
06		1680 N	1535	-0-	-145 B	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
07		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 3		N	-0-			-0-
08		1643 N	952	-0-	-691 B	-0-	952 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1530 N	1358	-0-	-172 B	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
-----													
FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:	3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2940	-	3329
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
FLORES		WELL #:	65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3071 - 3347
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2400 N	1856	-0-	-544 B	-0-	1856	3	N	-0-		-0-
05	2418 N	2353	-0-	-65 B	-0-	2353	3	N	-0-		-0-
06	2310 N	2173	-0-	-137 B	-0-	2173	3	N	-0-		-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3	N	-0-		-0-
08	2356 N	1582	-0-	-774 B	-0-	1582	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2160 N	2124	-0-	-36 B	-0-	2124	3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2983 - 3309
04	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3	N	-0-		-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3	N	-0-		-0-
06	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3	N	-0-		-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3	N	-0-		-0-
08	1178 N	751	-0-	-427 B	-0-	751	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1350 N	1177	-0-	-173 B	-0-	1177	3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	2786 - 3316
04	2460 N	927	-0-	-1533 B	-0-	927	3	N	-0-		-0-
05	2294 N	1278	-0-	-1016 B	-0-	1278	3	N	-0-		-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3	N	-0-		-0-
07	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3	N	-0-		-0-
08	1271 N	940	-0-	-331 B	-0-	940	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1890 N	1104	-0-	-786 B	-0-	1104	3	N	-0-		-0-
-----											
HUBER ET AL 85		WELL #:	5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3103 - 3288
04	2550 N	1903	-0-	-647 B	-0-	1903	3	N	-0-		-0-
05	2573 N	2517	-0-	-56 B	-0-	2517	3	N	-0-		-0-
06	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	3	N	-0-		-0-
07	2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	3	N	-0-		-0-
08	2511 N	1491	-0-	-1020 B	-0-	1491	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2580 N	1899	-0-	-681 B	-0-	1899	3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:	68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	3026 - 3291
04	810 N	624	-0-	-186 B	-0-	624	3	N	-0-		-0-
05	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3	N	-0-		-0-
06	810 N	703	-0-	-107 B	-0-	703	3	N	-0-		-0-
07	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3	N	-0-		-0-
08	775 N	497	-0-	-278 B	-0-	497	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	614	-0-	-76 B	-0-	614	3	N	-0-		-0-
-----											
KLEKAMP		WELL #:	2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2610 - 3285
04	5730 #	5512	-0-	-218 B	-218	5512	3	N	-0-		-0-
05	9548 #	6704	-0-	-2844 B	-3062	6704	3	N	-0-		-0-
06	9240 #	6830	-0-	-2410 B	-5472	6830	3	N	-0-		-0-
07	9548 #	6860	-0-	-2688 B	-8160	6860	3	N	-0-		-0-
08	9548 #	5159	-0-	-4389 B	-12549	5159	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -12549										
09	9240 #	6618	-0-	-2622 B	-15171	6618	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:	2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF.	2869 - 3409
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2370 N	1248	-0-	-1122 B	-4817	1248	3	N	-0-		-0-
05	2697 N	1108	-0-	-1589 B	-4817	1108	3	N	-0-		-0-
06	2100 N	2836	-0-	736 B	-4081	2836	3	N	-0-		-0-
07	1302 N	3253	-0-	1951 B	-2130	3253	3	N	-0-		-0-
08	1116 N	3003	-0-	1887 B	-243	3003	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-243					
09	2850 N	2790	-0-	-60 B	-0-	2790	3	N	-0-		-0-
-----											
COFFEE ESTATE 79		WELL #:	2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3054 - 3224
04	4500 N	4139	-0-	-361 B	-0-	4139	3	N	-0-		-0-
05	4588 N	4582	-0-	-6 B	-0-	4582	3	N	-0-		-0-
06	4440 N	4404	-0-	-36 B	-0-	4404	3	N	-0-		-0-
07	4403 N	4403	-0-	-0- B	-0-	4403	3	N	-0-		-0-
08	4588 N	4234	-0-	-354 B	-0-	4234	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4410 N	4203	-0-	-207 B	-0-	4203	3	N	-0-		-0-
-----											
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:	4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF.	2984 - 3376
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
06	330 N	252	-0-	-78 B	-0-	252	3	N	-0-		-0-
07	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726	3	N	-0-		-0-
08	2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	3279 N	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	3	N	-0-		-0-
-----											
WHITEHAIR		WELL #:	1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF.	2911 - 3171
04	1080 N	1044	-0-	-36 B	-0-	1044	3	N	-0-		-0-
05	1116 N	1065	-0-	-51 B	-0-	1065	3	N	-0-		-0-
06	1050 N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030	3	N	-0-		-0-
07	1085 N	1049	-0-	-36 B	-0-	1049	3	N	-0-		-0-
08	1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1020 N	1006	-0-	-14 B	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
-----											
HAUTER		WELL #:	2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	3120 - 3401
04	2040 N	626	-0-	-1414 B	-0-	626	3	N	-0-		-0-
05	1767 N	609	-0-	-1158 B	-0-	609	3	N	-0-		-0-
06	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3	N	-0-		-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3	N	-0-		-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1800 N	1424	-0-	-376 B	-0-	1424	3	N	-0-		-0-
-----											
ELMER		WELL #:	2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2915 - 3298
04	2490 N	2483	-0-	-7 B	-0-	2483	3	N	-0-		-0-
05	3038 N	1894	-0-	-1144 B	-0-	1894	3	N	-0-		-0-
06	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3	N	-0-		-0-
07	2573 N	2356	-0-	-217 B	-0-	2356	3	N	-0-		-0-
08	3266 N	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903	3	N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
SPUR		WELL #:	2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	2923 - 3247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		3030 N	3026	-0-	-4 B	-0-	3026	3	N	-0-		-0-
05		3503 N	2434	-0-	-1069 B	-0-	2434	3	N	-0-		-0-
06		2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	3	N	-0-		-0-
07		3131 N	1744	-0-	-1387 B	-0-	1744	3	N	-0-		-0-
08		3519 N	3519	-0-	-0- B	-0-	3519	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3241 N	3241	-0-	-0- B	-0-	3241	3	N	-0-		-0-
-----												
HUDSON		WELL #:	2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2897 - 3310	
04		4027 N	4027	-0-	-0- B	-0-	4027	3	N	-0-		-0-
05		4433 N	3005	-0-	-1428 B	-0-	3005	3	N	-0-		-0-
06		3623 N	3623	-0-	-0- B	-0-	3623	3	N	-0-		-0-
07		4154 N	3683	-0-	-471 B	-0-	3683	3	N	-0-		-0-
08		4859 N	4859	-0-	-0- B	-0-	4859	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		4560 N	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	3	N	-0-		-0-
-----												
SPURLOCK		WELL #:	2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2914 - 3256	
04		5700 N	5301	-0-	-399 B	-0-	5301	3	N	-0-		-0-
05		6169 N	5158	-0-	-1011 B	-0-	5158	3	N	-0-		-0-
06		5370 N	5353	-0-	-17 B	-0-	5353	3	N	-0-		-0-
07		5487 N	5329	-0-	-158 B	-0-	5329	3	N	-0-		-0-
08		5235 N	5235	-0-	-0- B	-0-	5235	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5340 N	5169	-0-	-171 B	-0-	5169	3	N	-0-		-0-
-----												
SCHUMACHER		WELL #:	2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2914 - 3297	
04		3180 N	3108	-0-	-72 B	-0-	3108	3	N	-0-		-0-
05		3565 N	2540	-0-	-1025 B	-0-	2540	3	N	-0-		-0-
06		2971 N	2971	-0-	-0- B	-0-	2971	3	N	-0-		-0-
07		3224 N	3000	-0-	-224 B	-0-	3000	3	N	-0-		-0-
08		3704 N	3704	-0-	-0- B	-0-	3704	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3382 N	3382	-0-	-0- B	-0-	3382	3	N	-0-		-0-
-----												
FOERSTERLING		WELL #:	2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2946 - 3278	
04		4800 N	4556	-0-	-244 B	-0-	4556	3	N	-0-		-0-
05		5301 N	4576	-0-	-725 B	-0-	4576	3	N	-0-		-0-
06		4725 N	4725	-0-	-0- B	-0-	4725	3	N	-0-		-0-
07		4932 N	4932	-0-	-0- B	-0-	4932	3	N	-0-		-0-
08		4882 N	4882	-0-	-0- B	-0-	4882	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4740 N	4390	-0-	-350 B	-0-	4390	3	N	-0-		-0-
-----												
STILLWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2828 - 3358	
04		6750 N	3233	-0-	-3517 B	-0-	3233	3	N	-0-		-0-
05		7533 N	2534	-0-	-4999 B	-0-	2534	3	N	-0-		-0-
06		6900 N	6240	-0-	-660 B	-0-	6240	3	N	-0-		-0-
07		7143 N	7143	-0-	-0- B	-0-	7143	3	N	-0-		-0-
08		6988 N	6988	-0-	-0- B	-0-	6988	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		6353 N	6353	-0-	-0- B	-0-	6353	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
STILLWELL		WELL #:	3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2846 - 3329
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	7500 N	3524	-0-	-3976 B	-0-	3524 3	N	-0-		-0-	
05	8277 N	2808	-0-	-5469 B	-0-	2808 3	N	-0-		-0-	
06	8280 N	7622	-0-	-658 B	-0-	7622 3	N	-0-		-0-	
07	8510 N	8510	-0-	-0- B	-0-	8510 3	N	-0-		-0-	
08	8952 N	8952	-0-	-0- B	-0-	8952 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	7706 N	7706	-0-	-0- B	-0-	7706 3	N	-0-		-0-	
-----											
BUCKLES		WELL #:	3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2700 - 3347
04	4710 N	2942	-0-	-1768 B	-0-	2942 3	N	-0-		-0-	
05	4588 N	3239	-0-	-1349 B	-0-	3239 3	N	-0-		-0-	
06	5104 N	5104	-0-	-0- B	-0-	5104 3	N	-0-		-0-	
07	5254 N	5254	-0-	-0- B	-0-	5254 3	N	-0-		-0-	
08	4807 N	4807	-0-	-0- B	-0-	4807 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5100 N	4168	-0-	-932 B	-0-	4168 3	N	-0-		-0-	
-----											
BOULWARE		WELL #:	319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3250 - 3286
04	510 N	272	-0-	-238 B	-0-	272 3	N	-0-		-0-	
05	403 N	118	-0-	-285 B	-0-	118 3	N	-0-		-0-	
06	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450 3	N	-0-		-0-	
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-		-0-	
08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443 3	N	-0-		-0-	
-----											
ELGIN		WELL #:	2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3226 - 3286
04	840 N	531	-0-	-309 B	-0-	531 3	N	-0-		-0-	
05	682 N	63	-0-	-619 B	-0-	63 3	N	-0-		-0-	
06	660 N	41	-0-	-619 B	-0-	41 3	N	-0-		-0-	
07	558 N	265	-0-	-293 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-	
08	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 3	N	-0-		-0-	
-----											
GILLESPIE		WELL #:	2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3132 - 3351
04	1710 N	750	-0-	-960 B	-0-	750 3	N	-0-		-0-	
05	2852 N	1233	-0-	-1619 B	-0-	1233 3	N	-0-		-0-	
06	2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916 3	N	-0-		-0-	
07	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3	N	-0-		-0-	
08	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2910 N	2873	-0-	-37 B	-0-	2873 3	N	-0-		-0-	
-----											
TANDY		WELL #:	2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3204 - 3402
04	2160 N	948	-0-	-1212 B	-0-	948 3	N	-0-		-0-	
05	2790 N	1411	-0-	-1379 B	-0-	1411 3	N	-0-		-0-	
06	3236 N	3236	-0-	-0- B	-0-	3236 3	N	-0-		-0-	
07	3027 N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027 3	N	-0-		-0-	
08	3094 N	3094	-0-	-0- B	-0-	3094 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3240 N	2771	-0-	-469 B	-0-	2771 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
POWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3132 - 3328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		2550 N	946	-0-	-1604 B	-1509	946 3	N	-0-			-0-
05		2108 N	453	-0-	-1655 B	-1509	453 3	N	-0-			-0-
06		2190 N	2096	-0-	-94 B	-1509	2096 3	N	-0-			-0-
07		1024 N	2533	-0-	1509 B	-0-	2533 3	N	-0-			-0-
08		2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	2691 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145 3	N	-0-			-0-
-----												
PRYMECK		WELL #:	2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2986 - 3224	
04		2640 N	2606	-0-	-34 B	-0-	2606 3	N	-0-			-0-
05		2790 N	2626	-0-	-164 B	-0-	2626 3	N	-0-			-0-
06		2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732 3	N	-0-			-0-
07		2697 N	2612	-0-	-85 B	-0-	2612 3	N	-0-			-0-
08		2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	2655 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2730 N	2553	-0-	-177 B	-0-	2553 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE 60		WELL #:	602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2858 - 3350	
04		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3	N	-0-			-0-
05		1891 N	1780	-0-	-111 B	-0-	1780 3	N	-0-			-0-
06		1500 N	1270	-0-	-230 B	-0-	1270 3	N	-0-			-0-
07		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 3	N	-0-			-0-
08		1767 N	1642	-0-	-125 B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066 3	N	-0-			-0-
-----												
BUCKLES		WELL #:	4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2693 - 3334	
04		4200 N	1818	-0-	-2382 B	-0-	1818 3	N	-0-			-0-
05		4154 N	978	-0-	-3176 B	-0-	978 3	N	-0-			-0-
06		4440 N	4440	-0-	-0- B	-0-	4440 3	N	-0-			-0-
07		5053 N	5053	-0-	-0- B	-0-	5053 3	N	-0-			-0-
08		5291 N	5291	-0-	-0- B	-0-	5291 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		4684 N	4684	-0-	-0- B	-0-	4684 3	N	-0-			-0-
-----												
HAUTER		WELL #:	1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	3114 - 3332	
04		1830 N	1000	-0-	-830 B	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
05		1581 N	1061	-0-	-520 B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
06		2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409 3	N	-0-			-0-
07		2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427 3	N	-0-			-0-
08		2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2400 N	2198	-0-	-202 B	-0-	2198 3	N	-0-			-0-
-----												
KILL		WELL #:	2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3096 - 3263	
04		3630 N	1357	-0-	-2273 B	-0-	1357 3	N	-0-			-0-
05		3007 N	1059	-0-	-1948 B	-0-	1059 3	N	-0-			-0-
06		3180 N	2780	-0-	-400 B	-0-	2780 3	N	-0-			-0-
07		3250 N	3250	-0-	-0- B	-0-	3250 3	N	-0-			-0-
08		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3235 N	3235	-0-	-0- B	-0-	3235 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
HUDNER		WELL #:	2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2892 - 3282
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	8070 N	7120	-0-	-950 B	-0-	7120 3	N	-0-		-0-	
05	8928 N	8390	-0-	-538 B	-0-	8390 3	N	-0-		-0-	
06	8610 N	8266	-0-	-344 B	-0-	8266 3	N	-0-		-0-	
07	7865 N	7865	-0-	-0- B	-0-	7865 3	N	-0-		-0-	
08	8401 N	8065	-0-	-336 B	-0-	8065 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	8280 N	7157	-0-	-1123 B	-0-	7157 3	N	-0-		-0-	
-----											
SCHROETER		WELL #:	2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3122 - 3223
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-		-0-	
05	186 N	58	-0-	-128 B	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
06	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-	
07	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 3	N	-0-		-0-	
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174 3	N	-0-		-0-	
-----											
PERCY		WELL #:	2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	3016 - 3244
04	1590 N	1257	-0-	-333 B	-0-	1257 3	N	-0-		-0-	
05	3255 N	1164	-0-	-2091 B	-0-	1164 3	N	-0-		-0-	
06	3180 N	3050	-0-	-130 B	-0-	3050 3	N	-0-		-0-	
07	3369 N	3369	-0-	-0- B	-0-	3369 3	N	-0-		-0-	
08	3023 N	3023	-0-	-0- B	-0-	3023 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3060 N	2787	-0-	-273 B	-0-	2787 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE 60		WELL #:	603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2881 - 3314
04	9270 N	7282	-0-	-1988 B	-0-	7282 3	N	-0-		-0-	
05	9176 N	7802	-0-	-1374 B	-0-	7802 3	N	-0-		-0-	
06	8520 N	8210	-0-	-310 B	-0-	8210 3	N	-0-		-0-	
07	7533 N	6731	-0-	-802 B	-0-	6731 3	N	-0-		-0-	
08	8061 N	8061	-0-	-0- B	-0-	8061 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	8220 N	6640	-0-	-1580 B	-0-	6640 3	N	-0-		-0-	
-----											
OREM		WELL #:	2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	3242 - 3418
04	2130 N	975	-0-	-1155 B	-0-	975 3	N	-0-		-0-	
05	2046 N	1475	-0-	-571 B	-0-	1475 3	N	-0-		-0-	
06	2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671 3	N	-0-		-0-	
07	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574 3	N	-0-		-0-	
08	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2670 N	2052	-0-	-618 B	-0-	2052 3	N	-0-		-0-	
-----											
EMMA		WELL #:	2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3230 - 3389
04	4140 N	1707	-0-	-2433 B	-0-	1707 3	N	-0-		-0-	
05	3131 N	1654	-0-	-1477 B	-0-	1654 3	N	-0-		-0-	
06	3961 N	3961	-0-	-0- B	-0-	3961 3	N	-0-		-0-	
07	2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649 3	N	-0-		-0-	
08	3874 N	3874	-0-	-0- B	-0-	3874 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3960 N	3579	-0-	-381 B	-0-	3579 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
SEELEY		WELL #:	2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2820 - 3368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9990 N	6388	-0-	-3602 B	-0-	6388 3	N	-0-		-0-
05		9734 N	3556	-0-	-6178 B	-0-	3556 3	N	-0-		-0-
06		9210 N	8880	-0-	-330 B	-0-	8880 3	N	-0-		-0-
07		9597 N	9597	-0-	-0- B	-0-	9597 3	N	-0-		-0-
08		9121 N	9121	-0-	-0- B	-0-	9121 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		8880 N	8473	-0-	-407 B	-0-	8473 3	N	-0-		-0-
-----											
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2704 - 3298
04		3030 N	2058	-0-	-972 B	-0-	2058 3	N	-0-		-0-
05		6200 N	1904	-0-	-4296 B	-0-	1904 3	N	-0-		-0-
06		3597 N	3597	-0-	-0- B	-0-	3597 3	N	-0-		-0-
07		4360 N	4360	-0-	-0- B	-0-	4360 3	N	-0-		-0-
08		4095 N	4095	-0-	-0- B	-0-	4095 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		3708 N	3708	-0-	-0- B	-0-	3708 3	N	-0-		-0-
-----											
CROWE, M		WELL #:	2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2812 - 3201
04		5340 N	5614	-0-	274 B	-5373	5614 3	N	-0-		-0-
05		6045 N	4734	-0-	-1311 B	-5373	4734 3	N	-0-		-0-
06		5100 N	5396	-0-	296 B	-5077	5396 3	N	-0-		-0-
07		5797 N	5004	-0-	-793 B	-5077	5004 3	N	-0-		-0-
08		4743 N	5052	-0-	309 B	-4768	5052 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4768					
09		5400 N	4910	-0-	-490 B	-0-	4910 3	N	-0-		-0-
-----											
KLEKAMP		WELL #:	3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2532 - 3256
04		6390 N	4650	-0-	-1740 B	-8894	4650 3	N	-0-		-0-
05		7502 N	6887	-0-	-615 B	-8894	6887 3	N	-0-		-0-
06		7410 N	5563	-0-	-1847 B	-8894	5563 3	N	-0-		-0-
07		4805 N	5562	-0-	757 B	-8137	5562 3	N	-0-		-0-
08		6882 N	5105	-0-	-1777 B	-8137	5105 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-8137					
*09		6520 N	6520	-0-	-0- B	-0-	6520 3	N	-0-		-0-
-----											
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	3	RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2741 - 3318
04		4830 N	4949	-0-	119 B	-14014	4949 3	N	-0-		-0-
05		3968 N	5133	-0-	1165 B	-12849	5133 3	N	-0-		-0-
06		5910 N	5303	-0-	-607 B	-12849	5303 3	N	-0-		-0-
07		5115 N	5871	-0-	756 B	-12093	5871 3	N	-0-		-0-
08		5146 N	6295	-0-	1149 B	-10944	6295 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-10944					
*09		5710 N	5710	-0-	-0- B	-0-	5710 3	N	-0-		-0-
-----											
ROYAL PENDLETON		WELL #:	3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2770 - 3326
04		8700 N	8314	-0-	-386 B	-9859	8314 3	N	-0-		-0-
05		9114 N	7935	-0-	-1179 B	-9859	7935 3	N	-0-		-0-
06		7680 N	7330	-0-	-350 B	-9859	7330 3	N	-0-		-0-
07		8587 N	7240	-0-	-1347 B	-9859	7240 3	N	-0-		-0-
08		7936 N	7854	-0-	-82 B	-9859	7854 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-9859					
09		7320 N	6994	-0-	-326 B	-0-	6994 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE, L. M. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2525 - 3196	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		6690 N	4952	-0-	-1738 B	-11252	4952	3	N	-0-		-0-
05		6510 N	5932	-0-	-578 B	-11252	5932	3	N	-0-		-0-
06		5970 N	5450	-0-	-520 B	-11252	5450	3	N	-0-		-0-
07		5115 N	4830	-0-	-285 B	-11252	4830	3	N	-0-		-0-
08		5921 N	4791	-0-	-1130 B	-11252	4791	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-11252					
09		5460 N	4246	-0-	-1214 B	-0-	4246	3	N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2996 - 3310	
04		27624	2737	-0-	-24887 B	27131	2737	3	N	-0-		-0-
05		30432 R	3301	-0-	-27131 B	-0-	3301	3	N	-0-		-0-
06		3450 #	2991	-0-	-459 B	-459	2991	3	N	-0-		-0-
07		2821 N	2969	-0-	148 B	-311	2969	3	N	-0-		-0-
08		3286 N	2240	-0-	-1046 B	-311	2240	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-311								
09		3000 N	3114	-0-	114 B	-197	3114	3	N	-0-		-0-
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 3207 - 3477	
BRILLHART				107								
04		2370 N	1052	-0-	-1318 B	-0-	1052	3	N	-0-		-0-
05		2418 N	672	-0-	-1746 B	-0-	672	3	N	-0-		-0-
06		2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3	N	-0-		-0-
07		2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3	N	-0-		-0-
08		2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2460 N	2201	-0-	-259 B	-0-	2201	3	N	-0-		-0-
-----												
DEAL, SAM		WELL #:		1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3048 - 3430	
04		2340 N	1673	-0-	-667 B	-0-	1673	3	N	-0-		-0-
05		3441 #	704	-0-	-2737 B	-2737	704	3	N	-0-		-0-
06		3330 #	2567	-0-	-763 B	-3500	2567	3	N	-0-		-0-
07		3441 #	2950	-0-	-491 B	-3991	2950	3	N	-0-		-0-
08		3441 #	3183	-0-	-258 B	-4249	3183	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4249								
09		3330 #	2500	-0-	-830 B	-5079	2500	3	N	-0-		-0-
-----												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		684641	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2960 - 3355	
LAMB				2R								
04		1740 N	1696	-0-	-44 B	-0-	1696	3	N	-0-		-0-
05		3565 N	1239	-0-	-2326 B	-0-	1239	3	N	-0-		-0-
06		3422 N	3422	-0-	-0- B	-0-	3422	3	N	-0-		-0-
07		3948 N	3948	-0-	-0- B	-0-	3948	3	N	-0-		-0-
08		3698 N	3698	-0-	-0- B	-0-	3698	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3491 N	3491	-0-	-0- B	-0-	3491	3	N	-0-		-0-
-----												
RABCO ENERGY		WELL #:		687738	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
LACY, MEEK C				1								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
RAYDON EXPLORATION, INC.			695569								
CLUCK			WELL #:	1	RRCID ->	192832	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2772 - 2997
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2	N	-0-		-0-	
05	558 N	422	-0-	-136 B	-0-	422 2	N	-0-		-0-	
06	540 N	492	-0-	-48 B	-0-	492 2	N	-0-		-0-	
07	589 N	506	-0-	-83 B	-0-	506 2	N	-0-		-0-	
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-		-0-	
-----											
VALL			WELL #:	1121	RRCID ->	192840	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3002 - 3206
04	600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592 2	N	-0-		-0-	
05	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 2	N	-0-		-0-	
06	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583 2	N	-0-		-0-	
07	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593 2	N	-0-		-0-	
08	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 2	N	-0-		-0-	
-----											
HAILE			WELL #:	1239	RRCID ->	192843	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2742 - 3010
04	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-		-0-	
05	651 N	368	-0-	-283 B	-0-	368 2	N	-0-		-0-	
06	510 N	284	-0-	-226 B	-0-	284 2	N	-0-		-0-	
07	682 N	429	-0-	-253 B	-0-	429 2	N	-0-		-0-	
08	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2	N	-0-		-0-	
-----											
RIO PETROLEUM, INC.			712840								
SHEFFY			WELL #:	1	RRCID ->	072243	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	2792	PERF. 2713 - 2753
04	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-		-0-	
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-		-0-	
07	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-		-0-	
08	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-		-0-	
-----											
STROTHER			WELL #:	1	RRCID ->	073123	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2660 - 2750
04	660 N	492	-0-	-168 B	-0-	492 2	N	-0-		-0-	
05	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 2	N	-0-		-0-	
06	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2	N	-0-		-0-	
07	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 2	N	-0-		-0-	
08	1054 N	936	-0-	-118 B	-0-	936 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1260 N	1067	-0-	-193 B	-0-	1067 2	N	-0-		-0-	
-----											
ENGLBRECHT			WELL #:	2 R	RRCID ->	125262	COMPL. DATE	06/29/1987	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726 - 2784
04	1110 N	804	-0-	-306 B	-0-	804 2	N	-0-		-0-	
05	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 2	N	-0-		-0-	
06	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 2	N	-0-		-0-	
07	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 2	N	-0-		-0-	
08	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1800 N	1441	-0-	-359 B	-0-	1441 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		712840												
BRYAN		WELL #:		2	RRCID ->	132678	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2854 - 3078					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1170 N	931	-0-	-239 B	-0-	931 2			N	-0-					-0-
05		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2			N	-0-					-0-
06		1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 2			N	-0-					-0-
07		961 N	363	-0-	-598 B	-0-	363 2			N	-0-					-0-
08		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1740 N	1101	-0-	-639 B	-0-	1101 2			N	-0-					-0-
-----																
BRYAN		WELL #:		3	RRCID ->	192515	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 2632 - 3368					
04		7050 N	5584	-0-	-1466 B	-0-	5584 2			N	-0-					-0-
05		2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622 2			N	-0-					-0-
06		10437 N	10437	-0-	-0- B	-0-	10437 2			N	-0-					-0-
07		5766 N	2176	-0-	-3590 B	-0-	2176 2			N	-0-					-0-
08		4510 N	4510	-0-	-0- B	-0-	4510 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		10440 N	6609	-0-	-3831 B	-0-	6609 2			N	-0-					-0-
-----																
BRYAN		WELL #:		4	RRCID ->	279848	COMPL. DATE	01/09/2016	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 2347 - 3242					
04		15210 #	-0-	-0-	-15210 B	-30171				N	-0-					-0-
05		15717 #	1482	-0-	-14235 B	-44406	1482 2			N	-0-					-0-
06		5790 #	4018	-0-	-1772 B	-46178	4018 2			N	-0-					-0-
07		5983 #	3515	-0-	-2468 B	-48646	3515 2			N	-0-					-0-
08		5983 #	5347	-0-	-636 B	-49282	5347 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-46118	CANCELLED UNDERAGE ->	-3164										
09		0 N	4355	-0-	4355 B	-41763	4355 2			N	-0-					-0-
-----																
SANGSTER, TOMMY R.		746001		1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 293 - 3036					
SANGSTER		WELL #:		1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 293 - 3036					
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SCHMID PROPERTIES, INC.		754100		1354	RRCID ->	113212	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 1200 - 1300					
PUGH		WELL #:		1354	RRCID ->	113212	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 1200 - 1300					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
AYCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	125261	COMPL. DATE	03/15/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 2926 - 2980					
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCHMID PROPERTIES, INC.		//CONT.//	754100								
SANDERS		WELL #:	1351	RRCID ->	127633	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2864 - 2960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
05	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	-0-			-0-
*08	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.			780000								
PRONGER		WELL #:	1	RRCID ->	111022	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2974 - 3211
04	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
05	527 N	464	-0-	-63 B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
06	510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
07	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	408	-0-	-72 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
DAHL		WELL #:	105	RRCID ->	136578	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	2758 - 2912
04	780 N	773	-0-	-7 B	-0-	773 2	N	-0-			-0-
05	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790 2	N	-0-			-0-
06	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2	N	-0-			-0-
07	806 N	739	-0-	-67 B	-0-	739 2	N	-0-			-0-
08	775 N	708	-0-	-67 B	-0-	708 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	780 N	689	-0-	-91 B	-0-	689 2	N	-0-			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420								
ARCHER "F"		WELL #:	1	RRCID ->	166475	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2858 - 2893
04	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918 2	N	-0-			-0-
05	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027 2	N	-0-			-0-
06	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 2	N	-0-			-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177 2	N	-0-			-0-
08	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2100 N	1916	-0-	-184 B	-0-	1916 2	N	-0-			-0-
ARCHER "E"		WELL #:	1	RRCID ->	171910	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	2894 - 2988
04	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	130 1	1057 2	N	-0-		-0-
05	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	130 1	1133 2	N	-0-		-0-
06	1200 N	1043	-0-	-157 B	-0-	95 1	948 2	N	-0-		-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	130 1	1119 2	N	-0-		-0-
08	1271 N	995	-0-	-276 B	-0-	130 1	865 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	130 1	1087 2	N	-0-		-0-
HENSON		WELL #:	1	RRCID ->	278265	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	3053 - 3057
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY			865980						
HAAS			WELL #: 1	RRCID -> 027299	COMPL. DATE 03/17/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-	-0-
05	310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225 3	N	-0-	-0-
06	300 N	206	-0-	-94 B	-0-	206 3	N	-0-	-0-
07	310 N	219	-0-	-91 B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-	-0-
-----									
STERL			WELL #: 1	RRCID -> 027309	COMPL. DATE 02/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
05	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194 3	N	-0-	-0-
06	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198 3	N	-0-	-0-
07	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 3	N	-0-	-0-
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-	-0-
-----									
MURFEE -A-			WELL #: 1	RRCID -> 027376	COMPL. DATE 09/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 3	N	-0-	-0-
05	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 3	N	-0-	-0-
06	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 3	N	-0-	-0-
07	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3	N	-0-	-0-
08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 3	N	-0-	-0-
-----									
DUVALL			WELL #: 1	RRCID -> 027385	COMPL. DATE 06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	119	-0-	119 B	243	119 3	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	91	-0-	91 B	334	91 3	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	98	-0-	98 B	432	98 3	N	-0-	-0-
07	0 N	84	-0-	84 B	516	84 3	N	-0-	-0-
08	0 N	113	-0-	113 B	629	113 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			629						
*09	742 N	113	-0-	-629 B	-0-	113 3	N	-0-	-0-
-----									
BERTIE			WELL #: B 1	RRCID -> 027453	COMPL. DATE 06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3	N	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-	-0-
06	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
07	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-	-0-
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 3	N	-0-	-0-
-----									
BIVINS			WELL #: O 1	RRCID -> 027471	COMPL. DATE 08/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
BIVINS		WELL #:		U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
POSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
05	310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
06	300 N	201	-0-	-99 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
07	310 N	229	-0-	-81 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
-----											
WIGINTON		WELL #:		D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
05	248 N	133	-0-	-115 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
06	180 N	108	-0-	-72 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
07	310 N	203	-0-	-107 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
-----											
WHORTON, W. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BIRCHER		WELL #:		1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	300 N	234	-0-	-66 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
05	310 N	195	-0-	-115 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
06	240 N	91	-0-	-149 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
07	248 N	195	-0-	-53 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS KK		WELL #:		5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980										
CAPROCK -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2798 - 2852		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3		N	-0-			-0-
05		372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
06		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3		N	-0-			-0-
07		465 N	399	-0-	-66 B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
08		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		450 N	415	-0-	-35 B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
-----													
HARLAND -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STAHL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	028003	COMPL. DATE	07/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BERTIE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2855 - 2972		
04		840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837 3		N	-0-			-0-
05		961 N	570	-0-	-391 B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
06		840 N	226	-0-	-614 B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
07		868 N	400	-0-	-468 B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
08		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3		N	-0-			-0-
-----													
HOLT -F-		WELL #:	2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3028 - 3082		
04		1140 N	1024	-0-	-116 B	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
05		1147 N	1003	-0-	-144 B	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
06		1050 N	960	-0-	-90 B	-0-	960 3		N	-0-			-0-
07		1054 N	925	-0-	-129 B	-0-	925 3		N	-0-			-0-
08		992 N	831	-0-	-161 B	-0-	831 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		960 N	797	-0-	-163 B	-0-	797 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
MULLINIX				WELL #:	2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF.	2856 - 3096	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
05	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3			N	-0-			-0-
06	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450	3			N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
-----														
PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2769 - 2934	
04	5670 N	2261	-0-	-3409 B	-0-	2261	3			N	-0-			-0-
05	5673 N	1664	-0-	-4009 B	-0-	1664	3			N	-0-			-0-
06	5220 N	4853	-0-	-367 B	-0-	4853	3			N	-0-			-0-
07	5522 N	5522	-0-	-0- B	-0-	5522	3			N	-0-			-0-
08	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4860 N	3266	-0-	-1594 B	-0-	3266	3			N	-0-			-0-
-----														
LEE				WELL #:	10	RRCID ->	144682	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3081 - 3097	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2016 - PLUGGED 09/17/16														
-----														
GEX				WELL #:	2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF.	2860 - 3031	
04	2220 N	1825	-0-	-395 B	-0-	1825	3			N	-0-			-0-
05	2263 N	1230	-0-	-1033 B	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
06	2430 N	1822	-0-	-608 B	-0-	1822	3			N	-0-			-0-
07	1891 N	1786	-0-	-105 B	-0-	1786	3			N	-0-			-0-
08	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1830 N	1576	-0-	-254 B	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
-----														
SAXBY				WELL #:	2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2707 - 3092	
04	1590 N	581	-0-	-1009 B	-0-	581	3			N	-0-			-0-
05	1395 N	687	-0-	-708 B	-0-	687	3			N	-0-			-0-
06	1230 N	984	-0-	-246 B	-0-	984	3			N	-0-			-0-
07	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-			-0-
08	682 N	505	-0-	-177 B	-0-	505	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	990 N	504	-0-	-486 B	-0-	504	3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS				WELL #:	B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2901 - 2960	
04	1560 N	1516	-0-	-44 B	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
05	1643 N	1158	-0-	-485 B	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
06	1530 N	1464	-0-	-66 B	-0-	1464	3			N	-0-			-0-
07	1581 N	1403	-0-	-178 B	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
08	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
JARMER		WELL #:	2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2966 - 3180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
06	570 N	510	-0-	-60 B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
07	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
08	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
-----											
IVENS		WELL #:	2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2927 - 3125
04	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1124	-0-	-302 B	-0-	1124 3	N	-0-			-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3	N	-0-			-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 3	N	-0-			-0-
08	1116 N	608	-0-	-508 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1350 N	926	-0-	-424 B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
-----											
LEE		WELL #:	1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	3036 - 3209
04	2190 N	2026	-0-	-164 B	-0-	2026 3	N	-0-			-0-
05	2201 N	2053	-0-	-148 B	-0-	2053 3	N	-0-			-0-
06	2070 N	1935	-0-	-135 B	-0-	1935 3	N	-0-			-0-
07	2108 N	1941	-0-	-167 B	-0-	1941 3	N	-0-			-0-
08	2046 N	770	-0-	-1276 B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1950 N	1346	-0-	-604 B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
-----											
HARLAND "C"		WELL #:	2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2924 - 3139
04	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315 3	N	-0-			-0-
05	2356 N	2333	-0-	-23 B	-0-	2333 3	N	-0-			-0-
06	2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521 3	N	-0-			-0-
07	2387 N	2272	-0-	-115 B	-0-	2272 3	N	-0-			-0-
08	2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS KK		WELL #:	4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	3000 - 3189
04	420 N	380	-0-	-40 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
*05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
*06	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
-----											
RAY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	2929 - 3143
04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
05	403 N	291	-0-	-112 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
07	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	323	-0-	-127 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
CRAIG "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	191845	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2865 -	2965		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BISON		WELL #:		2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3032 -	3230		
04	1290 N	1284	-0-	-6 B	-0-	1284	3			N	-0-				-0-
05	1364 N	990	-0-	-374 B	-0-	990	3			N	-0-				-0-
06	1290 N	1111	-0-	-179 B	-0-	1111	3			N	-0-				-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-				-0-
08	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09 1577 N		1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-				-0-
-----															
RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2802 -	2902		
04	540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508	3			N	-0-				-0-
05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-				-0-
06	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-				-0-
07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-				-0-
08	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09 630 N		616	-0-	-14 B	-0-	616	3			N	-0-				-0-
-----															
CRAIG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF.	2911 -	3135		
04	1650 N	1623	-0-	-27 B	-0-	1623	3			N	-0-				-0-
05	1736 N	1256	-0-	-480 B	-0-	1256	3			N	-0-				-0-
06	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			N	-0-				-0-
07	1674 N	1469	-0-	-205 B	-0-	1469	3			N	-0-				-0-
08	1271 N	709	-0-	-562 B	-0-	709	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09 1650 N		1137	-0-	-513 B	-0-	1137	3			N	-0-				-0-
-----															
WIGINTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF.	2744 -	3038		
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-				-0-
05	341 N	208	-0-	-133 B	-0-	208	3			N	-0-				-0-
06	330 N	169	-0-	-161 B	-0-	169	3			N	-0-				-0-
07	496 N	273	-0-	-223 B	-0-	273	3			N	-0-				-0-
08	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09 365 N		365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-				-0-
-----															
REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2755 -	2945		
04	1290 N	1260	-0-	-30 B	-0-	1260	3			N	-0-				-0-
05	1364 N	990	-0-	-374 B	-0-	990	3			N	-0-				-0-
06	1290 N	1280	-0-	-10 B	-0-	1280	3			N	-0-				-0-
07	1302 N	1135	-0-	-167 B	-0-	1135	3			N	-0-				-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09 1290 N		1268	-0-	-22 B	-0-	1268	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
WITT		WELL #:	2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2768 - 3042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1260 N	1229	-0-	-31 B	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
05		1271 N	957	-0-	-314 B	-0-	957 3	N	-0-		-0-
06		1230 N	1210	-0-	-20 B	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
07		1271 N	1027	-0-	-244 B	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
08		961 N	520	-0-	-441 B	-0-	520 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1200 N	691	-0-	-509 B	-0-	691 3	N	-0-		-0-
-----											
WITTER "A"		WELL #:	2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF.	2764 - 2889
04		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-		-0-
05		806 N	496	-0-	-310 B	-0-	496 3	N	-0-		-0-
06		750 N	288	-0-	-462 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
07		558 N	510	-0-	-48 B	-0-	510 3	N	-0-		-0-
08		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-		-0-
-----											
MYDA		WELL #:	1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2934 - 3125
04		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 3	N	-0-		-0-
05		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 3	N	-0-		-0-
06		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 3	N	-0-		-0-
07		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 3	N	-0-		-0-
08		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 3	N	-0-		-0-
-----											
MERKLE		WELL #:	1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2654 - 2959
04		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
05		1302 N	810	-0-	-492 B	-0-	810 3	N	-0-		-0-
06		960 N	440	-0-	-520 B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
07		1302 N	672	-0-	-630 B	-0-	672 3	N	-0-		-0-
08		806 N	581	-0-	-225 B	-0-	581 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3	N	-0-		-0-
-----											
HARRIET		WELL #:	1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3046 - 3450
04		3210 #	1502	-0-	-1708 B	-1708	1502 3	N	-0-		-0-
05		3317 #	1109	-0-	-2208 B	-3916	1109 3	N	-0-		-0-
06		3210 #	2963	-0-	-247 B	-4163	2963 3	N	-0-		-0-
07		3317 #	2858	-0-	-459 B	-4622	2858 3	N	-0-		-0-
08		3317 #	1917	-0-	-1400 B	-6022	1917 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6022							
09		3210 #	2074	-0-	-1136 B	-7158	2074 3	N	-0-		-0-
-----											
W A WHORTON		WELL #:	2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2786 - 2936
04		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3	N	-0-		-0-
05		1426 N	1012	-0-	-414 B	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
06		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 3	N	-0-		-0-
07		1364 N	1217	-0-	-147 B	-0-	1217 3	N	-0-		-0-
08		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3	N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
BIVINS KK		WELL #:	8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3064 - 3220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3	N	-0-		-0-
05	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	3	N	-0-		-0-
06	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3	N	-0-		-0-
07	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3	N	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3	N	-0-		-0-
-----											
BASKIN		WELL #:	1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2896 - 3250
04	7140 N	3002	-0-	-4138 B	-0-	3002	3	N	-0-		-0-
05	7409 N	2115	-0-	-5294 B	-0-	2115	3	N	-0-		-0-
06	6720 N	5549	-0-	-1171 B	-0-	5549	3	N	-0-		-0-
07	6183 N	6183	-0-	-0- B	-0-	6183	3	N	-0-		-0-
08	4578 N	4578	-0-	-0- B	-0-	4578	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	5550 N	4308	-0-	-1242 B	-0-	4308	3	N	-0-		-0-
-----											
STAHL 'A'		WELL #:	2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2985 - 3168
04	1620 N	1584	-0-	-36 B	-0-	1584	3	N	-0-		-0-
05	1674 N	1504	-0-	-170 B	-0-	1504	3	N	-0-		-0-
06	1620 N	1570	-0-	-50 B	-0-	1570	3	N	-0-		-0-
07	1643 N	1535	-0-	-108 B	-0-	1535	3	N	-0-		-0-
08	1519 N	646	-0-	-873 B	-0-	646	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1560 N	1063	-0-	-497 B	-0-	1063	3	N	-0-		-0-
-----											
GARRETT "B"		WELL #:	1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2948 - 3150
04	2400 N	1840	-0-	-560 B	-4336	1840	3	N	-0-		-0-
*05	2573 N	1647	-0-	-926 B	-4336	1647	3	N	-0-		-0-
*06	2430 N	2069	-0-	-361 B	-4336	2069	3	N	-0-		-0-
*07	1891 N	2410	-0-	519 B	-3817	2410	3	N	-0-		-0-
08	1364 N	1091	-0-	-273 B	-3817	1091	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3817						
*09	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3	N	-0-		-0-
-----											
GILBERT A		WELL #:	1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3126 - 3300
04	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	623	3	N	-0-		-0-
05	651 N	586	-0-	-65 B	-0-	586	3	N	-0-		-0-
06	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3	N	-0-		-0-
07	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610	3	N	-0-		-0-
08	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	660 N	590	-0-	-70 B	-0-	590	3	N	-0-		-0-
-----											
CLUCK 'H'		WELL #:	1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	3003 - 3175
04	2220 N	2155	-0-	-65 B	-3788	2155	3	N	-0-		-0-
*05	2356 N	2091	-0-	-265 B	-3788	2091	3	N	-0-		-0-
*06	2190 N	1969	-0-	-221 B	-3788	1969	3	N	-0-		-0-
*07	2232 N	2412	-0-	180 B	-3608	2412	3	N	-0-		-0-
08	1984 N	2333	-0-	349 B	-3259	2333	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3259						
*09	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
SHER		WELL #:		1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2791 -	2955		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	4783 N	4783	-0-	-0- B	-0-	4783 3		N	-0-			-0-			
05	4341 N	4341	-0-	-0- B	-0-	4341 3		N	-0-			-0-			
06	4590 N	4379	-0-	-211 B	-0-	4379 3		N	-0-			-0-			
07	4929 N	3886	-0-	-1043 B	-0-	3886 3		N	-0-			-0-			
08	4340 N	4243	-0-	-97 B	-0-	4243 3		N	-0-			-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4380 N	4318	-0-	-62 B	-0-	4318 3		N	-0-			-0-			
-----															
ETOILLE		WELL #:		1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2751 -	2910		
04	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407 3		N	-0-			-0-			
05	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371 3		N	-0-			-0-			
06	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410 3		N	-0-			-0-			
07	434 N	390	-0-	-44 B	-0-	390 3		N	-0-			-0-			
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-			-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 3		N	-0-			-0-			
-----															
WHORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2815 -	3000		
04	870 N	848	-0-	-22 B	-0-	848 3		N	-0-			-0-			
05	899 N	702	-0-	-197 B	-0-	702 3		N	-0-			-0-			
06	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3		N	-0-			-0-			
07	868 N	814	-0-	-54 B	-0-	814 3		N	-0-			-0-			
08	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3		N	-0-			-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	930 N	815	-0-	-115 B	-0-	815 3		N	-0-			-0-			
-----															
BIVINS KK		WELL #:		5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2900 -	3070		
04	1290 N	921	-0-	-369 B	-0-	921 3		N	-0-			-0-			
05	1209 N	855	-0-	-354 B	-0-	855 3		N	-0-			-0-			
06	1020 N	863	-0-	-157 B	-0-	863 3		N	-0-			-0-			
07	961 N	767	-0-	-194 B	-0-	767 3		N	-0-			-0-			
08	868 N	768	-0-	-100 B	-0-	768 3		N	-0-			-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	870 N	714	-0-	-156 B	-0-	714 3		N	-0-			-0-			
-----															
IVENS R		WELL #:		3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2948 -	3151		
04	1080 N	1043	-0-	-37 B	-0-	1043 3		N	-0-			-0-			
05	1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-	1070 3		N	-0-			-0-			
06	1050 N	901	-0-	-149 B	-0-	901 3		N	-0-			-0-			
07	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3		N	-0-			-0-			
08	1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029 3		N	-0-			-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3		N	-0-			-0-			
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3051 -	3118
CMF CORPORATION															
04	2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619 2		N	-0-			-0-			
05	2666 N	2619	-0-	-47 B	-0-	2619 2		N	-0-			-0-			
06	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541 2		N	-0-			-0-			
07	2697 N	2607	-0-	-90 B	-0-	2607 2		N	-0-			-0-			
08	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654 2		N	-0-			-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555 2		N	-0-			-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
W.B.D. OIL AND GAS INC.				888033								
MEGAN				WELL #:	1	RRCID ->	157433	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2932 - 3248
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	3120 N	589	-0-	-2531 B	-0-	589	3		N	-0-		-0-
05	2697 N	825	-0-	-1872 B	-0-	825	3		N	-0-		-0-
06	1920 N	1717	-0-	-203 B	-0-	1717	3		N	-0-		-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3		N	-0-		-0-
08	837 N	658	-0-	-179 B	-0-	658	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1710 N	558	-0-	-1152 B	-0-	558	3		N	-0-		-0-
-----												
BERK				WELL #:	1	RRCID ->	181132	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 2904 - 2936
04	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3		N	-0-		-0-
05	2170 N	2131	-0-	-39 B	-0-	2131	3		N	-0-		-0-
06	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3		N	-0-		-0-
07	2170 N	1855	-0-	-315 B	-0-	1855	3		N	-0-		-0-
08	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	3		N	-0-		-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
FRAZIER, A. H.				WELL #:	3	RRCID ->	168393	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	4574	PERF. 2730 - 2785
04	2766 N	2766	-0-	-0- B	-0-	42	1	2724	2	Y	-0-	-0-
05	2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-	42	1	2838	2	Y	-0-	-0-
06	2790 N	2786	-0-	-4 B	-0-	43	1	2743	2	Y	-0-	-0-
07	2852 N	2840	-0-	-12 B	-0-	44	1	2796	2	Y	-0-	-0-
08	2883 N	2789	-0-	-94 B	-0-	45	1	2744	2	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2790 N	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
COLLIER, H. J. -D-				WELL #:	1	RRCID ->	168916	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	4545	PERF. 2730 - 2782
04	660 N	626	-0-	-34 B	-0-	9	1	617	2	N	-0-	-0-
05	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	9	1	639	2	N	-0-	-0-
06	630 N	601	-0-	-29 B	-0-	9	1	592	2	N	-0-	-0-
07	651 N	605	-0-	-46 B	-0-	9	1	596	2	N	-0-	-0-
08	651 N	613	-0-	-38 B	-0-	10	1	603	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COLLIER, H. J.				WELL #:	1	RRCID ->	187993	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	7391	PERF. 2836 - 2846
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JACKSON				WELL #:	2	RRCID ->	191368	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2842 - 2898
04	1740 N	1642	-0-	-98 B	-0-	25	1	1617	2	N	-0-	-0-
05	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	26	1	1741	2	N	-0-	-0-
06	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	26	1	1638	2	N	-0-	-0-
07	1705 N	1581	-0-	-124 B	-0-	25	1	1556	2	N	-0-	-0-
08	1767 N	1514	-0-	-253 B	-0-	25	1	1489	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	191465	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2784 - 2984
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		6	RRCID ->	192151	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2820 - 2918
04		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	16 1	1056 2		N	-0-	-0-
05		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	16 1	1107 2		N	-0-	-0-
06		1080 N	1077	-0-	-3 B	-0-	17 1	1060 2		N	-0-	-0-
07		1116 N	1099	-0-	-17 B	-0-	17 1	1082 2		N	-0-	-0-
08		1116 N	1064	-0-	-52 B	-0-	17 1	1047 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 N NO RPT	-0-	-1080	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2996 - 3013
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
JACKSON, LOLA		WELL #:		1	RRCID ->	027300	COMPL. DATE	04/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 2			N	-0-	-0-
05		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 2			N	-0-	-0-
06		60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30 2			N	-0-	-0-
07		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2			N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027301	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2830 - 2904
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		2	RRCID ->	027302	COMPL. DATE	04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2			N	-0-	-0-
05		1240 N	1232	-0-	-8 B	-0-	1232 2			N	-0-	-0-
06		1230 N	1178	-0-	-52 B	-0-	1178 2			N	-0-	-0-
07		1240 N	1238	-0-	-2 B	-0-	1238 2			N	-0-	-0-
*08		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 2			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803								
LASLEY, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	540 N	521	-0-	-19 B	-0-	521	2	N	-0-	-0-	
05	682 N	389	-0-	-293 B	-0-	389	2	N	-0-	-0-	
06	570 N	297	-0-	-273 B	-0-	297	2	N	-0-	-0-	
*07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2	N	-0-	-0-	
*08	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2	N	-0-	-0-	
-----											
LASLEY, W. M.		WELL #:	1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
05	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2	N	-0-	-0-	
06	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2	N	-0-	-0-	
*07	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2	N	-0-	-0-	
*08	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE, L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2	N	-0-	-0-	
05	589 N	174	-0-	-415 B	-0-	174	2	N	-0-	-0-	
06	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81	2	N	-0-	-0-	
07	403 N	215	-0-	-188 B	-0-	215	2	N	-0-	-0-	
*08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2	N	-0-	-0-	
-----											
SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1620 N	1608	-0-	-12 B	-0-	1608	2	N	-0-	-0-	
05	1736 N	1614	-0-	-122 B	-0-	1614	2	N	-0-	-0-	
06	1590 N	1535	-0-	-55 B	-0-	1535	2	N	-0-	-0-	
07	1674 N	1588	-0-	-86 B	-0-	1588	2	N	-0-	-0-	
*08	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2	N	-0-	-0-	
-----											
SPURLOCK		WELL #:	2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	480 N	328	-0-	-152 B	-0-	328	2	N	-0-	-0-	
05	1023 N	261	-0-	-762 B	-0-	261	2	N	-0-	-0-	
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-	-0-	
07	341 N	175	-0-	-166 B	-0-	175	2	N	-0-	-0-	
*08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2	N	-0-	-0-	
-----											
BASKIN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027324	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1260 N	834	-0-	-426 B	-0-	196	1	638	2	N	-0-
05	1488 N	649	-0-	-839 B	-0-	72	1	577	2	N	-0-
06	1680 N	1657	-0-	-23 B	-0-	376	1	1281	2	N	-0-
*07	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2	N	-0-	-0-	
*08	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1650 N	1290	-0-	-360 B	-0-	1290	2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
BASKIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027325	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	167	1	837	2	N	-0-				-0-
05	2046 N	245	-0-	-1801 B	-0-	44	1	201	2	N	-0-				-0-
06	1620 N	1599	-0-	-21 B	-0-	295	1	1304	2	N	-0-				-0-
*07	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	2			N	-0-				-0-
*08	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	2			N	-0-				-0-
-----															
BASKIN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027326	COMPL. DATE	02/08/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1350 N	1006	-0-	-344 B	-0-	193	1	813	2	N	-0-				-0-
05	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	94	1	536	2	N	-0-				-0-
06	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	362	1	1912	2	N	-0-				-0-
07	1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030	2			N	-0-				-0-
*08	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2280 N	1574	-0-	-706 B	-0-	1574	2			N	-0-				-0-
-----															
BLANKENSHIP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027327	COMPL. DATE	07/10/1946	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BRYAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027329	COMPL. DATE	04/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2580 N	1209	-0-	-1371 B	-0-	300	1	909	2	N	-0-				-0-
05	2635 N	1387	-0-	-1248 B	-0-	278	1	1109	2	N	-0-				-0-
06	2610 N	2476	-0-	-134 B	-0-	553	1	1923	2	N	-0-				-0-
07	1240 N	1065	-0-	-175 B	-0-	1065	2			N	-0-				-0-
*08	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2490 N	1923	-0-	-567 B	-0-	1923	2			N	-0-				-0-
-----															
BUCKLES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027330	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	3330 N	2822	-0-	-508 B	-0-	2822	2			N	-0-				-0-
05	4464 N	1383	-0-	-3081 B	-0-	1383	2			N	-0-				-0-
06	6510 N	5262	-0-	-1248 B	-0-	5262	2			N	-0-				-0-
*07	5066 N	5066	-0-	-0- B	-0-	5066	2			N	-0-				-0-
*08	5752 N	5752	-0-	-0- B	-0-	5752	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	5892 N	5892	-0-	-0- B	-0-	5892	2			N	-0-				-0-
-----															
BUCKLES -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027331	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3514 - 3273				
04	3330 N	1503	-0-	-1827 B	-0-	410	1	1093	2	N	-0-				-0-
05	3069 N	1079	-0-	-1990 B	-0-	223	1	856	2	N	-0-				-0-
06	3270 N	2901	-0-	-369 B	-0-	776	1	2125	2	N	-0-				-0-
*07	2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761	2			N	-0-				-0-
*08	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2910 N	2426	-0-	-484 B	-0-	2426	2			N	-0-				-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
BUCKLES -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027332	COMPL. DATE	03/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	194	1	282	2	N	-0-			-0-
05	806 N	216	-0-	-590 B	-0-	43	1	173	2	N	-0-			-0-
06	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	329	1	584	2	N	-0-			-0-
07	496 N	208	-0-	-288 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
*08	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	900 N	572	-0-	-328 B	-0-	572	2			N	-0-			-0-
-----														
CALVIRD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027333	COMPL. DATE	10/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	4758 N	4758	-0-	-0- B	-0-	737	1	4021	2	N	-0-			-0-
05	6386 N	5353	-0-	-1033 B	-0-	840	1	4513	2	N	-0-			-0-
06	5820 N	4098	-0-	-1722 B	-0-	662	1	3436	2	N	-0-			-0-
07	4929 N	1813	-0-	-3116 B	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
*08	5564 N	5564	-0-	-0- B	-0-	5564	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	5014 N	5014	-0-	-0- B	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
-----														
CLARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027334	COMPL. DATE	03/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1440 N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CLARK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027335	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1230 N	665	-0-	-565 B	-0-	196	1	469	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	366	-0-	-967 B	-0-	86	1	280	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1360	-0-	-80 B	-0-	320	1	1040	2	N	-0-			-0-
*07	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
*08	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1350 N	1067	-0-	-283 B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
-----														
CROWE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027336	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	2756	-	3441
04	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	189	1	1201	2	N	-0-			-0-
05	2914 N	172	-0-	-2742 B	-0-	45	1	127	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1415	-0-	-295 B	-0-	223	1	1192	2	N	-0-			-0-
*07	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
*08	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
-----														
DAVIS, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803								
HITZ -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2773 - 3430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		6240 N	2402	-0-	-3838 B	-0-	301 1	2101 2	N	-0-	-0-
05		5766 N	1632	-0-	-4134 B	-0-	164 1	1468 2	N	-0-	-0-
06		5250 N	5097	-0-	-153 B	-0-	598 1	4499 2	N	-0-	-0-
*07		4824 N	4824	-0-	-0- B	-0-	4824 2		N	-0-	-0-
*08		5560 N	5560	-0-	-0- B	-0-	5560 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		5100 N	4754	-0-	-346 B	-0-	4754 2		N	-0-	-0-
-----											
KEENAN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
KLEKAMP -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
LANGSTON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		2820 N	1698	-0-	-1122 B	-0-	455 1	1243 2	N	-0-	-0-
05		2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	790 1	1991 2	N	-0-	-0-
06		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	635 1	1630 2	N	-0-	-0-
07		1767 N	812	-0-	-955 B	-0-	812 2		N	-0-	-0-
08		2790 N	2128	-0-	-662 B	-0-	2128 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2280 N	1975	-0-	-305 B	-0-	1975 2		N	-0-	-0-
-----											
NELSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		1650 N	1349	-0-	-301 B	-0-	176 1	1173 2	N	-0-	-0-
05		496 N	365	-0-	-131 B	-0-	56 1	309 2	N	-0-	-0-
06		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	215 1	1220 2	N	-0-	-0-
07		1395 N	723	-0-	-672 B	-0-	723 2		N	-0-	-0-
*08		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 2		N	-0-	-0-
-----											
PRICE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
PRICE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-				-0-
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-				-0-
06	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
07	372 N	188	-0-	-184 B	-0-	188	2			N	-0-				-0-
*08	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-				-0-
-----															
PRONGER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2640 N	1469	-0-	-1171 B	-0-	293	1	1176	2	N	-0-				-0-
05	2945 N	221	-0-	-2724 B	-0-	48	1	173	2	N	-0-				-0-
06	2970 N	1674	-0-	-1296 B	-0-	291	1	1383	2	N	-0-				-0-
*07	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2			N	-0-				-0-
*08	3369 N	3369	-0-	-0- B	-0-	3369	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	2			N	-0-				-0-
-----															
SEELEY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2			N	-0-				-0-
05	775 N	61	-0-	-714 B	-0-	61	2			N	-0-				-0-
06	3625 N	3625	-0-	-0- B	-0-	3625	2			N	-0-				-0-
*07	4276 N	4276	-0-	-0- B	-0-	4276	2			N	-0-				-0-
*08	3999 N	3999	-0-	-0- B	-0-	3999	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	3887 N	3887	-0-	-0- B	-0-	3887	2			N	-0-				-0-
-----															
SHOUN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SLOAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	116	1	229	2	N	-0-				-0-
05	558 N	173	-0-	-385 B	-0-	43	1	130	2	N	-0-				-0-
06	570 N	517	-0-	-53 B	-0-	159	1	358	2	N	-0-				-0-
07	372 N	27	-0-	-345 B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	510 N	154	-0-	-356 B	-0-	154	2			N	-0-				-0-
-----															
STEWART -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1740 N	925	-0-	-815 B	-0-	374	1	551	2	N	-0-				-0-
05	1767 N	488	-0-	-1279 B	-0-	126	1	362	2	N	-0-				-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	721	1	1183	2	N	-0-				-0-
*07	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-				-0-
*08	4167 N	4167	-0-	-0- B	-0-	4167	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	3644 N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803							
STOLTE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027351	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2640 N	1068	-0-	-1572 B	-0-	403 1	665 2	N	-0-	-0-
05	2480 N	196	-0-	-2284 B	-0-	86 1	110 2	N	-0-	-0-
06	2310 N	1851	-0-	-459 B	-0-	276 1	1575 2	N	-0-	-0-
*07	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406 2		N	-0-	-0-
*08	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 2		N	-0-	-0-
-----										
TIDWELL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	027352	COMPL. DATE	02/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2040 N	832	-0-	-1208 B	-0-	312 1	520 2	N	-0-	-0-
05	1116 N	5	-0-	-1111 B	-0-	5 2		N	-0-	-0-
06	1680 N	954	-0-	-726 B	-0-	299 1	655 2	N	-0-	-0-
07	868 N	718	-0-	-150 B	-0-	718 2		N	-0-	-0-
*08	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 2		N	-0-	-0-
-----										
WOHLFORD -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027354	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2010 N	1522	-0-	-488 B	-0-	282 1	1240 2	N	-0-	-0-
05	2697 N	985	-0-	-1712 B	-0-	166 1	819 2	N	-0-	-0-
06	3510 N	2973	-0-	-537 B	-0-	536 1	2437 2	N	-0-	-0-
*07	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911 2		N	-0-	-0-
*08	3147 N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2970 N	2772	-0-	-198 B	-0-	2772 2		N	-0-	-0-
-----										
WOHLFORD -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027355	COMPL. DATE	05/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	3840 N	1871	-0-	-1969 B	-0-	520 1	1351 2	N	-0-	-0-
05	3472 N	1907	-0-	-1565 B	-0-	538 1	1369 2	N	-0-	-0-
06	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	811 1	1750 2	N	-0-	-0-
07	1922 N	1185	-0-	-737 B	-0-	1185 2		N	-0-	-0-
08	1922 N	1839	-0-	-83 B	-0-	1839 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2550 N	167	-0-	-2383 B	-0-	167 2		N	-0-	-0-
-----										
WITT		WELL #:	1	RRCID ->	028194	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1560 N	735	-0-	-825 B	-0-	735 2		N	-0-	-0-
05	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917 2		N	-0-	-0-
06	900 N	875	-0-	-25 B	-0-	875 2		N	-0-	-0-
*07	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 2		N	-0-	-0-
08	930 N	869	-0-	-61 B	-0-	869 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2		N	-0-	-0-
-----										
CALVIRD A		WELL #:	2	RRCID ->	056664	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 3010 - 3366
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803								
WOHLFORD -D-		WELL #:	2	RRCID ->	137720	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	2447 - 3162
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2		N	-0-		-0-
05	1550 N	216	-0-	-1334 B	-0-	216 2		N	-0-		-0-
06	2280 N	2033	-0-	-247 B	-0-	2033 2		N	-0-		-0-
*07	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 2		N	-0-		-0-
*08	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058 2		N	-0-		-0-
-----											
WOHLFORD -A-		WELL #:	4	RRCID ->	137723	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2155 - 3195
04	6051 N	6051	-0-	-0- B	-0-	6051 2		N	-0-		-0-
05	4774 N	-0-	-0-	-4774 B	-0-			N	-0-		-0-
06	8580 N	4593	-0-	-3987 B	-0-	4593 2		N	-0-		-0-
07	6262 N	4598	-0-	-1664 B	-0-	4598 2		N	-0-		-0-
*08	9222 N	9222	-0-	-0- B	-0-	9222 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	8466 N	8466	-0-	-0- B	-0-	8466 2		N	-0-		-0-
-----											
LANGSTON -A-		WELL #:	2347	RRCID ->	155748	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2768 - 3841
04	1320 N	635	-0-	-685 B	-0-	181 1	454 2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	323 1	976 2	N	-0-		-0-
06	1440 N	960	-0-	-480 B	-0-	277 1	683 2	N	-0-		-0-
07	651 N	546	-0-	-105 B	-0-	546 2		N	-0-		-0-
08	1302 N	1215	-0-	-87 B	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2		N	-0-		-0-
-----											
BLANKENSHIP -A-		WELL #:	3381	RRCID ->	162313	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2648 - 3072
04	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	140 1	379 2	N	-0-		-0-
05	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	155 1	448 2	N	-0-		-0-
06	900 N	808	-0-	-92 B	-0-	192 1	616 2	N	-0-		-0-
07	527 N	472	-0-	-55 B	-0-	472 2		N	-0-		-0-
*08	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 2		N	-0-		-0-
-----											
SHOUN A		WELL #:	2348	RRCID ->	162615	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2556 - 2970
04	2430 N	1388	-0-	-1042 B	-0-	302 1	1086 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	168	-0-	-2932 B	-0-	44 1	124 2	N	-0-		-0-
06	2370 N	890	-0-	-1480 B	-0-	210 1	680 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1271	-0-	-155 B	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
*08	3024 N	3024	-0-	-0- B	-0-	3024 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399 2		N	-0-		-0-
-----											
FOREMAN A		WELL #:	2333	RRCID ->	163232	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2670 - 3352
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803									
KLEKAMP -A-		WELL #: 2384		RRCID ->	163286	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2728 - 3278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	960 N	625	-0-	-335 B	-0-	193 1	432 2	N	-0-			-0-
05	1333 N	310	-0-	-1023 B	-0-	58 1	252 2	N	-0-			-0-
06	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	355 1	946 2	N	-0-			-0-
*07	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2		N	-0-			-0-
*08	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1290 N	706	-0-	-584 B	-0-	706 2		N	-0-			-0-
-----												
KEENAN -A-		WELL #: 2		RRCID ->	181599	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2655 - 3325	
04	1230 N	628	-0-	-602 B	-0-	178 1	450 2	N	-0-			-0-
05	1519 N	429	-0-	-1090 B	-0-	72 1	357 2	N	-0-			-0-
06	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	383 1	1746 2	N	-0-			-0-
*07	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2		N	-0-			-0-
*08	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2130 N	1405	-0-	-725 B	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
-----												
DAVIS, M.		WELL #: 3		RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2577 - 3350	
04	1350 N	-0-	-0-	-1350 B	-0-			N	-0-			-0-
05	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DAVIS, M.		WELL #: 1R		RRCID ->	186392	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2538 - 3350	
04	2550 N	1662	-0-	-888 B	-0-	405 1	1257 2	N	-0-			-0-
05	2666 N	2221	-0-	-445 B	-0-	498 1	1723 2	N	-0-			-0-
06	2610 N	2405	-0-	-205 B	-0-	553 1	1852 2	N	-0-			-0-
07	1705 N	959	-0-	-746 B	-0-	959 2		N	-0-			-0-
*08	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2400 N	1929	-0-	-471 B	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
-----												
NELSON -A-		WELL #: 2		RRCID ->	189419	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2633 - 3400	
04	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
05	1085 N	681	-0-	-404 B	-0-	681 2		N	-0-			-0-
06	2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615 2		N	-0-			-0-
*07	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
*08	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2610 N	2439	-0-	-171 B	-0-	2439 2		N	-0-			-0-
-----												
SEELEY -A-		WELL #: 2		RRCID ->	189421	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2749 - 3400	
04	3120 N	2855	-0-	-265 B	-0-	2855 2		N	-0-			-0-
05	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2		N	-0-			-0-
06	3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355 2		N	-0-			-0-
*07	4353 N	4353	-0-	-0- B	-0-	4353 2		N	-0-			-0-
*08	4139 N	4139	-0-	-0- B	-0-	4139 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	4061 N	4061	-0-	-0- B	-0-	4061 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803									
CALVIRD A		WELL #:	3	RRCID ->	191832	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2355 - 3130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	451 1	1769 2	N	-0-		-0-
05		2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	530 1	2023 2	N	-0-		-0-
06		2490 N	2154	-0-	-336 B	-0-	454 1	1700 2	N	-0-		-0-
07		2294 N	874	-0-	-1420 B	-0-	874 2		N	-0-		-0-
*08		2897 N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225 2		N	-0-		-0-
-----												
SLOAN "A"		WELL #:	1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2619 - 3258	
04		1680 N	1311	-0-	-369 B	-0-	279 1	1032 2	N	-0-		-0-
05		1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	418 1	1578 2	N	-0-		-0-
06		1860 N	1634	-0-	-226 B	-0-	349 1	1285 2	N	-0-		-0-
*07		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 2		N	-0-		-0-
08		1984 N	1394	-0-	-590 B	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1620 N	1337	-0-	-283 B	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
-----												
PRICE -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2560 - 2950	
04		690 N	539	-0-	-151 B	-0-	181 1	358 2	N	-0-		-0-
05		899 N	179	-0-	-720 B	-0-	38 1	141 2	N	-0-		-0-
06		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	225 1	827 2	N	-0-		-0-
*07		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-		-0-
*08		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1050 N	858	-0-	-192 B	-0-	858 2		N	-0-		-0-
-----												
WOHLFORD C		WELL #:	3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2406 - 3002	
04		2670 N	2027	-0-	-643 B	-0-	386 1	1641 2	N	-0-		-0-
05		4402 N	1496	-0-	-2906 B	-0-	226 1	1270 2	N	-0-		-0-
06		4541 N	4541	-0-	-0- B	-0-	781 1	3760 2	N	-0-		-0-
*07		2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359 2		N	-0-		-0-
*08		4136 N	4136	-0-	-0- B	-0-	4136 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4530 N	3801	-0-	-729 B	-0-	3801 2		N	-0-		-0-
-----												
WOHLFORD D		WELL #:	3153	RRCID ->	234018	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2310 - 3126	
04		4858 N	4858	-0-	-0- B	-0-	4858 2		N	-0-		-0-
05		5890 N	417	-0-	-5473 B	-0-	417 2		N	-0-		-0-
06		7050 N	6349	-0-	-701 B	-0-	6349 2		N	-0-		-0-
07		5022 N	4334	-0-	-688 B	-0-	4334 2		N	-0-		-0-
*08		7856 N	7856	-0-	-0- B	-0-	7856 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		6449 N	6449	-0-	-0- B	-0-	6449 2		N	-0-		-0-
-----												
TIDWELL A		WELL #:	4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2295 - 2950	
04		10704 N	10704	-0-	-0- B	-0-	10704 2		N	-0-		-0-
05		12414 N	12414	-0-	-0- B	-0-	12414 2		N	-0-		-0-
06		10860 N	10547	-0-	-313 B	-0-	10547 2		N	-0-		-0-
07		11067 N	5373	-0-	-5694 B	-0-	5373 2		N	-0-		-0-
*08		13212 N	13212	-0-	-0- B	-0-	13212 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		10878 N	10878	-0-	-0- B	-0-	10878 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803									
CLARK A		WELL #:	3712	RRCID ->	234124	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2618 - 3205	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2670 N	1520	-0-	-1150 B	-0-	394 1	1126 2	N	-0-		-0-
05		3224 N	649	-0-	-2575 B	-0-	96 1	553 2	N	-0-		-0-
06		3764 N	3764	-0-	-0- B	-0-	779 1	2985 2	N	-0-		-0-
*07		2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571 2		N	-0-		-0-
*08		2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3750 N	2189	-0-	-1561 B	-0-	2189 2		N	-0-		-0-
-----												
BUCKLES A		WELL #:	4163	RRCID ->	235338	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2587 - 3007	
04		2370 N	1867	-0-	-503 B	-0-	289 1	1578 2	N	-0-		-0-
05		3534 N	681	-0-	-2853 B	-0-	77 1	604 2	N	-0-		-0-
06		4146 N	4146	-0-	-0- B	-0-	575 1	3571 2	N	-0-		-0-
*07		3958 N	3958	-0-	-0- B	-0-	3958 2		N	-0-		-0-
*08		3751 N	3751	-0-	-0- B	-0-	3751 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4140 N	3389	-0-	-751 B	-0-	3389 2		N	-0-		-0-
-----												
CLARK B		WELL #:	3802	RRCID ->	235422	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2688 - 3385	
04		2340 N	1477	-0-	-863 B	-0-	302 1	1175 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	930	-0-	-2170 B	-0-	133 1	797 2	N	-0-		-0-
06		3292 N	3292	-0-	-0- B	-0-	545 1	2747 2	N	-0-		-0-
*07		2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566 2		N	-0-		-0-
*08		2936 N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3300 N	2586	-0-	-714 B	-0-	2586 2		N	-0-		-0-
-----												
BUCKLES C		WELL #:	4172	RRCID ->	235546	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2590 - 3350	
04		1290 N	941	-0-	-349 B	-0-	163 1	778 2	N	-0-		-0-
05		1891 N	751	-0-	-1140 B	-0-	92 1	659 2	N	-0-		-0-
06		1650 N	1549	-0-	-101 B	-0-	255 1	1294 2	N	-0-		-0-
*07		1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902 2		N	-0-		-0-
*08		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 2		N	-0-		-0-
-----												
CROWE A		WELL #:	4422	RRCID ->	235568	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	2692 - 3003	
04		1440 N	248	-0-	-1192 B	-0-	57 1	191 2	N	-0-		-0-
05		2325 N	298	-0-	-2027 B	-0-	111 1	187 2	N	-0-		-0-
06		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	451 1	1955 2	N	-0-		-0-
*07		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133 2		N	-0-		-0-
*08		2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2400 N	1853	-0-	-547 B	-0-	1853 2		N	-0-		-0-
-----												
HITZ A		WELL #:	4512	RRCID ->	242986	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2722 - 3122	
04		3300 N	1916	-0-	-1384 B	-0-	300 1	1616 2	N	-0-		-0-
05		4340 N	1883	-0-	-2457 B	-0-	177 1	1706 2	N	-0-		-0-
06		4663 N	4663	-0-	-0- B	-0-	599 1	4064 2	N	-0-		-0-
*07		4006 N	4006	-0-	-0- B	-0-	4006 2		N	-0-		-0-
*08		3750 N	3750	-0-	-0- B	-0-	3750 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4650 N	3427	-0-	-1223 B	-0-	3427 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803									
STOLTE A		WELL #:	4412	RRCID ->	243849	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF.	2680 - 3249	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	400 1	1792 2	N	-0-		-0-
05		3333 N	3333	-0-	-0- B	-0-	685 1	2648 2	N	-0-		-0-
06		2852 N	2852	-0-	-0- B	-0-	600 1	2252 2	N	-0-		-0-
*07		2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589 2		N	-0-		-0-
08		3348 N	2469	-0-	-879 B	-0-	2469 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2850 N	2264	-0-	-586 B	-0-	2264 2		N	-0-		-0-
-----												
BASKIN "A"		WELL #:	4432R	RRCID ->	243854	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2855 - 3210	
04		4080 N	2320	-0-	-1760 B	-0-	366 1	1954 2	N	-0-		-0-
05		5332 N	148	-0-	-5184 B	-0-	22 1	126 2	N	-0-		-0-
06		5220 N	2494	-0-	-2726 B	-0-	341 1	2153 2	N	-0-		-0-
*07		5848 N	5848	-0-	-0- B	-0-	5848 2		N	-0-		-0-
*08		4628 N	4628	-0-	-0- B	-0-	4628 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		4322 N	4322	-0-	-0- B	-0-	4322 2		N	-0-		-0-
-----												
L. M. PRICE		WELL #:	3309	RRCID ->	243856	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2727 - 3351	
04		3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	663 1	2436 2	N	-0-		-0-
05		3317 N	2850	-0-	-467 B	-0-	553 1	2297 2	N	-0-		-0-
06		3120 N	3082	-0-	-38 B	-0-	599 1	2483 2	N	-0-		-0-
07		3193 N	2661	-0-	-532 B	-0-	2661 2		N	-0-		-0-
08		2852 N	2500	-0-	-352 B	-0-	2500 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3090 N	2270	-0-	-820 B	-0-	2270 2		N	-0-		-0-
-----												
BASKIN "C"		WELL #:	4062	RRCID ->	243857	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2719 - 3320	
04		1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N	-0-		-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		-0-
06		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	99 1	297 2	N	-0-		-0-
*07		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2		N	-0-		-0-
*08		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 2		N	-0-		-0-
-----												
TEXFEL (DOUGLAS)		89137 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		027200										
NANCY		WELL #:	1	RRCID ->	204045	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7094 - 7110	
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	647 2	20 9	N	18		75
05		713 N	690	-0-	-23	-0-	664 2	26 9	N	24		99
06		690 N	559	-0-	-131	-0-	552 2	7 9	N	6		105
07		682 N	366	-0-	-316	-0-	365 2	1 9	N	1		106
08		682 N	393	-0-	-289	-0-	372 2	21 9	N	19		125
09		570 N	329	-0-	-241	-0-	329 2		N	-0-		125
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
JONES -T-		WELL #:	2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7524 - 8064	
04		2790 X	2265	-0-	-525	-0-	2265 3		N	-0-		10
05		2852 X	2347	-0-	-505	-0-	2347 3		N	-0-		10
06		2760 X	1951	-0-	-809	-0-	1951 3		N	-0-		10
07		2852 X	2747	-0-	-105	-0-	2747 3		N	-0-		10
08		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 3		N	-0-		10
*09		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3		N	-0-		10

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
JONES -S-		WELL #:		3	RRCID ->	149422	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7341 - 7547	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		44	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		44	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		44	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
-----													
JONES -T-		WELL #:		3	RRCID ->	149423	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7542 - 7566	
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-		-0-	
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-		-0-	
06	720 N	660	-0-	-60	-0-	660	3		N	-0-		-0-	
07	806 N	596	-0-	-210	-0-	596	3		N	-0-		-0-	
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-		-0-	
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-		-0-	
-----													
J-BREX COMPANY		427513		WELL #:	107 C	RRCID ->	128360	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	7546 - 7576
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2		Y	-0-		-0-	
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		Y	-0-		-0-	
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	1		Y	-0-		-0-	
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-		-0-	
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-		-0-	
*09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-		-0-	
-----													
TEXFEL		WELL #:		307	RRCID ->	151672	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7226 - 7552	
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		-0-	
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-		-0-	
06	510 N	427	-0-	-83	-0-	427	1		N	-0-		-0-	
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2		N	-0-		-0-	
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2		N	-0-		-0-	
*09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		-0-	
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #:	2020	RRCID ->	195685	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7154 - 7481
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HODGSON		WELL #:		1021	RRCID ->	195688	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7073 - 7106	
04	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT		103	
05	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT		103	
06	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		103	
07	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT		103	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103	



-----  
 TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			240
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			240
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			240
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			240
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			240
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			240

-----  
 TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789  
 -----

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

-----  
 TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419  
 -----

04	750 N	620	-0-	-130	-0-	620	2			Y	-0-			73
05	775 N	387	-0-	-388	-0-	387	2			Y	-0-			73
06	510 N	291	-0-	-219	-0-	291	2			Y	-0-			73
07	527 N	225	-0-	-302	-0-	225	3			Y	-0-			73
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-			73
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			73

-----  
 SCHAFFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441  
 -----

04	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2			Y	-0-			-0-
05	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
07	620 N	328	-0-	-292	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-			-0-
*09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-			-0-

-----  
 MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437  
 -----

04	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	75	1	2069	2	N	89			290
						98	9							
05	2294 X	1953	-0-	-341	-0-	78	1	1792	2	N	75	179	1	186
						83	9							
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	75	1	2449	2	N	126	182	1	130
						139	9							
07	2449 X	1976	-0-	-473	-0-	77	1	1834	3	N	59			189
						65	9							
*08	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	78	1	2297	3	N	112	182	1	119
						123	9							
09	2670 X	2109	-0-	-561	-0-	75	1	1923	3	N	101			220
						111	9							

-----  
 HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526  
 -----

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
MARGA		WELL #:		4	RRCID ->	278834	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	155109	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6412 -	6424		
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	60	1	324	2	N	-0-	-0-		
05	372	X	307	-0-	-65	-0-	62	1	245	2	N	-0-	-0-		
06	360	X	32	-0-	-328	-0-	18	1	14	2	N	-0-	-0-		
07	403	X	17	-0-	-386	-0-	10	1	7	2	N	-0-	-0-		
08	403	X	25	-0-	-378	-0-	14	1	11	2	N	-0-	-0-		
09	390	X	31	-0-	-359	-0-	22	1	9	2	N	-0-	-0-		

OSBORNE				WELL #:	177	RRCID ->	156571	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6417 -	6441
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	60	1	56	2	N	-0-	-0-	
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	48	1	36	2	N	-0-	-0-	
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	50	1	54	2	N	-0-	-0-	
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	22	1	20	2	N	-0-	-0-	
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	34	1	72	2	N	-0-	-0-	

HARLAND				WELL #:	2104	RRCID ->	157227	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 -	6428
04	240	X	215	-0-	-25	-0-	60	1	155	2	N	-0-	17	
05	248	X	170	-0-	-78	-0-	48	1	122	2	N	-0-	17	
06	240	X	218	-0-	-22	-0-	60	1	158	2	N	-0-	17	
07	248	X	209	-0-	-39	-0-	36	1	173	2	N	-0-	17	
08	254	X	254	-0-	-0-	-0-	60	1	194	2	N	-0-	17	
*09	226	X	226	-0-	-0-	-0-	60	1	166	2	N	-0-	17	

THOMAS				WELL #:	1104C	RRCID ->	158453	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6411 -	6727
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	60	1	270	2	N	-0-	-0-	
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	48	1	122	2	N	-0-	-0-	
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	20	1	164	2	N	-0-	-0-	
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	2	N	-0-	-0-	
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	62	1	196	2	N	-0-	-0-	
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	60	1	245	2	N	-0-	-0-	

OSBORNE				WELL #:	2077	RRCID ->	158587	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	6397 -	6418
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	60	1	570	2	N	-0-	-0-	
05	651	X	478	-0-	-173	-0-	48	1	430	2	N	-0-	-0-	
06	630	X	532	-0-	-98	-0-	54	1	478	2	N	-0-	-0-	
07	651	X	493	-0-	-158	-0-	36	1	457	2	N	-0-	-0-	
08	651	X	629	-0-	-22	-0-	28	1	601	2	N	-0-	-0-	
*09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	60	1	602	2	N	-0-	-0-	

-----												
TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN												
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785												
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1410 X	1319	-0-	-91	-0-	58 1	1261 2	N	-0-		-0-
05		1395 X	1308	-0-	-87	-0-	50 1	1258 2	N	-0-		-0-
06		1350 X	1279	-0-	-71	-0-	56 1	1223 2	N	-0-		-0-
07		1395 X	1279	-0-	-116	-0-	60 1	1219 2	N	-0-		-0-
08		1364 X	1279	-0-	-85	-0-	62 1	1217 2	N	-0-		-0-
09		1320 X	1190	-0-	-130	-0-	60 1	1130 2	N	-0-		-0-
-----												
INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435												
04		270 X	192	-0-	-78	-0-	60 1	132 2	N	-0-		10
05		145 X	145	-0-	-0-	-0-	48 1	97 2	N	-0-		10
06		174 X	174	-0-	-0-	-0-	56 1	118 2	N	-0-		10
07		186 X	71	-0-	-115	-0-	22 1	49 2	N	-0-		10
08		186 X	165	-0-	-21	-0-	48 1	117 2	N	-0-		10
09		180 X	133	-0-	-47	-0-	46 1	87 2	N	-0-		10
-----												
REMNANT ENERGY, INC. 701555												
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432												
04		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509 2		N	-0-		5
05		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2		N	-0-		5
06		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		N	-0-		5
07		1922 X	1761	-0-	-161	-0-	1761 2		N	-0-		5
08		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2		N	-0-		5
09		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		5
-----												
RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422												
04		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483 2		N	-0-		-0-
05		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	8309 2		N	-0-		-0-
06		10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10330 2		N	-0-		-0-
07		10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10373 2		N	-0-		-0-
08		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10090 2		N	-0-		-0-
09		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RIO PETROLEUM, INC. 712840												
TEXHOMA WELL #: 1 RRCID -> 236967 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6387 - 6443												
04		480 X	368	-0-	-112	-0-	364 2	4 9	N	4		153
05		496 X	300	-0-	-196	-0-	297 2	3 9	N	3		156
06		420 X	133	-0-	-287	-0-	133 2		N	-0-		156
07		403 X	113	-0-	-290	-0-	113 2		N	-0-		156
08		403 X	100	-0-	-303	-0-	100 2		N	-0-		156
09		360 X	90	-0-	-270	-0-	90 2		N	-0-		156
-----												
TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059												
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY  
RIO PETROLEUM, INC. 712840  
FORSMAN WELL #: 1 RRCID -> 117328 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11532 - 11620

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

BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

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

THORNDIKE (ELLENBERGER) 89560 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
RIO PETROLEUM, INC. 712840  
LOHBERGER WELL #: RRCID -> 223471 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13506 - 13568

04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2011

BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 227110 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11329 - 13598

04		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2		N	-0-			193
05		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2		N	-0-			193
06		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2		N	-0-			193
07		6758 X	5873	-0-	-885	-0-	5873	2		N	-0-			193
08		6758 X	5706	-0-	-1052	-0-	5706	2		N	-0-			193
09		6540 X	3483	-0-	-3057	-0-	3483	2		N	-0-			193

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER  
RIO PETROLEUM, INC. 712840  
BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

04		1879 N	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879	2		N	-0-		33
05		962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	2		N	-0-		33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		33
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		33

-----												
THORNDIKE (KINDERHOOK)		//CONT.//		89560 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WHEELER	
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		712840								
LOHBERGER		WELL #:		1	RRCID ->	264089	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	13972	PERF.	11399 - 11665
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-34249		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-34249		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-34249		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-34249		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-34249		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-34249					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
THORNDIKE (MISSOURI LOWER)				89560 666	ASSOCIATED			49B			CNTY: GRAY	
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058								
MATHERS		WELL #:		2074R	RRCID ->	215690	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8268 - 8310
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
THORNDIKE, EAST				89561 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER	
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058								
MATHERS		WELL #:		7402AR	RRCID ->	227047	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7784 - 7812
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190								
TAYLOR 4		WELL #:		1	RRCID ->	195554	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11674 - 11724
-----												
04	4906	X	4906	-0-	-0-		4860	2	46	9	N	42
05	4199	X	4199	-0-	-0-		4185	2	14	9	N	13
06	4380	X	2050	-0-	-2330		2042	2	8	9	N	7
07	5084	X	2270	-0-	-2814		2264	2	6	9	N	5
08	5084	X	2378	-0-	-2706		2374	2	4	9	N	4
09	4920	X	1769	-0-	-3151		1769	2			N	-0-
142												142
-----												
THREE CORRALS (MORROW UPPER)				89693 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS	
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.				598935								
-3- CORRALS		WELL #:		1 A	RRCID ->	131527	COMPL. DATE	06/11/1989	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9151 - 9160
-----												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TILLERSON (CHESTER)		90003 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803								
CUDD -A-		WELL #: 1T		RRCID -> 127173		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER)		90164 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION		621113								
SCHONHALS		WELL #: 3861		RRCID -> 139784		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900		
04	1470 #	1346	-0-	-124	-0-	1346 2	N	-0-		85
05	1705 #	1387	-0-	-318	-0-	1387 2	N	-0-		85
06	1650 #	1488	-0-	-162	-0-	1488 2	N	-0-		85
07	1575 R	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	N	-0-		85
08	1457 #	1396	-0-	-61	-0-	1396 2	N	-0-		85
*09	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2	N	-0-		85

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER)		90775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
TURNER -104-		WELL #: 1		RRCID -> 098035		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701		
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	30 1	112 2	N	-0-	70
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31 1	112 2	N	-0-	70
06	270 N	146	-0-	-124	-0-	30 1	116 2	N	-0-	70
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	31 1	44 2	N	-0-	70
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	31 1	126 2	N	-0-	70
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	30 1	101 2	N	-0-	70

TREM (MORROW LOWER)		91033 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
JOHN PAUL		WELL #: 3092		RRCID -> 209699		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TROSPER (ATOKA)		91464 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802								
HOSTUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 134390		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006		
04	960 N	915	-0-	-45	-0-	915 2		N	-0-	180
05	930 N	903	-0-	-27	-0-	903 2		N	-0-	180
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-	180
07	961 N	900	-0-	-61	-0-	900 2		N	-0-	180
08	899 N	865	-0-	-34	-0-	865 2		N	-0-	180
09	870 N	777	-0-	-93	-0-	777 2		N	-0-	180

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
WEIS 452		WELL #: 2		RRCID -> 212019		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TROSPER (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. HILL 433		//CONT.// 91464 100 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 246413	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 9647	PERF.10030	-		12583				
04		4020 X	3494 -0-	-526	-0-	222 1	3260 2	N			11			43
05		4154 X	3435 -0-	-719	-0-	239 1	3179 2	N			15			58
06		4020 X	3819 -0-	-201	-0-	297 1	3496 2	N			24			82
07		4092 X	3424 -0-	-668	-0-	278 1	3146 2	N			-0-			82
08		3720 X	3423 -0-	-297	-0-	271 1	3143 2	N			8			90
09		3810 X	3448 -0-	-362	-0-	250 1	3179 2	N			17			107
		WELL #: 3H		RRCID -> 226424	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 9399	PERF. 9993	-		11501				
04		4530 X	3278 -0-	-1252	-0-	92 1	3183 2	N			3			65
05		4681 X	4388 -0-	-293	-0-	92 1	4294 2	N			2			67
06		4530 X	4094 -0-	-436	-0-	94 1	4000 2	N			-0-			67
07		4557 X	3545 -0-	-1012	-0-	97 1	3447 2	N			1			68
08		4557 X	3792 -0-	-765	-0-	304 1	3487 2	N			1	13 1	56 7	-0-
09		4260 X	NO RPT -0-	-4260	-0-	1 9		N			NO RPT			-0-
		WELL #: 1H		RRCID -> 230938	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 9546	PERF. 9968	-		11461				
04		3000 X	2237 -0-	-763	-0-	2227 2	10 9	N			9			27
05		3310 X	3310 -0-	-0-	-0-	3309 2	1 9	N			1			28
06		3148 X	3148 -0-	-0-	-0-	3148 2		N			-0-			28
07		3115 X	3115 -0-	-0-	-0-	3115 2		N			-0-			28
08		3317 X	2904 -0-	-413	-0-	261 1	2643 2	N			-0-	28 7		-0-
09		3210 X	NO RPT -0-	-3210	-0-			N			NO RPT			-0-
		WELL #: 4H		RRCID -> 232910	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9900	-		11504				
04		3480 X	3429 -0-	-51	-0-	3423 2	6 9	N			5			23
05		3682 X	3682 -0-	-0-	-0-	3669 2	13 9	N			12			35
06		4440 X	3333 -0-	-1107	-0-	3333 2		N			-0-			35
07		4588 X	2719 -0-	-1869	-0-	2719 2		N			-0-			35
08		4588 X	3711 -0-	-877	-0-	297 1	3414 2	N			-0-	8 1	27 7	-0-
09		3570 X	NO RPT -0-	-3570	-0-			N			NO RPT			-0-
		WELL #: 2H		RRCID -> 235969	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 9582	PERF.10060	-		0				
04		2130 X	1852 -0-	-278	-0-	330 1	1508 2	N			13			70
05		2201 X	1936 -0-	-265	-0-	341 1	1593 2	N			2			72
06		2130 X	1924 -0-	-206	-0-	331 1	1592 2	N			1			73
07		2015 X	1954 -0-	-61	-0-	342 1	1605 2	N			6	56 1		23
08		2015 X	1648 -0-	-367	-0-	1642 2	6 9	N			5	28 7		-0-
09		1920 X	NO RPT -0-	-1920	-0-			N			NO RPT			-0-

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
 BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1740 X	1500	-0-	-240	-0-	93	1	1401	2	N	5				33
05	1798 X	1624	-0-	-174	-0-	95	1	1525	2	N	4				37
06	1740 X	1505	-0-	-235	-0-	89	1	1416	2	N	-0-				37
07	1705 X	1633	-0-	-72	-0-	97	1	1536	2	N	-0-				37
08	1705 X	1183	-0-	-522	-0-	1183	2			N	-0-	37	7		-0-
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT				-0-

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

04	1230 X	1225	-0-	-5	-0-	94	1	1103	2	N	25				45
05	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	97	1	1132	2	N	47				92
06	1230 X	1199	-0-	-31	-0-	93	1	1081	2	N	23	81	1		34
07	1271 X	1249	-0-	-22	-0-	96	1	1117	2	N	33				67
08	1271 X	1160	-0-	-111	-0-	146	1	979	2	N	32	99	7		-0-
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT				-0-

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302  
 COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

04	870 X	508	-0-	-362	-0-	2	1	506	3	N	-0-				38
05	899 X	494	-0-	-405	-0-	494	3			N	-0-				38
06	840 X	456	-0-	-384	-0-	456	3			N	-0-				38
07	620 X	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-				38
08	589 X	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-				38
09	510 X	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-				38

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
 SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

*10	1209 N	449	-0-	-760 B	-0-	449	3			N	-0-				182
*11	1020 N	470	-0-	-550 B	-0-	470	3			N	-0-				182
*12	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-				182
*01	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-				182
*02	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-				182
*03	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-				182
*04	1170 N	1138	-0-	-32 B	-0-	1138	3			N	-0-				182
*05	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-				182
*06	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-				182
*07	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-				182
*08	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-				182
09	1350 N	1188	-0-	-162 B	-0-	1187	3	1	9	N	1	166	1		17



TROSPER (MORROW LOWER)		//CONT.//		91464 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
SCHULTZ 783		WELL #:		1	RRCID ->	179521	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	9802 - 9811
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175						CNTY: LIPSCOMB		
JONES		WELL #:		1344	RRCID ->	164762	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10620 - 10640
04	1980	N	1902	-0-	-78 B	-0-	30	1	1869	2	N	162
05	2232	N	2077	-0-	-155 B	-0-	29	1	2048	2	N	162
06	1980	N	1730	-0-	-250 B	-0-	27	1	1703	2	N	162
07	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	30	1	2276	2	N	162
08	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	29	1	2107	2	N	162
09	1740	N	-0-	-0-	-1740 B	-0-						162
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						CNTY: LIPSCOMB		
DENISE		WELL #:		2275	RRCID ->	202250	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	11455	PERF.	11084 - 11100
04	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	45	1	2781	2	N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890 B	-0-						-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0- B	-0-	22	1	2859	2	N	-0-
08	1953	X	1825	-0-	-128 B	-0-	15	1	1810	2	N	-0-
09	1890	X	1171	-0-	-719 B	-0-	9	1	1162	2	N	-0-
-----												
DENISE		WELL #:		3275	RRCID ->	210611	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	11375	PERF.	10996 - 11158
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----												
TROUT (HUNTON)				91486 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY				280632								
TROUT, BEN		WELL #:		2	RRCID ->	139400	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	16510	PERF.	15868 - 15955
04	16680	#	14794	-0-	-1886	-0-	30	1	14743	2	N	86
05	17236	#	16529	-0-	-707	-0-	21	9	42	9	N	124
06	16110	#	15635	-0-	-475	-0-	15613	2	22	9	N	144
07	16492	#	16140	-0-	-352	-0-	16109	2	31	9	N	172
08	16523	#	15975	-0-	-548	-0-	15949	2	26	9	N	58
09	15990	#	15488	-0-	-502	-0-	15473	2	15	9	N	72

TUFFY (CHESTER)		91672 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
COURSON -C-		WELL #: 2		RRCID -> 166698		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9018 - 9072				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1110 #	1330	-0-	220 B	-11663	59	1 2	1260	2 9	N	8			129
05	1085 #	1277	-0-	192 B	-11471	69	1 2	1206	2 9	N	-0-			129
06	1050 #	1153	-0-	103 B	-11368	63	1 2	1088	2 4	N	-0-			129
07	1364 #	1130	-0-	-234 B	-11602	90	1 2	1030	2 8	N	7			136
*08	1364 #	1144	-0-	-220 B	-11822	47	1 2	1095	2 4	N	-0-			136
09	1320 #	1108	-0-	-212 B	-12034	41	1 11	1056	2 9	N	10			146

COURSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 167161		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8942 - 8990				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 200298		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8449 - 8984				
MCGARRAUGH "A"		WELL #: 5												
04	1290 #	809	-0-	-481 B	-44692	809	2			N	-0-			-0-
05	1271 #	832	-0-	-439 B	-45131	832	2			N	-0-			-0-
06	1200 #	908	-0-	-292 B	-45423	908	2			N	-0-			-0-
07	1240 #	1190	-0-	-50 B	-45473	1190	2			N	-0-			-0-
08	992 #	708	-0-	-284 B	-45757	708	2			N	-0-			-0-
09	900 #	760	-0-	-140 B	-45897	760	2			N	-0-			-0-

TUFFY (MORROW, UPPER)		91672 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
COURSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 164735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8440 - 8990				
04	2520 X	2485	-0-	-35	-0-	60	1 2	2358	2 9	N	59			59
05	2511 X	2407	-0-	-104	-0-	54	1 2	2351	2 9	N	-0-			59
06	2520 X	2466	-0-	-54	-0-	48	1 2	2193	2 9	N	203	175 1		87
07	2604 X	2585	-0-	-19	-0-	57	1 2	2453	2 9	N	66			153
*08	2604 X	2584	-0-	-20	-0-	58	1 2	2402	2 9	N	111	177 1		87
09	2490 X	2337	-0-	-153	-0-	54	1 35	2248	2 9	N	32			119

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 202241		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8295 - 8300				
SKEETERBEE		WELL #: 3T												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
JONES ENERGY, LLC				441132									
KING E				WELL #:	4	RRCID ->	234249	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8248 - 8256
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2880 X	2825	-0-	-55	-0-	190	1	2594	2	N	37	171	
						41	9						
05	2976 X	2872	-0-	-104	-0-	177	1	2686	2	N	8	179	
						9	9						
06	2700 X	2112	-0-	-588	-0-	112	1	1994	2	N	5	184	
						6	9						
07	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	184	1	2518	2	N	2	186	
						2	9						
*08	2914 X	2522	-0-	-392	-0-	172	1	2350	2	N	-0-	186	
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT	186	
-----													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795	RRCID ->		209918	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8314 - 8326
MC GARRAUGH ET AL "D"				WELL #:	3								
04	2880 X	2554	-0-	-326	-0-	2554	1			N	-0-	200	
05	2976 X	2708	-0-	-268	-0-	2708	1			N	-0-	200	
06	2700 X	2131	-0-	-569	-0-	2131	1			N	-0-	200	
07	2790 X	2732	-0-	-58	-0-	2732	1			N	-0-	200	
08	2728 X	2713	-0-	-15	-0-	2713	1			N	-0-	200	
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT	200	
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	RRCID ->		164739	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8449 - 8457
MCGARRAUGH "A"				WELL #:	5								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	RRCID ->		213137	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8306 - 8394
SEYBOLD				WELL #:	2								
04	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-	180	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	180	
06	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT	180	
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT	180	
08	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT	180	
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT	180	
-----													
WAMBLE, R. E. ESTATE				WELL #:	F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8283 - 8305
04	3210 X	3160	-0-	-50	-0-	3160	2			N	-0-	90	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	90	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	90	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	90	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	90	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	90	

OIL AND GAS DIVISION

TURNER (CLEVELAND)		91885 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750														
BENNY		WELL #: 1404		RRCID -> 158490		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					201
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	42	1	54	2	N	1					202
						1	9									
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	42	1	84	2	N	-0-					202
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	36	1	127	2	N	-0-					202
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	62	1	200	2	N	-0-					202
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	177	2	N	10					212
						11	9									

TURNER (MORROW)		91885 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION		027200														
LUTHI		WELL #: 1		RRCID -> 022744		COMPL. DATE 07/18/1959		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336								
*11	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-	22	7			19
12	8525 X	7813	-0-	-712	-0-	7813	3			N	-0-					19
01	8525 X	7431	-0-	-1094	-0-	7431	3			N	-0-					19
02	7975 X	6836	-0-	-1139	-0-	6836	3			N	-0-					19
03	8122 X	7328	-0-	-794	-0-	7328	3			N	-0-					19
04	7710 X	7108	-0-	-602	-0-	7108	3			N	-0-					19
05	7812 X	7412	-0-	-400	-0-	7409	3	3	9	N	3					22
06	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-					22
07	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					22
08	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7331	3	2	9	N	2					24
09	7080 X	6983	-0-	-97	-0-	6983	3			N	-0-					24

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
JINES 481		WELL #: 1C		RRCID -> 202674		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290								
04	2820 N	2749	-0-	-71	-0-	2746	2	3	9	N	3					31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					34
06	2820 N	2731	-0-	-89	-0-	2722	2	9	9	N	8					42
07	2852 N	2827	-0-	-25	-0-	2824	2	3	9	N	3					45
08	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2864	2	12	9	N	11					56
09	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2722	2	8	9	N	7					63

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803														
JINES		WELL #: 1		RRCID -> 069439		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

-----												
TURNER, E. (MORROW UPPER)				91886 450	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE	
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
DIXIE				WELL #: 1390	RRCID -> 097691	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9180 - 9196				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1830 #	2288	-0-	458 B	-24154	60 1	2226 2	N	2		125	
05	1488 #	2239	-0-	751 B	-23403	2 9	2177 2	N	-0-		125	
06	1830 #	2222	-0-	392 B	-23011	60 1	2155 2	N	6		131	
07	2356 #	2180	-0-	-176 B	-23187	7 9	2110 2	N	7		138	
08	2356 #	2062	-0-	-294 B	-23481	8 9	1998 2	N	2		140	
09	2280 #	2608	-0-	328 B	-23153	60 1	2542 2	N	5		145	
						6 9						
-----												
MEYER				WELL #: 1389	RRCID -> 098365	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9226 - 9238				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DIXIE				WELL #: 2390	RRCID -> 147570	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 9079 - 9091				
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	6 1	14 2	N	-0-		161	
05	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	2 1	4 2	N	-0-		161	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		161	
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		161	
08	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-		161	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		161	
-----												
TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)				91889 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
APACHE CORPORATION				027200								
LUTHI, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 022751	COMPL. DATE 01/05/1962	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9024 - 9032				
04	240 N	51	-0-	-189	-0-	50 3	1 9	Y	1		7	
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	96 3	2 9	Y	2		9	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		9	
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-		9	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		9	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		9	
-----												
BAUMANN				WELL #: 1	RRCID -> 046485	COMPL. DATE 06/25/1969	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8771 - 8783				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	
-----												
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
BARTON				WELL #: 1	RRCID -> 048462	COMPL. DATE 06/12/1970	TOTAL DEPTH 9112	PERF. 8950 - 8960				
04	780 N	441	-0-	-339	-0-	438 3	3 9	N	3		34	
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	935 3	24 9	N	22		56	
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	933 3	2 9	N	2		58	
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1028 3	8 9	N	7		65	
08	961 N	604	-0-	-357	-0-	596 3	8 9	N	7		72	
*09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-		72	

TURNER, S. E. (MORROW, UP.)		91900 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION		027200														
MEKEEL		WELL #: 1		RRCID -> 113223		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560														
MEKEEL		WELL #: 1		RRCID -> 096353		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750														
CONLEY		WELL #: 1315		RRCID -> 088680		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237								
04	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	60	1	410	2	N	-0-				144
05	527 N	488	-0-	-39	B	-0-	62	1	426	2	N	-0-				144
06	480 N	455	-0-	-25	B	-0-	60	1	395	2	N	-0-				144
07	492 N	410	-0-	-82	B	-0-	48	1	362	2	N	-0-				144
08	496 N	384	-0-	-112	B	-0-	62	1	322	2	N	-0-				144
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	450 N	436	-0-	-14	B	-0-	60	1	376	2	N	-0-				144
MEKEEL		WELL #: 1228		RRCID -> 089633		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9394 - 9408								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
VIRBY		WELL #: 1302		RRCID -> 091913		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9271								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					63
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					63

TURNER, S. E. (MORROW, UP.)		//CONT.//		91900 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750									
KILE		WELL #:		1300 C	RRCID ->	093631	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9456 - 10322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	60 1	688 2	N	-0-			171
05		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	62 1	724 2	N	-0-			171
06		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	60 1	799 2	N	9			180
							10 9						
07		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	62 1	813 2	N	33			213
							36 9						
08		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	62 1	753 2	N	-0-			213
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		870 N	792	-0-	-78 B	-0-	60 1	732 2	N	-0-			213
-----													
PATTON		WELL #:		1316	RRCID ->	097303	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9259 - 9273	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PATTON		WELL #:		2316	RRCID ->	234122	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9226 - 9233	
04		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	46 1	298 2	N	-0-			94
05		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	62 1	262 2	N	-0-			94
06		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	60 1	227 2	N	-0-			94
07		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	42 1	423 2	N	2	2 8		94
							2 9						
08		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	28 1	566 2	N	-0-			94
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	40 1	403 2	N	-0-			94
-----													
TURNER, S. E. (MORROW, LO)		91900 310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
CREST RESOURCES, INC.		189901											
MEKEEL		WELL #:		3	RRCID ->	227397	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10314 - 10329	
04		390 #	832	-0-	442 B	-30813	832 2		N	-0-			-0-
05		434 #	1672	-0-	1238 B	-29575	1672 2		N	-0-			-0-
06		420 #	1175	-0-	755 B	-28820	1175 2		N	-0-			-0-
07		434 #	1162	-0-	728 B	-28092	1162 2		N	-0-			-0-
08		868 #	665	-0-	-203 B	-28295	665 2		N	-0-			-0-
09		1620 #	NO RPT	-0-	-1620 B	-29915			N	NO RPT			-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
MEKEEL		WELL #:		1	RRCID ->	194456	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	10512 - 10518	
04		1020 #	910	-0-	-110 B	-12318	30 1	880 2	N	-0-			-0-
05		1054 #	1015	-0-	-39 B	-12357	31 1	984 2	N	-0-			-0-
06		1020 #	914	-0-	-106 B	-12463	30 1	884 2	N	-0-			-0-
07		992 #	969	-0-	-23 B	-12486	31 1	938 2	N	-0-			-0-
08		1023 #	992	-0-	-31 B	-12517	31 1	961 2	N	-0-			-0-
09		990 #	998	-0-	8 B	-12509	30 1	968 2	N	-0-			-0-

TURNER, S. E. (MORROW, LO) //CONT.// 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

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

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 APACHE CORPORATION 027200  
 SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

04	870 #	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	899 #	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	870 #	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	868 #	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	840 #	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
 O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

04	810 #	314	-0-	-496	-0-	266	3	48	9	N	44					85
05	806 #	546	-0-	-260	-0-	503	3	43	9	N	39					124
06	780 #	451	-0-	-329	-0-	405	3	46	9	N	42					166
07	806 #	783	-0-	-23	-0-	748	3	35	9	N	32	179	1			19
08	714 R	714	-0-	-0-	-0-	711	3	3	9	N	3					22
09	540 #	445	-0-	-95	-0-	442	3	3	9	N	3					25

SCS NEWTON OIL LLC 760234  
 BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TWIN (MARMATON) 92038 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD  
 BUSCHMAN, ALVIN 112575  
 OIL DEVELOPMENT CO. WELL #: 144 RRCID -> 022763 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 5884 - 5906

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2016 - PLUGGED 04/14/16																

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 LASATER & CO, INC. 487415  
 LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

04	543 R	543	-0-	-0-	-0-	526	2	17	9	N	15					55
05	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					55
06	509 R	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	N	9					64
07	614 R	614	-0-	-0-	-0-	602	2	12	9	N	11					75
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	N	9					84
*09	491 R	491	-0-	-0-	-0-	480	2	11	9	N	10					94



TWIN (MORROW)		//CONT.//		92038 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD					
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415										
LASATER				WELL #: 1062	RRCID -> 127216	COMPL. DATE 03/14/1988	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7260	- 7300					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	900 S	853	-0-	-47	-0-	849 2	4 9	N	4	4	20			
05	899 S	859	-0-	-40	-0-	856 2	3 9	N	3	23				
06	754 S	754	-0-	-0-	-0-	752 2	2 9	N	2	25				
07	868 S	843	-0-	-25	-0-	839 2	4 9	N	4	29				
08	913 S	913	-0-	-0-	-0-	910 2	3 9	N	3	32				
*09	900 S	900	-0-	-0-	-0-	898 2	2 9	N	2	34				

  

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
FLOWERS				WELL #: 1057	RRCID -> 134464	COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 6939	- 6951		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	

  

TWIN (TONKAWA)				92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
APACHE CORPORATION				027200							
STEELE, EDITH B. -B-				WELL #: 3	RRCID -> 022757	COMPL. DATE 10/15/1958	TOTAL DEPTH 6686	PERF. 5326	- 5335		
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	625 3		N	-0-	-0-	
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-	-0-	
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-	-0-	
07	651 N	466	-0-	-185	-0-	466 3		N	-0-	-0-	
08	651 N	431	-0-	-220	-0-	431 3		N	-0-	-0-	
09	570 N	414	-0-	-156	-0-	414 3		N	-0-	-0-	

  

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
O'LOUGHLIN, JR. A				WELL #: 1	RRCID -> 164122	COMPL. DATE 06/05/1997	TOTAL DEPTH 7077	PERF. 5418	- 5424		
04	840 N	788	-0-	-52	-0-	788 3		N	-0-	-0-	
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-	-0-	
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-	-0-	
07	806 N	780	-0-	-26	-0-	780 3		N	-0-	-0-	
08	806 N	356	-0-	-450	-0-	356 3		N	-0-	-0-	
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	-0-	

  

REMNANT ENERGY, INC.				701555							
BRILLHART, J.				WELL #: 1	RRCID -> 126806	COMPL. DATE 03/08/1988	TOTAL DEPTH 6376	PERF. 5333	- 5338		
04	420 N	137	-0-	-283	-0-	137 2		N	-0-	-0-	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-	-0-	
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-	-0-	
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	-0-	
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2		N	-0-	-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	

  

RTC RESOURCES, LLP				732297							
FITZSIMON, LAURENCE J.				WELL #: 1	RRCID -> 022758	COMPL. DATE 02/14/1957	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5254	- 5284		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 RTC RESOURCES, LLP //CONT.// 732297  
 STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-			40
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			40
06	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	2		N	-0-			40
07	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2		N	-0-			28
08	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2		N	-0-			28
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			28

O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

04	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4629	2	21	9	N	19	5 8	67
05	4650 X	3930	-0-	-720	-0-	3930	2			N	-0-		67
06	DLQ G-10	3365	-0-	3365	-0-	3365	3361	4	9	N	4		71
07	DLQ G-10	3260	-0-	3260	-0-	6625	3260	2		N	-0-		71
08	DLQ G-10	2946	-0-	2946	-0-	9571	2946	2		N	-0-		17
09	DLQ G-10	327	-0-	327	-0-	9898	327	2		N	-0-		17

O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-		24
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-		24
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-		24
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-		24
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-		24
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		24

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION 027200  
 URSCHER 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

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

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
URSCHEL -49-				WELL #:	1	RRCID ->	088192	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7020 - 7127	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	10 1	695 3	Y	9				49
							2 4	10 9						
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	7 1	545 3	Y	-0-				49
							2 4							
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	8 1	642 3	Y	3				52
							2 4	3 9						
07		850 N	850	-0-	-0-	-0-	9 1	830 3	Y	8				60
							2 4	9 9						
*08		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	13 1	1075 3	Y	-0-				60
							2 4							
*09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	18 1	1383 3	Y	-0-				60
URSCHEL 58				WELL #:	2	RRCID ->	137730	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6974 - 7068	
04		1410 N	1106	-0-	-304	-0-	1106 3		N	-0-				30
							960 3	2 9	N	2				32
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-			N					
							1191 3		N	-0-	2 5			30
06		1350 N	1191	-0-	-159	-0-			N					
							1394 3	2 9	N	2				32
07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-			N					
							1786 3		N	-0-				32
*08		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-			N					
							1925 3		N	-0-				32
*09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-			N					
URSCHEL				WELL #:	3050	RRCID ->	141527	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6918 - 7006	
04		1560 N	1429	-0-	-131	-0-	18 1	1403 3	N	5				202
							2 4	6 9						
05		1271 N	1232	-0-	-39	-0-	15 1	1208 3	N	6				208
							2 4	7 9						
06		1590 N	1423	-0-	-167	-0-	18 1	1395 3	N	7				215
							2 4	8 9						
07		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	21 1	1467 3	N	15	186 1			44
							2 4	17 9						
*08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	35 1	1682 3	N	1				45
							2 4	1 9						
09		1410 N	1152	-0-	-258	-0-	23 1	1129 3	N	-0-				45
CONOCOPHILLIPS COMPANY				WELL #:	172232	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7031 - 7048	
HUMPHREYS -D-				1										
04		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 3		N	-0-				-0-
							2112 3		N	-0-				-0-
05		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-			N					-0-
							1156 3		N	-0-				-0-
06		2040 X	1156	-0-	-884	-0-			N					-0-
							3767 3		N	-0-				-0-
07		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-			N					-0-
							3158 3		N	-0-				-0-
08		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-			N					-0-
							3301 3		N	-0-				-0-
*09		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-			N					-0-
HUMPHREYS -E-				WELL #:	1	RRCID ->	096834	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7022 - 7027	
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-				53
							511 3		N	-0-				53
05		651 N	511	-0-	-140	-0-			N					53
							641 3		N	-0-				53
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-			N					53
							655 3		N	-0-				53
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-			N					53
							664 3		N	-0-				53
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-			N					53
							707 3		N	-0-				53
*09		707 N	707	-0-	-0-	-0-			N					53

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
URSHEL				WELL #:	2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6993 - 7117
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-				-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-				-0-
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2	N	-0-				-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-				-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-				-0-
*09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-				-0-
-----													
URSHEL				WELL #:	1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	7065 - 7106
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-				-0-
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-				-0-
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-				-0-
07		558 N	395	-0-	-163	-0-	395 2	N	-0-				-0-
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-				-0-
*09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-				-0-
-----													
LONE STAR OIL & GAS				507244		RRCID ->	106448	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6952 - 7170
URSHEL 50				WELL #:	2								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
-----													
URSHEL				WELL #:	4049	RRCID ->	144140	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6962 - 7044
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----													
SAMSON LONE STAR, LLC				744737		RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	6958 - 6987
URSHEL				WELL #:	3								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				156
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				156
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				156
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				156
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				156
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				156
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		RRCID ->	145523	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7002 - 7056
HUMPHREYS -40-				WELL #:	2								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				36
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				36
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				36
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				36
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				36
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				36

TWISTER (DOUGLAS)			//CONT.//	92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC			//CONT.//	953803								
HUMPHREYS -40-			WELL #:	3	RRCID ->	147488	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7032 - 7043
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
-----												
HUMPHREYS 39			WELL #:	2	RRCID ->	174500	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7086 - 7100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		202
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		202
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		202
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		202
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		202
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		202
-----												
HUMPHREYS 46			WELL #:	4	RRCID ->	185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	7050 - 7056
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		221
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		221
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		221
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		221
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		221
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		221
-----												
HUMPHREYS 46			WELL #:	5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7051 - 7072
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		213
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		213
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		213
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		213
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		213
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		213
-----												
HUMPHREYS 39			WELL #:	3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7081 - 7103
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TWITCHELL (CHESTER)				92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
GEORGE, GARY ESTATE			WELL #:	107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8242 - 8375
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TWITCHELL (CHESTER) COURSON OIL & GAS, INC. ROWE		//CONT.// 92067 333 //CONT.// 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 115		RRCID -> 196193		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8230 - 8338			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	420 X	404	-0-	-16	-0-	60	1	344	2	N	-0-		13
05	434 X	410	-0-	-24	-0-	62	1	348	2	N	-0-		13
06	420 X	385	-0-	-35	-0-	60	1	315	2	N	9		22
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	62	1	449	2	N	-0-		22
08	475 X	475	-0-	-0-	-0-	62	1	413	2	N	-0-		22
09	390 X	352	-0-	-38	-0-	60	1	292	2	N	-0-		22
-----													
MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 197616		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9248		PERF. 8422 - 8464			
04	750 X	728	-0-	-22	-0-	60	1	668	2	N	-0-		94
05	775 X	721	-0-	-54	-0-	62	1	659	2	N	-0-		94
06	720 X	677	-0-	-43	-0-	52	1	625	2	N	-0-		94
07	744 X	724	-0-	-20	-0-	54	1	670	2	N	-0-		94
08	744 X	742	-0-	-2	-0-	56	1	686	2	N	-0-		94
*09	724 X	724	-0-	-0-	-0-	60	1	664	2	N	-0-		94
-----													
EAA OPERATING, LLC HEDRICK		238472 WELL #: 1		RRCID -> 117946		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8376 - 8404			
04	240 X	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-		-0-
05	217 X	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-		-0-
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-		-0-
07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-		-0-
08	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-		-0-
*09	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-		-0-
-----													
MCGARRAUGH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 119375		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8332 - 8360			
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. JEAN -133-		252131 WELL #: 1 D		RRCID -> 120738		COMPL. DATE 04/03/1986		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8306 - 8332			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----													
TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
KERSHAW, J. H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	022769	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	8305 - 8319	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	30	1	1309	2	N	40	189 1 63
05		1364 X	722	-0-	-642	-0-	44	9			N	-0-	63
06		1350 X	215	-0-	-1135	-0-	722	2			N	-0-	63
07		1426 X	216	-0-	-1210	-0-	215	2			N	-0-	63
08		1426 X	221	-0-	-1205	-0-	216	2			N	-0-	83
09		1380 X	153	-0-	-1227	-0-	221	2			N	-0-	83
-----													
REMNANT ENERGY, INC.				701555									
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	253176	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8150 - 8180	
04		1410 X	1225	-0-	-185	-0-	30	1			N	-0-	112
05		1457 X	1267	-0-	-190	-0-	44	9	3	9	N	3	115
06		1410 X	1117	-0-	-293	-0-	722	2			N	-0-	115
07		1271 X	1071	-0-	-200	-0-	1117	2			N	-0-	115
08		1271 X	1196	-0-	-75	-0-	1071	2	2	9	N	2	117
09		1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-	1194	2			N	NO RPT	117
-----													
STONETOWN PROPERTIES, LTD.				823797									
MCGARRAUGH		WELL #:		2	RRCID ->	214544	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8316 - 8452	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-	36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-	36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-	36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-	36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-	36
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	281				N	NO RPT	36
-----													
MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	219937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8329 - 8352	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
JEAN		WELL #:		2133	RRCID ->	202547	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8276 - 8306	
*01		2542 X	2321	-0-	-221	-0-	2321	2			N	-0-	19
*02		2233 X	2148	-0-	-85	-0-	2148	2			N	-0-	19
*03		2387 X	2343	-0-	-44	-0-	2343	2			N	-0-	19
*04		2310 X	571	-0-	-1739	-0-	570	2	1	9	N	1	20
*05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	1	21
*06		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	21
07		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT	21
08		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT	21
09		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	21
-----													
HOOVER		WELL #:		2128	RRCID ->	230592	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8407 - 8436	
*01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-	27
*02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-	27
*03		1178 N	878	-0-	-300	-0-	878	2			N	-0-	27
*04		870 N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-	27
*05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-	27
*06		840 N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-	27
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	27
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

TWITCHELL (MORROW)		92067 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803												
JEAN 133		WELL #:		1 D	RRCID ->	213274	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8197 - 8332		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2511 #	2226	-0-	-285	-0-	2226	2			N	-0-			91
*02	2233 #	1978	-0-	-255	-0-	1978	2			N	-0-			91
*03	2387 #	2012	-0-	-375	-0-	2012	2			N	-0-			91
*04	2781 R	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			91
*05	3548 R	3548	-0-	-0-	-0-	3547	2	1	9	N	1			92
*06	3778 R	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-			92
07	2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			92
08	2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			92
09	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			92

TWITCHELL (MORROW UPPER)		92067 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
EAA OPERATING, LLC		238472												
HEDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	239621	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7864 - 7870		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER					
BRILLHART -E-		1048												
		WELL #:		1048	RRCID ->	123041	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7834 - 8308		
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			58
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-			58
06	DLQ G-10	430	-0-	430	-0-	430	2			N	-0-			58
07	951 N	521	-0-	-430	-0-	521	2			N	-0-			58
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			58
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			58

TWITTY (GRANITE WASH)		92080 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER					
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937												
PORTER		WELL #:		1036	RRCID ->	085007	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	7172 - 7260		
04	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	2476	2	45	9	N	41			188
05	3096 R	3096	-0-	-0-	-0-	2999	2	97	9	N	88			276
06	3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	3143	2	86	9	N	78	172	1	182
07	3584 R	3584	-0-	-0-	-0-	3536	2	48	9	N	44			226
08	3348 #	3028	-0-	-320	-0-	2984	2	44	9	N	40			266
09	2520 #	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			266

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER)		92793 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		21	RRCID ->	099585	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11495 - 11512		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----														
URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 92793 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL														
LE NORMAN OPERATING LLC 491579														
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-			20
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			20
06	1015 N	1015	-0-	-0-	B	1015	2			N	-0-			20
07	987 N	987	-0-	-0-	B	987	2			N	-0-			20
08	985 N	985	-0-	-0-	B	985	2			N	-0-			20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1104 N	1104	-0-	-0-	B	1104	2			N	-0-			20
-----														
VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450														
-----														
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			100
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			100
06	840 N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-			100
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			100
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			100
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-			100
-----														
VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION 027200														
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276														
-----														
04	2070 N	1688	-0-	-382	-0-	1688	2			N	-0-			33
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			33
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			33
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			33
08	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	2129	2			N	-0-			33
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			33
-----														
CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532														
-----														
04	3090 X	2936	-0-	-154	-0-	2936	2			N	-0-			13
05	3193 X	3047	-0-	-146	-0-	3047	2			N	-0-			13
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-			13
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-			13
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-			13
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			13
-----														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333														
JONES, L. L. 36 WELL #: 1 RRCID -> 076083 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15015 - 15073														
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002														
-----														
04	2910 X	2500	-0-	-410	-0-	2500	2			N	-0-			108
05	3100 X	2706	-0-	-394	-0-	2706	2			N	-0-			108
06	3000 X	2427	-0-	-573	-0-	2427	2			N	-0-			108
07	3100 X	2392	-0-	-708	-0-	2392	3			N	-0-			108
08	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-			108
*09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-			108

OIL AND GAS DIVISION

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
PARKS -2-		WELL #:		1	RRCID ->	082723	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	15800	PERF.15603 - 15628				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												06/24/2016	-	PLUGGED	06/24/16

SAMSON LONE STAR, LLC		744737											
SUMPTER -10-		WELL #:		1	RRCID ->	064751	COMPL. DATE	10/16/1975	TOTAL DEPTH	15505	PERF.15152 - 15268		
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	30	1	3317	2	N	-0-	-0-
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	26	1	3896	2	N	-0-	-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	1	1	3375	2	N	-0-	-0-
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-	-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-	-0-
*09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-	-0-

CHANDLER		WELL #:		3	RRCID ->	107141	COMPL. DATE	07/21/1983	TOTAL DEPTH	15957	PERF.15617 - 15631
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SUMPTER -10-		WELL #:		2	RRCID ->	159098	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	15532	PERF.15273 - 15417		
04	5100	X	3606	-0-	-1494	-0-	3606	2			N	-0-	41
05	5270	X	4618	-0-	-652	-0-	4618	2			N	-0-	41
06	T. A.		3817	-0-	3817	-0-	3817	2			N	-0-	41
07	T. A.		4637	-0-	4637	-0-	8454	2			N	-0-	41
08	12180	X	3726	-0-	-8454	-0-	3726	2			N	-0-	41
*09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-	41

SUMPTER -10-		WELL #:		3	RRCID ->	172807	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	15584	PERF.15346 - 15374
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419									
PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	058699	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15702 - 15897
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PARKS -1-		WELL #:		1	RRCID ->	077616	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	15687	PERF.15375 - 15516				
04	5850	X	5825	-0-	-25	-0-	5824	3	1	9	N	1	1	8	-0-
05	6138	X	6062	-0-	-76	-0-	6062	3			N	-0-		-0-	
06	5940	X	5771	-0-	-169	-0-	5771	3			N	-0-		-0-	
07	6138	X	5976	-0-	-162	-0-	5976	3			N	-0-		-0-	
08	6107	X	6057	-0-	-50	-0-	6056	3	1	9	N	1	1	8	-0-
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT		-0-	

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
JONES -11-		WELL #:		1	RRCID ->	069196	COMPL. DATE	12/06/1976	TOTAL DEPTH	15330	PERF.14980 - 15106
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2	N	-0-		-0-
05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2	N	-0-		-0-
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2	N	-0-		-0-
*07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2	N	-0-		-0-
*08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2	N	-0-		-0-
*09	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2	N	-0-		-0-
-----											
CAMPBELL-WEBB		WELL #:		282	RRCID ->	165554	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	16080	PERF.15878 - 15898
04	2100 N	1617	-0-	-483	-0-	1617	2	N	-0-		137
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2620	2	8 9 N	7		144
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2240	2	3 9 N	3	72 1	75
*07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-		64
08	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	2119	2	N	-0-		64
09	2100 N	1576	-0-	-524	-0-	1548	2	28 9 N	25		89
-----											
VOODOO (CLEVELAND)		WELL #:		94122 025	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
JONES ENERGY, LLC				441132							
COBLE 496		WELL #:		2H	RRCID ->	280774	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	6442	PERF. 6929 - 11107
04	7100	NO RPT	-0-	-7100	-0-			N	NO RPT		-0-
05	44020	NO RPT	-0-	-44020	-0-			N	NO RPT		-0-
06	42600	NO RPT	-0-	-42600	-0-			N	NO RPT		-0-
07	44020	NO RPT	-0-	-44020	-0-			N	NO RPT		-0-
08	44020	NO RPT	-0-	-44020	-0-			N	NO RPT		-0-
09	42600	NO RPT	-0-	-42600	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
W. T. COBLE (MORROW UPPER)		WELL #:		94437 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
MEREX RESOURCES, INC.				560930							
TURKEY TRACK RANCH		WELL #:		1020	RRCID ->	122602	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	8463	PERF. 6636 - 6652
04	810 X	359	-0-	-451	-0-	359	2	N	-0-		129
05	837 X	249	-0-	-588	-0-	249	2	N	-0-		129
06	780 X	241	-0-	-539	-0-	241	2	N	-0-		129
07	806 X	428	-0-	-378	-0-	428	2	N	-0-		129
08	682 X	478	-0-	-204	-0-	478	2	N	-0-		129
*09	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		129
-----											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	RRCID ->	196375	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6568 - 6579
JENKINS				1117							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TOM COBLE OIL & GAS LP		WELL #:		861694	RRCID ->	216815	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6670 - 6680
COBLE BUCKSKIN A 453				1							
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	N	-0-		152
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2	N	-0-		152
06	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2	N	-0-		152
07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2	N	-0-		152
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2	N	-0-		152
*09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2	N	-0-		152

WAKA, SW. (MARMATON)		94704 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 196449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6538 - 6568
COX		WELL #: 1010A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	600 N	417	-0-	-183	-0-	20	1	397	2	N	-0-		106
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		106
06	1260 N	1064	-0-	-196	-0-	36	1	1028	2	N	-0-		106
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	62	1	1453	2	N	-0-		106
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	60	1	960	2	N	-0-		106
09	1050 N	569	-0-	-481	-0-	60	1	503	2	N	5		111
						6	9						

WAKA, W. (CLEVELAND)		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 092565		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH	7843	PERF.	6436 - 7746		
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #: 1025 C											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	60	1	1205	2	N	-0-		-0-
05	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1085	2	N	-0-		-0-
06	1170 X	967	-0-	-203	-0-	60	1	907	2	N	-0-		-0-
07	1302 X	875	-0-	-427	-0-	62	1	813	2	N	-0-		-0-
08	1302 X	1268	-0-	-34	-0-	62	1	1206	2	N	-0-		-0-
09	1260 X	1148	-0-	-112	-0-	60	1	1088	2	N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
VINCENT		182785		RRCID -> 127599		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6492 - 6538		
VINCENT		WELL #: 2047											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1620 X	1609	-0-	-11	-0-	30	1	1579	2	N	-0-		170
05	1674 X	1650	-0-	-24	-0-	31	1	1619	2	N	-0-		170
06	1620 X	1579	-0-	-41	-0-	30	1	1549	2	N	-0-		170
07	1674 X	1608	-0-	-66	-0-	31	1	1577	2	N	-0-		170
08	1674 X	1624	-0-	-50	-0-	31	1	1593	2	N	-0-		170
09	1620 X	30	-0-	-1590	-0-	1553	2			N	-0-		170

ABBEY		94704 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
ABBEY		600750		RRCID -> 144165		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6483 - 6497		
ABBEY		WELL #: 1024											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BUZZARD UNIT		182785		RRCID -> 109120		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6384 - 7328		
BUZZARD UNIT		WELL #: 1											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		232
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	168 1	64
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	1			N	-0-		64
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-		64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		64

WAKA, W. (CLEVELAND)		//CONT.//		94705 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
POPE		WELL #:		1	RRCID -> 196418	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6480 - 7784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2681 X	2681	-0-	-0-	28 1	2623 2	N	27		205
						30 9					
05		2914 X	1907	-0-	-1007	-0-	44 1	1828 2	N	32 182 1	55
						35 9					
06		3210 X	2681	-0-	-529	-0-	39 1	2617 2	N	23	78
						25 9					
07		3317 X	2695	-0-	-622	-0-	31 1	2649 2	N	14	92
						15 9					
08		3317 X	2424	-0-	-893	-0-	55 1	2351 2	N	16	108
						18 9					
09		2670 X	2499	-0-	-171	-0-	29 1	2442 2	N	25	133
						28 9					

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)				94705 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #:		1025 T	RRCID -> 091408	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	7740 - 7746
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		ONE WELL				CNTY: OCHILTREE	
DENDY, D. R.		WELL #:		251	RRCID -> 258041	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8302 - 8318
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	30 1	80 2	N	-0-		62
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	31 1	83 2	N	-0-		62
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	30 1	78 2	N	-0-		62
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	31 1	72 2	N	-0-		62
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	31 1	74 2	N	-0-		62
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	30 1	73 2	N	-0-		62

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER)				95015 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE	
APACHE CORPORATION				027200							
WAMBLE, R. E. ESTATE -D-		WELL #:			RRCID -> 125809	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8244 - 8286
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

WARREN (CLEVELAND)		95292 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
KEMP		WELL #: 2H		RRCID -> 259805		COMPL. DATE 10/14/2010			TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3780 X	1992	-0-	-1788	-0-	99 1	1656 2	N	215	183 1	212
							237 9					
05		2883 X	2066	-0-	-817	-0-	101 1	1629 2	N	305	180 1	337
							336 9					
06		2730 X	2086	-0-	-644	-0-	157 1	1710 2	N	199	352 1	184
							219 9					
07		2821 X	2766	-0-	-55	-0-	174 1	2188 2	N	367	356 1	195
							404 9					
08		2418 X	2320	-0-	-98	-0-	174 1	1908 2	N	216	178 1	233
							238 9					
*09		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	174 1	2173 2	N	234	178 1	289
							257 9					

KEMP		WELL #: 3H		RRCID -> 276526		COMPL. DATE 11/04/2014			TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286			
04		22050 X	10832	-0-	-11218	-0-	10047 2	785 9	N	714	889 1	378
05		21297 X	10465	-0-	-10832	-0-	9760 2	705 9	N	641	546 1	473
06		10500 X	9675	-0-	-825	-0-	9145 2	530 9	N	482	354 1	601
07		11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10350 2	700 9	N	636	883 1	354
08		11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	10761 2	605 9	N	550	351 1	553
09		10500 X	7714	-0-	-2786	-0-	7205 2	509 9	N	463	365 1	651

WASHITA (CHESTER)		95343 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
SCHULTZ		WELL #: 1784		RRCID -> 180857		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		95355 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
B & W OPERATING, L.L.C.		042158										
ALEXANDER		WELL #: 202		RRCID -> 245613		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762			
04		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		130
05		785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		130
06		780 X	775	-0-	-5	-0-	775 2		N	-0-		130
07		806 X	773	-0-	-33	-0-	773 2		N	-0-		130
08		806 X	773	-0-	-33	-0-	773 2		N	-0-		130
09		780 X	751	-0-	-29	-0-	751 2		N	-0-		130

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		140833		COMPL. DATE 12/02/1991			TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070			
BOWERS C		WELL #: 2		RRCID -> 140833								
04		540 X	430	-0-	-110	-0-	430 2		N	-0-		-0-
05		558 X	429	-0-	-129	-0-	429 2		N	-0-		-0-
06		510 X	396	-0-	-114	-0-	396 2		N	-0-		-0-
07		496 X	384	-0-	-112	-0-	384 3		N	-0-		-0-
08		496 X	394	-0-	-102	-0-	394 3		N	-0-		-0-
09		420 X	385	-0-	-35	-0-	385 3		N	-0-		-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		95355 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
ALEXANDER				WELL #:	205H	RRCID ->	260548	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11607 -	15903
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	8460 X	7548	-0-	-912	-0-	7461 2	87 9		N	79			130
05	8773 X	6362	-0-	-2411	-0-	6173 2	189 9		N	172	184 1	14 8	104
06	7260 X	4727	-0-	-2533	-0-	4660 2	67 9		N	61	3 8		162
*07	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8206 2	88 9		N	80			242
*08	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	8236 2	182 9		N	165	172 1		235
*09	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8047 2	121 9		N	110	175 1		170
-----													
ALEXANDER				WELL #:	203H	RRCID ->	262854	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11680 -	16031
04	13230 X	9787	-0-	-3443	-0-	510 1	9157 2		N	109	183 1		45
						120 9							
05	13671 X	11071	-0-	-2600	-0-	519 1	10380 2		N	156	10 8		191
						172 9							
06	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	510 1	13183 2		N	142	188 1	11 8	134
						156 9							
07	11098 X	8985	-0-	-2113	-0-	8835 2	150 9		N	136			270
08	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-				N	95	187 1		178
09	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-				N	103	192 1		89
-----													
ALEXANDER				WELL #:	204H	RRCID ->	266959	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11459	PERF.11609 -	15942
04	9960 X	9507	-0-	-453	-0-	9290 2	217 9		N	197	192 1	2 8	65
05	9765 X	8064	-0-	-1701	-0-	7873 2	191 9		N	174	11 8		228
06	9840 X	3321	-0-	-6519	-0-	3245 2	76 9		N	69	190 1	10 8	97
07	10168 X	5908	-0-	-4260	-0-	5823 2	85 9		N	77			174
08	10168 X	9840	-0-	-328	-0-	9652 2	188 9		N	171			345
09	9510 X	8239	-0-	-1271	-0-	8101 2	138 9		N	125	190 1		280
-----													
WASHITA CREEK (HUNTON 19475)				95355 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
BOWERS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	041099	COMPL. DATE	09/26/1966	TOTAL DEPTH	20085	PERF.19563 -	19952
04	45660 X	4777	-0-	-40883	-0-	4777 2			N	-0-			-0-
05	40579 X	6424	-0-	-34155	-0-	6424 2			N	-0-			-0-
06	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260 2			N	-0-			-0-
07	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640 3			N	-0-			-0-
08	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676 3			N	-0-			-0-
*09	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575 3			N	-0-			-0-
-----													
BOWERS -B-				WELL #:	2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.19560 -	20135
04	1230 X	1019	-0-	-211	-0-	33 1	986 2		N	-0-			-0-
05	1271 X	1134	-0-	-137	-0-	33 1	1101 2		N	-0-			-0-
06	1110 N	956	-0-	-154	-0-	33 1	923 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	635	-0-	-419	-0-	1 1	634 3		N	-0-			-0-
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1023 1	552 3		N	-0-			-0-
*09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	990 1	690 3		N	-0-			-0-
-----													
BOWERS -E-				WELL #:	1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416	PERF.19890 -	20244
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2			N	-0-			-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2			N	-0-			-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			N	-0-			-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3			N	-0-			-0-
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3			N	-0-			-0-
09	1050 N	271	-0-	-779	-0-	271 3			N	-0-			-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
BOWERS D				WELL #: 4	RRCID -> 216445	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL DEPTH 19830	PERF.19321	- 19830		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	41490 X	37987	-0-	-3503	-0-	37987 2		N	-0-		-0-
05	44282 X	44282	-0-	-0-	-0-	44282 2		N	-0-		-0-
06	42000 X	39296	-0-	-2704	-0-	39296 2		N	-0-		-0-
07	43400 X	35784	-0-	-7616	-0-	35784 2		N	-0-		-0-
08	40052 X	34485	-0-	-5567	-0-	34485 2		N	-0-		-0-
09	39300 X	35585	-0-	-3715	-0-	35585 2		N	-0-		-0-
-----											
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.				950639				CNTY: HEMPHILL			
ALEXANDER -D-				WELL #: 4	RRCID -> 091414	COMPL. DATE 01/13/1993	TOTAL DEPTH 20623	PERF.20310	- 20366		
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	59 2		N	-0-		102
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		N	-0-		102
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		102
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		102
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		102
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-		102
-----											
WASHITA CREEK (MORROW UPPER)				95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
B & W OPERATING, L.L.C.				042158							
B&W ALEXANDER 2				WELL #: 1	RRCID -> 201077	COMPL. DATE 07/10/2004	TOTAL DEPTH 13916	PERF.13843	- 13853		
04	6060 X	2741	-0-	-3319	-0-	2741 2		N	-0-		111
05	6262 X	3150	-0-	-3112	-0-	3150 2		N	-0-		111
06	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-		111
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		N	-0-		111
08	2542 X	1745	-0-	-797	-0-	1745 2		N	-0-		111
09	2460 X	1251	-0-	-1209	-0-	1251 2		N	-0-		111
-----											
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232				CNTY: HEMPHILL			
BOWERS -E-				WELL #: 2	RRCID -> 082173	COMPL. DATE 03/10/1979	TOTAL DEPTH 14170	PERF.13906	- 13928		
04	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721 2		N	-0-		-0-
05	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 2		N	-0-		-0-
06	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2		N	-0-		-0-
07	4867 X	4326	-0-	-541	-0-	4326 3		N	-0-		-0-
08	5363 X	4912	-0-	-451	-0-	4912 3		N	-0-		-0-
*09	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367 3		N	-0-		-0-
-----											
SAMSON LONE STAR, LLC				744737				CNTY: HEMPHILL			
ALEXANDER				WELL #: 103	RRCID -> 076997	COMPL. DATE 02/16/1978	TOTAL DEPTH 14275	PERF.13872	- 13886		
04	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-			N	-0-		-0-
05	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-			N	-0-		-0-
06	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-			N	-0-		-0-
07	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMORDIE				WELL #: 108	RRCID -> 084544	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14128	- 14138		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (MORROW 15225)		95355 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
BOWERS D		WELL #: 1		RRCID -> 214192		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3810 X	3359	-0-	-451	-0-	3359 2	N	-0-		-0-
05	3937 X	3358	-0-	-579	-0-	3358 2	N	-0-		-0-
06	3510 X	3463	-0-	-47	-0-	3463 2	N	-0-		-0-
07	3503 X	2913	-0-	-590	-0-	2913 2	N	-0-		-0-
08	3472 X	2861	-0-	-611	-0-	2861 2	N	-0-		-0-
09	3450 X	2895	-0-	-555	-0-	2895 2	N	-0-		-0-
-----										
BOWERS -G-		WELL #: 2		RRCID -> 279577		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WASHITA CREEK (PENN)		95355 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
FORGEY SWD SYSTEM		WELL #: D 1		RRCID -> 052814		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BOWERS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 083754		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660		
04	12090 X	10719	-0-	-1371	-0-	10719 2	N	-0-		131
05	12493 X	11616	-0-	-877	-0-	11616 2	N	-0-		131
06	12090 X	9246	-0-	-2844	-0-	9246 2	N	-0-		131
07	11873 X	10410	-0-	-1463	-0-	10410 3	N	-0-		131
08	11625 X	10098	-0-	-1527	-0-	10098 3	N	-0-		131
09	11250 X	10392	-0-	-858	-0-	10392 3	N	-0-		131
-----										
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
BOWERS, A. -ET- -AL- -F-		WELL #: 1		RRCID -> 022782		COMPL. DATE 12/31/1960		TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A		
04	1590 N	1482	-0-	-108	-0-	1482 2	N	-0-		-0-
05	2139 N	1273	-0-	-866	-0-	1273 2	N	-0-		-0-
06	1440 N	603	-0-	-837	-0-	603 2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1181	-0-	-338	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		-0-
*09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		-0-
-----										
ELMCREEK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 229599		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599		
04	21870 X	20377	-0-	-1493	-0-	20377 2	N	-0-		-0-
05	22599 X	21812	-0-	-787	-0-	21812 2	N	-0-		-0-
06	20760 X	20322	-0-	-438	-0-	20322 2	N	-0-		-0-
07	21452 X	18022	-0-	-3430	-0-	18022 2	N	-0-		-0-
08	21049 X	17129	-0-	-3920	-0-	17129 2	N	-0-		-0-
09	20370 X	17101	-0-	-3269	-0-	17101 2	N	-0-		-0-

WASHITA CREEK (PENN)		//CONT.//		95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
BOWERS				WELL #: 1254	RRCID -> 067878	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	14014	PERF.	13778 - 13796			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)				95361 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL					
CREST RESOURCES, INC.				189901										
ALEXANDER				WELL #: 207	RRCID -> 198661	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	7924 - 7960			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16														

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		RRCID -> 245389			COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884		
SANDERS 60				WELL #: 2										
04	4110 #	3965	-0-	-145	-0-	543	1	3420	2	N	2			195
05	4247 #	4088	-0-	-159	-0-	561	1	3525	2	N	2			197
06	4110 #	3967	-0-	-143	-0-	543	1	3414	2	N	9			206
07	4154 #	4082	-0-	-72	-0-	561	1	3521	2	N	-0-			206
08	4154 #	3998	-0-	-156	-0-	561	1	3437	2	N	-0-			206
09	3960 #	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			206

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)				95361 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION				027200										
ELLEN 8				WELL #: 108	RRCID -> 155757	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7952 - 8188			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

ELLEN 8				WELL #: 208	RRCID -> 186996	COMPL. DATE 01/13/2002			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028					
04	600 #	422	-0-	-178	-0-	398	2	24	9	N	22			120
05	620 #	449	-0-	-171	-0-	431	2	18	9	N	16			136
06	480 #	453	-0-	-27	-0-	432	2	21	9	N	19			155
07	496 #	420	-0-	-76	-0-	399	2	21	9	N	19			174
08	465 #	401	-0-	-64	-0-	386	2	15	9	N	14			188
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			188

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY  
ALEXANDER

95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
040798  
WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3900 X	3071	-0-	-829	-0-	30 1	3040 2	N	-0-			116
05	4030 X	3148	-0-	-882	-0-	56 1	3090 2	N	-0-	56 5		60
06	3870 X	3290	-0-	-580	-0-	44 1	3231 2	N	12	17 5		55
07	3813 X	3173	-0-	-640	-0-	39 1	3130 2	N	2			57
*08	3379 X	3277	-0-	-102	-0-	41 1	3232 2	N	2			59
*09	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	34 1	3128 2	N	-0-	20 5		39

4P ENERGY TEXAS, LLC  
NELL, PATSY

953803  
WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

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

ALEXANDER

WELL #: RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/22/2013

WATERFIELD (MORROW UPPER)  
4P ENERGY TEXAS, LLC  
WATERFIELD -16-

95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
953803  
WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

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

WATERFIELD 16

WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATERS (ATOKA)		95460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION		027200								
WATERS, OLIVER ET UX		WELL #: 1240		RRCID -> 133249		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST PARK (ATOKA)		96537 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
APACHE CORPORATION		027200								
HILL, J. H.		WELL #: 201		RRCID -> 264540		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437		
04	6930 X	5898	-0-	-1032	-0-	5756 2	142 9	N	129	261
05	7161 X	6346	-0-	-815	-0-	6175 2	171 9	N	155 180 1	236
06	6930 X	5134	-0-	-1796	-0-	5103 2	31 9	N	28	264
07	6293 X	4915	-0-	-1378	-0-	4858 2	57 9	N	52	316
08	6355 X	5422	-0-	-933	-0-	5292 2	130 9	N	118	434
09	6150 X	4682	-0-	-1468	-0-	4658 2	24 9	N	22 185 1	271

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
BASIN ROYALTY		WELL #: 103		RRCID -> 197903		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255		
04	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	120
05	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	120
06	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	120
07	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	120
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120

WEST PARK (GRANITE WASH)		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC		491579								
ZYBACH		WELL #: 207		RRCID -> 237499		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632		
04	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2111 2	4 9	Y	4	95
05	2201 N	2122	-0-	-79 B	-0-	2120 2	2 9	Y	2	97
06	2100 N	1931	-0-	-169 B	-0-	1931 2		Y	-0-	97
07	2201 N	1961	-0-	-240 B	-0-	1961 2		Y	-0-	97
08	2108 N	1781	-0-	-327 B	-0-	1778 2	3 9	Y	3	33
*09	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	1967 2	263 9	Y	239 67 1 190 1	82

ZYBACH		WELL #: 307		RRCID -> 243627		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148		
04	2400 N	2307	-0-	-93 B	-0-	2272 2	35 9	N	32	95
05	2387 N	2325	-0-	-62 B	-0-	2263 2	62 9	N	56 1 8	150
06	2370 N	2121	-0-	-249 B	-0-	2084 2	37 9	N	34 1 8	183
07	2387 N	1840	-0-	-547 B	-0-	1794 2	46 9	N	42	225
08	2325 N	2085	-0-	-240 B	-0-	2062 2	23 9	N	21 188 1	58
09	2130 N	1881	-0-	-249 B	-0-	1826 2	55 9	N	50	108

ZYBACH		WELL #: 407		RRCID -> 246111		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	2
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	2
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	2
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	2
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1 2 1	1
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0- 1 1	-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

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

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

04	1800 N	1764	-0-	-36 B	-0-	1734	2	30	9	N	27	1	8			103
05	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	11	3	8			111
06	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	1989	2	88	9	N	80	1	8			190
07	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2068	2	41	9	N	37	178	1	3	8	46
08	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2071	2	35	9	N	32	3	8			75
09	2070 N	1759	-0-	-311 B	-0-	1695	2	64	9	N	58					133

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

04	7230 X	6950	-0-	-280 B	-0-	6776	2	174	9	N	158	187	1	3	8	149
05	7440 X	7047	-0-	-393 B	-0-	6892	2	155	9	N	141	185	1	2	8	103
06	6923 X	6923	-0-	-0- B	-0-	6791	2	132	9	N	120	2	8			221
07	7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	7060	2	153	9	N	139	177	1			183
08	7067 X	7067	-0-	-0- B	-0-	6934	2	133	9	N	121	186	1			118
*09	7528 X	7528	-0-	-0- B	-0-	7297	2	231	9	N	210	191	1			137

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

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

HOLT 19 WELL #: 2 RRCID -> 224674 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12066 - 14164

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

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

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

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
FUHRMAN 19		WELL #: 2		RRCID -> 230215		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11901 - 14178					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1686	2	81	9	N	74	74	8		27
05	1922 N	1798	-0-	-124 B	-0-	1773	2	25	9	N	23	23	8		27
06	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1781	2	75	9	N	68	68	8		27
07	1829 N	1721	-0-	-108 B	-0-	1662	2	59	9	N	54	56	1		25
08	1798 N	1487	-0-	-311 B	-0-	1463	2	24	9	N	22	22	8		25
09	1860 N	1517	-0-	-343 B	-0-	1492	2	25	9	N	23	23	8		25
-----															
FUHRMAN 19		WELL #: 4		RRCID -> 234032		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11814 - 14214					
04	2070 N	2152	-0-	82 B	-8844	2088	2	64	9	N	58	58	8		22
05	2077 N	2305	-0-	228 B	-8616	2276	2	29	9	N	26	26	8		22
06	1980 N	2205	-0-	225 B	-8391	2144	2	61	9	N	55	55	8		22
07	2232 N	2095	-0-	-137 B	-8391	2095	2			N	-0-				22
08	2294 N	2298	-0-	4 B	-8387	2164	2	134	9	N	122	95	1	22 8	27
09	2220 N	2170	-0-	-50 B	-8387	2153	2	17	9	N	15	15	8		27
-----															
HOLT 19		WELL #: 4		RRCID -> 235287		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11862 - 14214					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					N	-0-				-0-
-----															
FUHRMAN 19		WELL #: 7		RRCID -> 235480		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11904 - 14227					
04	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1517	2	59	9	N	54	54	8		33
05	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1628	2	22	9	N	20	20	8		33
06	1440 N	1395	-0-	-45 B	-0-	1633	2	32	9	N	29	29	8		33
07	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1731	2	139	9	N	126	117	1		42
08	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1637	2	24	9	N	22	22	8		42
09	1410 N	1228	-0-	-182 B	-0-	1217	2	11	9	N	10	10	8		42
-----															
ZYBACH		WELL #: 213H		RRCID -> 236341		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11905		PERF.12006 - 13515					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOLT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 238167		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5440 - 6360					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FUHRMAN 19		WELL #: 9		RRCID -> 238979		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11946 - 14277					
04	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	3303	2	64	9	N	58	58	8		25
05	3751 X	3243	-0-	-508 B	-0-	3223	2	20	9	N	18	18	8		25
06	3630 X	3029	-0-	-601 B	-0-	2974	2	55	9	N	50	50	8		25
07	3751 X	2963	-0-	-788 B	-0-	2963	2			N	-0-				25
08	3627 X	3042	-0-	-585 B	-0-	2918	2	124	9	N	113	90	1	21 8	27
09	3360 X	2733	-0-	-627 B	-0-	2711	2	22	9	N	20	20	8		27

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
FUHRMAN 19				WELL #:	6	RRCID ->	239403	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11950 - 14305	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2400 N	2280	-0-	-120 B	-22416	2228 2	52 9	N	47	47 8		84
05		2356 N	2259	-0-	-97 B	-22416	2248 2	11 9	N	10	10 8		84
06		2280 N	2211	-0-	-69 B	-22416	2174 2	37 9	N	34	34 8		84
07		2356 N	2289	-0-	-67 B	-22416	2281 2	8 9	N	7			91
08		2263 N	2171	-0-	-92 B	-22416	2131 2	40 9	N	36	92 1	10 8	25
09		2220 N	2410	-0-	190 B	-22226	2398 2	12 9	N	11	11 8		25
-----													
FUHRMAN 19				WELL #:	8	RRCID ->	239822	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	14403	PERF.11910 - 14306	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOLT 19				WELL #:	7	RRCID ->	239825	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11942 - 14307	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201			N	-0-			-0-
-----													
FUHRMAN 19				WELL #:	5	RRCID ->	241714	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11854 - 14088	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ZYBACH				WELL #:	313H	RRCID ->	242888	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	11879	PERF.12152 - 14472	
04		4410 X	3396	-0-	-1014 B	-0-	3360 2	36 9	N	33			137
05		4247 X	3152	-0-	-1095 B	-0-	3110 2	42 9	N	38			175
06		4410 X	3410	-0-	-1000 B	-0-	3364 2	46 9	N	42	182 1		35
07		4557 X	3374	-0-	-1183 B	-0-	3374 2		N	-0-			35
08		4557 X	3908	-0-	-649 B	-0-	3908 2		N	-0-			35
*09		3488 X	3488	-0-	-0- B	-0-	3456 2	32 9	N	29			64
-----													
FUHRMAN 19				WELL #:	12	RRCID ->	242895	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	14396	PERF.11764 - 14183	
04		2940 X	2543	-0-	-397 B	-72907	2485 2	58 9	N	53	53 8		-0-
05		2883 X	2592	-0-	-291 B	-72907	2572 2	20 9	N	18	18 8		-0-
06		2760 X	2410	-0-	-350 B	-72907	2377 2	33 9	N	30	30 8		-0-
07		2759 X	1470	-0-	-1289 B	-72907	1470 2		N	-0-			-0-
08		2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-72907			N	-0-			-0-
09		2550 X	-0-	-0-	-2550 B	-72907			N	-0-			-0-
-----													
FUHRMAN 19				WELL #:	11	RRCID ->	244401	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	14410	PERF.12036 - 14282	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

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

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

04	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	2576	2	92	9	N	84	84	8	27
05	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	2663	2	25	9	N	23	23	8	27
06	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	2664	2	121	9	N	110	109	8	28
07	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	2804	2	112	9	N	102			130
08	3047	N	3047	-0-	-0- B	-0-	2928	2	119	9	N	108	81	1	80 8 77
*09	2912	N	2912	-0-	-0- B	-0-	2844	2	68	9	N	62	62	8	77

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

04	8880	X	7281	-0-	-1599 B	-0-	597	1	6617	2	N	61			118
05	9176	X	7550	-0-	-1626 B	-0-	620	1	6769	2	N	146	172	1	92
06	8460	X	7514	-0-	-946 B	-0-	590	1	6791	2	N	121	183	1	30
07	8742	X	7318	-0-	-1424 B	-0-	619	1	6699	2	N	-0-			30
08	7688	X	6231	-0-	-1457 B	-0-	576	1	5644	2	N	10			40
09	7500	X	5829	-0-	-1671 B	-0-	600	1	5119	2	N	100			140

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

04	16509	X	16509	-0-	-0- B	-0-	16315	2	194	9	N	176	181	1	54
05	16603	X	16603	-0-	-0- B	-0-	16396	2	207	9	N	188			242
06	16740	X	16150	-0-	-590 B	-0-	15974	2	176	9	N	160	180	1	222
07	17298	X	15586	-0-	-1712 B	-0-	15431	2	155	9	N	141	184	1	179
08	17298	X	15320	-0-	-1978 B	-0-	15163	2	157	9	N	143	177	1	145
09	16500	X	14372	-0-	-2128 B	-0-	14216	2	156	9	N	142	182	1	105



WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419											
MITCHELL, MARY -10-				WELL #: 1	RRCID -> 151120	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 15552	PERF.12010	- 14342						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	4371 X	-0-	-0-	-4371 B	-0-					Y	5	5	8		18
*11	4230 X	-0-	-0-	-4230 B	-0-					Y	-0-				18
*12	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-0-					Y	-0-				18
*01	3819 X	3819	-0-	-0- B	-0-	474	1	3339	3	Y	5	5	8		18
						6	9								
*02	7778 X	7778	-0-	-0- B	-0-	643	1	7129	3	Y	5	18	1	5 8	-0-
						6	9								
*03	18601 X	18601	-0-	-0- B	-0-	18599	3	2	9	Y	2	2	8		-0-
*04	20106 X	20106	-0-	-0- B	-0-	20097	3	9	9	Y	8	8	8		-0-
*05	8024 X	8024	-0-	-0- B	-0-	8021	3	3	9	Y	3	3	8		-0-
*06	5574 X	5574	-0-	-0- B	-0-	5574	3			Y	-0-				-0-
*07	2635 X	-0-	-0-	-2635 B	-0-					Y	3	3	8		-0-
*08	2635 X	-0-	-0-	-2635 B	-0-					Y	5	5	8		-0-
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HOLMES 17				WELL #: 2	RRCID -> 207128	COMPL. DATE 12/18/2004	TOTAL DEPTH 16200	PERF.12030	- 14256						
*11	3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	3844	3	57	9	Y	52				52
*12	3848 X	3848	-0-	-0- B	-0-	3844	3	4	9	Y	4	44	1		12
*01	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	352	1	455	3	Y	-0-				12
*02	2320 X	-0-	-0-	-2320 B	-0-					Y	113				125
*03	2480 X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					Y	5				130
*04	2400 X	-0-	-0-	-2400 B	-0-					Y	4				134
*05	2480 X	98	-0-	-2382 B	-0-	98	3			Y	-0-				134
*06	780 X	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	4				138
*07	227 X	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			Y	-0-				138
*08	221 X	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			Y	-0-	121	1		17
09	90 X	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					Y	NO RPT				17
-----															
EFFIE HAYES 18				WELL #: 1	RRCID -> 209079	COMPL. DATE 02/07/2005	TOTAL DEPTH 15700	PERF.12306	- 13524						
*10	1333 N	1157	-0-	-176 B	-0-	541	1	517	3	Y	90				218
						99	9								
*11	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	3574	3	239	9	Y	217	176	1		259
*12	3968 X	3612	-0-	-356 B	-0-	132	1	3451	3	Y	26	187	1		98
						29	9								
*01	3968 X	1597	-0-	-2371 B	-0-	328	1	1104	3	Y	150				248
						165	9								
*02	3683 X	1783	-0-	-1900 B	-0-	260	1	1365	3	Y	144	190	1		202
						158	9								
*03	3937 X	901	-0-	-3036 B	-0-	767	3	134	9	Y	122	186	1		138
*04	3810 X	1722	-0-	-2088 B	-0-	1539	3	183	9	Y	166	179	1		125
*05	3627 X	1134	-0-	-2493 B	-0-	1101	3	33	9	Y	30	140	1		15
*06	1830 X	966	-0-	-864 B	-0-	942	3	24	9	Y	22	31	1		6
*07	1891 X	833	-0-	-1058 B	-0-	824	3	9	9	Y	8				14
*08	1767 X	1210	-0-	-557 B	-0-	1196	3	14	9	Y	13	24	1		3
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					Y	NO RPT				3

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		1		RRCID -> 211362		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1519 X	637	-0-	-882 B	-0-	224	1	400	3	Y	12	12	8	-0-
						13	9							
*11	1440 X	-0-	-0-	-1440 B	-0-					Y	-0-			-0-
*12	1488 X	556	-0-	-932 B	-0-	208	1	348	3	Y	-0-			-0-
*01	1237 X	1237	-0-	-0- B	-0-	150	1	1078	3	Y	8	8	8	-0-
						9	9							
*02	1101 X	1101	-0-	-0- B	-0-	211	1	887	3	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
*03	734 X	734	-0-	-0- B	-0-	728	3	6	9	Y	5	5	8	-0-
*04	1200 X	577	-0-	-623 B	-0-	559	3	18	9	Y	16	16	8	-0-
*05	1240 X	29	-0-	-1211 B	-0-	27	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
*06	1200 X	109	-0-	-1091 B	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
*07	1178 X	660	-0-	-518 B	-0-	659	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
*08	744 X	489	-0-	-255 B	-0-	488	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	570 X	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

REID 9		WELL #:		2		RRCID -> 211662		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11994 - 14285				
04	600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568	3			Y	-0-			1
05	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3			Y	-0-			1
06	570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555	3			Y	-0-			1
07	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3			Y	-0-			1
08	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	613	3	1	9	Y	1	1	8	1
09	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					Y	NO RPT			1

EFFIE HAYES 18		WELL #:		2		RRCID -> 212671		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231				
04	3720 X	1024	-0-	-2696 B	-0-	1024	3			Y	-0-			-0-
05	3596 X	812	-0-	-2784 B	-0-	812	3			Y	-0-			-0-
06	1260 X	743	-0-	-517 B	-0-	742	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	1178 X	741	-0-	-437 B	-0-	741	3			Y	-0-			-0-
08	1054 X	701	-0-	-353 B	-0-	701	3			Y	-0-			-0-
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLMES 17		WELL #:		3		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122				
*10	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	490	1	612	3	Y	116			123
						128	9							
*11	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	3			Y	-0-			123
*12	3323 X	3323	-0-	-0- B	-0-	12	1	3310	3	Y	1	105	1	19
						1	9							
*01	1550 X	532	-0-	-1018 B	-0-	287	1	245	3	Y	-0-			19
*02	3335 X	744	-0-	-2591 B	-0-	260	1	484	3	Y	-0-			19
*03	3565 X	201	-0-	-3364 B	-0-	201	3			Y	-0-			19
*04	3450 X	933	-0-	-2517 B	-0-	933	3			Y	-0-			19
*05	3317 X	131	-0-	-3186 B	-0-	129	3	2	9	Y	2			21
*06	832 X	832	-0-	-0- B	-0-	811	3	21	9	Y	19			40
*07	1131 X	1131	-0-	-0- B	-0-	1121	3	10	9	Y	9			49
*08	961 X	490	-0-	-471 B	-0-	490	3			Y	-0-	43	1	6
09	930 X	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT			6

-----																	
WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217																	
04	1110	X	295	-0-	-815 B	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	1209	X	12	-0-	-1197 B	-0-		12	3		Y	-0-					-0-
*06	1170	X	-0-	-0-	-1170 B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1209	X	-0-	-0-	-1209 B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191																	
*10	5425	X	-0-	-0-	-5425 B	-0-					Y	-0-					7
*11	5250	X	3828	-0-	-1422 B	-0-	3828	3			Y	-0-					7
*12	5425	X	-0-	-0-	-5425 B	-0-					Y	-0-	6	1			1
*01	1798	X	-0-	-0-	-1798 B	-0-					Y	-0-					1
*02	3712	X	-0-	-0-	-3712 B	-0-					Y	-0-					1
*03	3968	X	-0-	-0-	-3968 B	-0-					Y	-0-					1
*04	3840	X	-0-	-0-	-3840 B	-0-					Y	-0-					1
*05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4					5
*07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					7
*08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	6	1			1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1
-----																	
REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272																	
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21 B	-0-		537	3		Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0- B	-0-		546	3		Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0- B	-0-		579	3		Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0- B	-0-		552	3		Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303																	
04	210	X	152	-0-	-58 B	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	220	X	220	-0-	-0- B	-0-		220	3		Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-		204	3		Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-		162	3		Y	-0-					-0-
08	217	N	78	-0-	-139 B	-0-		78	3		Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1139 3	26 9	N	24	2 8	62
05		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	19	1 8	80
06		1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-			N	37		117
07		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	16		133
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	33	1 8	165
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		165
-----												
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248												
04		4380 X	4092	-0-	-288 B	-0-	4086 3	6 9	N	5	3 8	40
05		4495 X	4433	-0-	-62 B	-0-	4430 3	3 9	N	3	1 8	42
06		4350 X	4219	-0-	-131 B	-0-	4219 3		N	-0-		42
07		4495 X	4301	-0-	-194 B	-0-	4301 3		N	-0-		42
08		4433 X	4191	-0-	-242 B	-0-	4190 3	1 9	N	1	1 8	42
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290 B	-0-			N	NO RPT		42
-----												
WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660												
04		2100 N	1641	-0-	-459 B	-0-	1611 3	30 9	Y	27		89
05		2356 N	1679	-0-	-677 B	-0-	1659 3	20 9	Y	18		107
06		1830 N	1650	-0-	-180 B	-0-	1631 3	19 9	Y	17		124
07		1705 N	1668	-0-	-37 B	-0-	1661 3	7 9	Y	6		130
08		1674 N	1613	-0-	-61 B	-0-	1612 3	1 9	Y	1	1 8	130
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-			Y	NO RPT		130
-----												
FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326												
04		1110 X	678	-0-	-432 B	-0-	676 3	2 9	Y	2	2 8	-0-
05		1147 X	73	-0-	-1074 B	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
*06		1110 X	860	-0-	-250 B	-0-	860 3		Y	-0-		-0-
*07		839 X	839	-0-	-0- B	-0-	839 3		Y	-0-		-0-
*08		792 X	792	-0-	-0- B	-0-	791 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
09		870 X	NO RPT	-0-	-870 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356												
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			Y	-0-		22
05		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			Y	1	23 1	-0-
06		1380 X	-0-	-0-	-1380 B	-0-			Y	1	1 1	-0-
07		1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-			Y	-0-		-0-
08		1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292												
04		4080 X	3112	-0-	-968 B	-0-	3112 3		Y	-0-		-0-
05		3906 X	2500	-0-	-1406 B	-0-	2467 3	33 9	Y	30	15 1	15
*06		1500 X	-0-	-0-	-1500 B	-0-			Y	44	47 1	12
*07		3224 X	2713	-0-	-511 B	-0-	2694 3	19 9	Y	17		29
*08		3224 X	3013	-0-	-211 B	-0-	2984 3	29 9	Y	26	48 1	7
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-			Y	NO RPT		7

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*11	13230 X	5558	-0-	-7672 B	-0-	5558 3				Y	-0-			18
*12	7533 X	3629	-0-	-3904 B	-0-	3628 3	1 9			Y	1	10 1		9
*01	2046 X	1375	-0-	-671 B	-0-	192 1	1183 3			Y	-0-	7 1		2
02	5365 X	1539	-0-	-3826 B	-0-	317 1	1222 3			Y	-0-			2
03	5735 X	669	-0-	-5066 B	-0-	669 3				Y	-0-			2
04	5550 X	2792	-0-	-2758 B	-0-	2792 3				Y	-0-			2
05	3627 X	2045	-0-	-1582 B	-0-	2044 3	1 9			Y	1			3
06	1869 X	1869	-0-	-0- B	-0-	1861 3	8 9			Y	7			10
07	2883 X	2539	-0-	-344 B	-0-	2535 3	4 9			Y	4			14
08	2883 X	338	-0-	-2545 B	-0-	338 3				Y	-0-	12 1		2
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					Y	NO RPT			2
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675														
04	4020 X	2217	-0-	-1803 B	-0-	2177 3	40 9			Y	36			93
05	4154 X	345	-0-	-3809 B	-0-	330 3	15 9			Y	14			107
06	4020 X	4016	-0-	-4 B	-0-	4013 3	3 9			Y	3			110
07	3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-	3873 3	12 9			Y	11	88 1		33
08	4434 X	4434	-0-	-0- B	-0-	4421 3	13 9			Y	12	10 1		35
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020 B	-0-					Y	NO RPT			35
HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612														
04	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	141 1	871 3			Y	68	1 8		234
05	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	75 9	95 1			Y	55	184 1		105
06	1140 N	1125	-0-	-15 B	-0-	61 9	119 1			Y	69			174
07	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	119 1	76 9			Y	60			234
08	1116 N	685	-0-	-431 B	-0-	155 1	66 9			Y	10	180 1		64
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-	11 9				Y	NO RPT			64
TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319														
*01	3482 X	3482	-0-	-0- B	-0-	122 1	3354 3			Y	5			65
*02	2702 X	2702	-0-	-0- B	-0-	6 9	149 1			Y	1	44 1		22
03	2808 X	2808	-0-	-0- B	-0-	1 9	2793 3			Y	14	3 1		33
04	3360 X	2847	-0-	-513 B	-0-	2805 3	42 9			Y	38	1 8		70
05	3472 X	362	-0-	-3110 B	-0-	314 3	48 9			Y	44			114
06	3705 X	3705	-0-	-0- B	-0-	3687 3	18 9			Y	16			130
07	3157 X	3157	-0-	-0- B	-0-	3123 3	34 9			Y	31	121 1		40
08	3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	3583 3	43 9			Y	39	13 1	1 8	65
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					Y	NO RPT			65
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322														
04	4680 X	-0-	-0-	-4680 B	-0-					Y	206	251 1		40
05	4836 X	-0-	-0-	-4836 B	-0-					Y	65	4 1		101
06	10380 X	-0-	-0-	-10380 B	-0-					Y	33			134
07	10726 X	-0-	-0-	-10726 B	-0-					Y	94	186 1		42
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3 8		42
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			42

-----																		
WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																		
EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																		
04		6360 X	-0-	-0-	-6360 B	-0-					Y	7		7	8		22	
05		5642 X	2760	-0-	-2882 B	-0-	2758	3	2	9	Y	2		2	8		22	
06		6376 X	6376	-0-	-0- B	-0-	6375	3	1	9	Y	1					23	
*07		4943 X	4943	-0-	-0- B	-0-	4943	3			Y	-0-					23	
*08		7422 X	7422	-0-	-0- B	-0-	7418	3	4	9	Y	4		4	8		23	
09		6390 X	NO RPT	-0-	-6390 B	-0-					Y	NO RPT					23	
-----																		
ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912																		
04		5100 X	2043	-0-	-3057 B	-0-	1955	3	88	9	Y	80		4	8		206	
05		5270 X	-0-	-0-	-5270 B	-0-					Y	88		191	1	1	8	102
06		5910 X	-0-	-0-	-5910 B	-0-					Y	65					167	
07		6107 X	-0-	-0-	-6107 B	-0-					Y	56		179	1	2	8	42
08		6107 X	-0-	-0-	-6107 B	-0-					Y	47		4	8		85	
09		2040 X	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-					Y	NO RPT					85	
-----																		
HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924																		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																		
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572																		
04		12685 X	12685	-0-	-0- B	-0-	12662	3	23	9	Y	21		21	8		-0-	
05		10018 X	10018	-0-	-0- B	-0-	9939	3	79	9	Y	72		33	1	5	8	34
06		9542 X	9542	-0-	-0- B	-0-	9433	3	109	9	Y	99		103	1		30	
07		10586 X	10586	-0-	-0- B	-0-	10544	3	42	9	Y	38		5	8		63	
08		12001 X	12001	-0-	-0- B	-0-	11927	3	74	9	Y	67		104	1	11	8	15
09		9750 X	NO RPT	-0-	-9750 B	-0-					Y	NO RPT					15	
-----																		
HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788																		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																		
EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264																		
04		2940 X	-0-	-0-	-2940 B	-0-					N	30		108	1	6	8	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	29		8	1			21
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	19						40
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10						50
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						50
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						50
-----																		
HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703																		
04		9030 X	8308	-0-	-722 B	-0-	8168	3	140	9	Y	127		2	8		217	
05		9331 X	7542	-0-	-1789 B	-0-	7419	3	123	9	Y	112		186	1		143	
06		8550 X	7980	-0-	-570 B	-0-	7859	3	121	9	Y	110		178	1		75	
07		8835 X	8095	-0-	-740 B	-0-	7966	3	129	9	Y	117					192	
08		8804 X	7850	-0-	-954 B	-0-	7728	3	122	9	Y	111		175	1	1	8	127
09		8310 X	NO RPT	-0-	-8310 B	-0-					Y	NO RPT						127



WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	9823 X	9823	-0-	-0- B	-0-	150 1	9497 3	N	160	185 1			132
						176 9							
05	8736 X	8736	-0-	-0- B	-0-	8499 3	237 9	N	215	186 1	5 8		156
06	8849 X	8849	-0-	-0- B	-0-	8641 3	208 9	N	189	187 1			158
07	10100 X	10100	-0-	-0- B	-0-	9924 3	176 9	N	160	187 1	4 8		127
08	11255 X	11255	-0-	-0- B	-0-	11092 3	163 9	N	148	189 1	11 8		75
09	6000 X	NO RPT	-0-	-6000 B	-0-			N	NO RPT				75
HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634													
04	12210 X	10810	-0-	-1400 B	-0-	10545 3	265 9	Y	241	187 1	2 8		206
05	12462 X	9993	-0-	-2469 B	-0-	9772 3	221 9	Y	201	189 1	1 8		217
06	11790 X	10063	-0-	-1727 B	-0-	9847 3	216 9	Y	196	358 1			55
07	11253 X	10121	-0-	-1132 B	-0-	9911 3	210 9	Y	191	182 1			64
08	11160 X	10414	-0-	-746 B	-0-	10198 3	216 9	Y	196	179 1	1 8		80
09	10800 X	NO RPT	-0-	-10800 B	-0-			Y	NO RPT				80
REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913													
04	5940 X	5377	-0-	-563 B	-0-	300 1	4994 3	Y	75				127
						83 9							
05	6355 X	5381	-0-	-974 B	-0-	310 1	4987 3	Y	76				203
						84 9							
06	6150 X	5102	-0-	-1048 B	-0-	300 1	4729 3	Y	66	189 1			80
						73 9							
07	6355 X	5222	-0-	-1133 B	-0-	310 1	4838 3	Y	67				147
						74 9							
08	5890 X	5890	-0-	-0- B	-0-	310 1	5492 3	Y	80	176 1	1 8		50
						88 9							
09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370 B	-0-			Y	NO RPT				50
HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373													
04	14910 X	13327	-0-	-1583 B	-0-	300 1	12917 3	Y	100	187 1	8 8		67
						110 9							
05	15407 X	13741	-0-	-1666 B	-0-	310 1	13275 3	Y	142	3 8			206
						156 9							
06	12981 X	12981	-0-	-0- B	-0-	300 1	12607 3	Y	67	179 1			94
						74 9							
07	13175 X	13068	-0-	-107 B	-0-	310 1	12667 3	Y	83	2 8			175
						91 9							
08	13175 X	13100	-0-	-75 B	-0-	310 1	12695 3	Y	86	179 1	8 8		74
						95 9							
09	12750 X	NO RPT	-0-	-12750 B	-0-			Y	NO RPT				74
HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603													
04	10050 X	8048	-0-	-2002 B	-0-	7861 3	187 9	Y	170	189 1	1 8		120
05	10385 X	10049	-0-	-336 B	-0-	9849 3	200 9	Y	182	186 1	1 8		115
06	7830 X	7072	-0-	-758 B	-0-	6933 3	139 9	Y	126	183 1			58
07	9888 X	9888	-0-	-0- B	-0-	9722 3	166 9	Y	151				209
08	9369 X	9369	-0-	-0- B	-0-	9202 3	167 9	Y	152	185 1	1 8		175
09	8250 X	NO RPT	-0-	-8250 B	-0-			Y	NO RPT				175



WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		7863 X	7863	-0-	-0- B	-0-	7735	3	128	9	Y	116	180	1 3 8	130
05		9600 X	9600	-0-	-0- B	-0-	9497	3	103	9	Y	94	1	8	223
06		9480 X	6743	-0-	-2737 B	-0-	6691	3	52	9	Y	47	179	1	91
07		9796 X	5862	-0-	-3934 B	-0-	5808	3	54	9	Y	49	2	8	138
08		9796 X	6154	-0-	-3642 B	-0-	6091	3	63	9	Y	57	1	8	194
09		9300 X	NO RPT	-0-	-9300 B	-0-					Y	NO RPT			194
-----															
HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473															
04		39227 X	39227	-0-	-0- B	-0-	37795	3	1432	9	Y	1302	1128	1 21 8	511
05		42220 X	42220	-0-	-0- B	-0-	40758	3	1462	9	Y	1329	1319	1 15 8	506
06		38115 X	38115	-0-	-0- B	-0-	36983	3	1132	9	Y	1029	1116	1	419
07		38361 X	38361	-0-	-0- B	-0-	37248	3	1113	9	Y	1012	934	1 13 8	484
08		37502 X	37502	-0-	-0- B	-0-	36395	3	1107	9	Y	1006	1095	1 13 8	382
09		18960 X	NO RPT	-0-	-18960 B	-0-					Y	NO RPT			382
-----															
HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093															
04		18195 X	18195	-0-	-0- B	-0-	17911	3	284	9	Y	258	376	1 9 8	168
05		13072 X	13072	-0-	-0- B	-0-	12793	3	279	9	Y	254	188	1 3 8	231
06		13512 X	13512	-0-	-0- B	-0-	13235	3	277	9	Y	252	187	1	296
07		15497 X	15497	-0-	-0- B	-0-	15182	3	315	9	Y	286	369	1 2 8	211
08		10850 X	7341	-0-	-3509 B	-0-	7068	3	273	9	Y	248	360	1 5 8	94
09		10500 X	NO RPT	-0-	-10500 B	-0-					Y	NO RPT			94
-----															
HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203															
04		22740 X	22740	-0-	-0- B	-0-	22439	3	301	9	N	274	190	1 12 8	197
05		17576 X	17576	-0-	-0- B	-0-	17286	3	290	9	N	264	376	1 4 8	81
06		16344 X	16344	-0-	-0- B	-0-	16104	3	240	9	N	218	186	1	113
07		16686 X	16686	-0-	-0- B	-0-	16504	3	182	9	N	165	186	1 2 8	90
08		14725 X	8901	-0-	-5824 B	-0-	8647	3	254	9	N	231	186	1 6 8	129
09		14250 X	NO RPT	-0-	-14250 B	-0-					N	NO RPT			129
-----															
EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650															
04		3450 X	-0-	-0-	-3450 B	-2754661					Y	459	188	1 69 8	425
05		3565 X	10960	-0-	7395 B	-2747266	10571	3	389	9	Y	354	554	1 16 8	209
06		15120 X	19199	-0-	4079 B	-2743187	18785	3	414	9	Y	376	187	1	398
07		16244 X	19838	-0-	3594 B	-2739593	19438	3	400	9	Y	364	372	1 20 8	370
08		16244 X	NO RPT	-0-	-16244 B	-0-					Y	NO RPT			370
09		19200 X	NO RPT	-0-	-19200 B	-0-					Y	NO RPT			370
-----															
HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383															
04		4680 X	3296	-0-	-1384 B	-0-	210	1	2984	3	N	93	3	8	175
							102	9							
05		4836 X	3955	-0-	-881 B	-0-	217	1	3611	3	N	115	187	1	103
							127	9							
06		4530 X	4402	-0-	-128 B	-0-	210	1	4064	3	N	116	168	1	51
							128	9							
07		4639 X	4639	-0-	-0- B	-0-	217	1	4287	3	N	123			174
							135	9							
08		4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-	217	1	4354	3	N	98	180	1 2 8	90
							108	9							
09		4410 X	NO RPT	-0-	-4410 B	-0-					N	NO RPT			90

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7830 X	-0-	-0-	-7830 B	-0-					Y	92	180	1		54
05	6262 X	4761	-0-	-1501 B	-0-	4653	3	108	9	Y	98				152
06	7699 X	7699	-0-	-0- B	-0-	7612	3	87	9	Y	79	181	1		50
07	8646 X	8646	-0-	-0- B	-0-	8563	3	83	9	Y	75				125
08	10523 X	10523	-0-	-0- B	-0-	10453	3	70	9	Y	64	1	8		188
09	7710 X	NO RPT	-0-	-7710 B	-0-					Y	NO RPT				188
-----															
HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153															
04	20670 X	15589	-0-	-5081 B	-0-	15334	3	255	9	N	232	381	1	4 8	97
05	19995 X	15759	-0-	-4236 B	-0-	15511	3	248	9	N	225	190	1	1 8	131
06	16320 X	15008	-0-	-1312 B	-0-	14776	3	232	9	N	211	184	1		158
07	16864 X	15033	-0-	-1831 B	-0-	14809	3	224	9	N	204	186	1	1 8	175
08	16864 X	14913	-0-	-1951 B	-0-	14711	3	202	9	N	184	177	1	3 8	179
09	15600 X	NO RPT	-0-	-15600 B	-0-					N	NO RPT				179
-----															
ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853															
04	10680 X	9092	-0-	-1588 B	-0-	750	1	7998	3	N	313	372	1	15 8	155
						344	9								
05	10664 X	9083	-0-	-1581 B	-0-	775	1	7960	3	N	316	376	1	7 8	88
						348	9								
06	9030 X	8611	-0-	-419 B	-0-	750	1	7546	3	N	286	186	1		188
						315	9								
07	9331 X	7459	-0-	-1872 B	-0-	775	1	6465	3	N	199	185	1	5 8	197
						219	9								
08	9331 X	8421	-0-	-910 B	-0-	775	1	7321	3	N	295	374	1	11 8	107
						325	9								
09	9030 X	NO RPT	-0-	-9030 B	-0-					N	NO RPT				107
-----															
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993															
04	15630 X	6862	-0-	-8768 B	-0-	6536	3	326	9	N	296	377	1	28 8	65
05	13392 X	10118	-0-	-3274 B	-0-	9806	3	312	9	N	284	183	1	5 8	161
06	12960 X	8254	-0-	-4706 B	-0-	7947	3	307	9	N	279	178	1		262
07	11966 X	9143	-0-	-2823 B	-0-	8838	3	305	9	N	277	369	1	5 8	165
08	10169 X	10169	-0-	-0- B	-0-	9860	3	309	9	N	281	363	1	16 8	67
09	9780 X	NO RPT	-0-	-9780 B	-0-					N	NO RPT				67
-----															
HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888															
04	13710 X	13530	-0-	-180 B	-0-	13270	3	260	9	Y	236	187	1	4 8	182
05	14167 X	13692	-0-	-475 B	-0-	13441	3	251	9	Y	228	184	1	1 8	225
06	13710 X	12386	-0-	-1324 B	-0-	12181	3	205	9	Y	186	185	1		226
07	14167 X	12452	-0-	-1715 B	-0-	12264	3	188	9	Y	171	189	1	1 8	207
08	14105 X	12228	-0-	-1877 B	-0-	12031	3	197	9	Y	179	186	1	1 8	199
09	13530 X	NO RPT	-0-	-13530 B	-0-					Y	NO RPT				199
-----															
EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903															
04	10650 X	-0-	-0-	-10650 B	-0-					Y	497	368	1	79 8	212
05	11005 X	4129	-0-	-6876 B	-0-	3723	3	406	9	Y	369	381	1	17 8	183
06	10200 X	5212	-0-	-4988 B	-0-	4864	3	348	9	Y	316	378	1		121
07	9982 X	5538	-0-	-4444 B	-0-	5202	3	336	9	Y	305	186	1	19 8	221
08	9982 X	9017	-0-	-965 B	-0-	8659	3	358	9	Y	325	370	1	24 8	152
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220 B	-0-					Y	NO RPT				152

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	15090 X	12421	-0-	-2669 B	-0-	11816	3	605	9	Y	550	563	1	16	8	230
05	15593 X	12394	-0-	-3199 B	-0-	11835	3	559	9	Y	508	567	1	6	8	165
06	15090 X	11644	-0-	-3446 B	-0-	11072	3	572	9	Y	520	555	1			130
07	14198 X	11896	-0-	-2302 B	-0-	11331	3	565	9	Y	514	371	1	7	8	266
08	12834 X	12347	-0-	-487 B	-0-	11751	3	596	9	Y	542	550	1	11	8	247
09	12420 X	NO RPT	-0-	-12420 B	-0-					Y	NO RPT					247

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

04	25350 X	21714	-0-	-3636 B	-0-	21397	3	317	9	N	288	377	1	8	8	128
05	26195 X	22036	-0-	-4159 B	-0-	21713	3	323	9	N	294	363	1	3	8	56
06	25350 X	20927	-0-	-4423 B	-0-	20633	3	294	9	N	267	185	1			138
07	24955 X	21329	-0-	-3626 B	-0-	21043	3	286	9	N	260	181	1	2	8	215
08	23653 X	20907	-0-	-2746 B	-0-	20625	3	282	9	N	256	374	1	6	8	91
09	21720 X	NO RPT	-0-	-21720 B	-0-					N	NO RPT					91

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

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

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
ZYBACH 15 WELL #: 1 RRCID -> 214945 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11723 - 12270

04	0	-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2014 - P&A 07/03/14

LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803													
ZYBACH 15		WELL #:		2H	RRCID ->	253350	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	12208	-	16463			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

ZYBACH 15		WELL #:		3H	RRCID ->	261906	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	11776	-	16183			
04	15600	X	14330	-0-	-1270	B	-816556	14108	2	222	9	N	202	325	1		139
05	16120	X	14456	-0-	-1664	B	-816556	14213	2	243	9	N	221	264	1		96
06	14820	X	13643	-0-	-1177	B	-816556	13460	2	183	9	N	166	181	1		81
07	15314	X	11780	-0-	-3534	B	-816556	11652	2	128	9	N	116				196
08	15283	X	14076	-0-	-1207	B	-816556	13898	2	178	9	N	162				358
09	14340	X	11324	-0-	-3016	B	-816556	11189	2	135	9	N	123	177	1		304

WEST PARK (UPPER MORROW)				96537 490	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER					
APACHE CORPORATION				027200													
HILL, J. H.		WELL #:		201	RRCID ->	246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.	13447	-	14897			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER					
FOWLSTON ESTATE		WELL #:		1023	RRCID ->	171740	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	15500	-	15511			
04	13954	X	13954	-0-	-0-		-0-	160	1	13793	2	N	-0-				-0-
05	14362	X	14362	-0-	-0-		-0-	304	1	14056	2	N	-0-				-0-
06	13678	X	13678	-0-	-0-		-0-	319	1	13357	2	N	-0-				-0-
07	14107	X	14107	-0-	-0-		-0-	315	1	13790	2	N	-0-				-0-
08	12153	X	12153	-0-	-0-		-0-	261	1	11890	2	N	-0-				-0-
*09	13893	X	13893	-0-	-0-		-0-	309	1	13584	2	N	-0-				-0-

HALL-MCCOY		WELL #:		2024	RRCID ->	171827	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15617	-	15624			
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2016 - P/A 04/20/16																	

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER					
REID 9		WELL #:		1	RRCID ->	166919	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16201	PERF.	15228	-	15248			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		10050 X	7686	-0-	-2364	-0-	7684	3	2	9	N	2	2 8 -0-
05		10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-	-0-
06		9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-	-0-
07		10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-	-0-
08		10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	1	1 8 -0-
09		7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
WHEELER, NW. (WOODFORD) 96760 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER													
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783													
MEEK WELL #: 2012 RRCID -> 217292 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526													
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	425
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	425
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	425
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	425
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	425
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	425
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2014 - PLUGGED 01/08/14													
-----													
WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
CIMAREX ENERGY CO. 153438													
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496													
04		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	527	1	5589	2	N	14	181 1 67
							15	9					
05		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	467	1	4681	2	N	20	87
							22	9					
06		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	527	1	5006	2	N	7	94
							8	9					
07		6324 X	5034	-0-	-1290	-0-	464	1	4564	2	N	5	99
							6	9					
08		6324 X	5270	-0-	-1054	-0-	477	1	4774	2	N	17	116
							19	9					
09		6120 X	5208	-0-	-912	-0-	474	1	4722	2	N	11	127
							12	9					
-----													
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632													
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699													
04		16500 X	14133	-0-	-2367	-0-	20	1	14089	2	N	22	74
							24	9					
05		17050 X	16787	-0-	-263	-0-	16744	2	43	9	N	39	113
06		16290 X	16111	-0-	-179	-0-	16093	2	18	9	N	16	129
07		16833 X	16500	-0-	-333	-0-	16476	2	24	9	N	22	151
08		16833 X	16481	-0-	-352	-0-	16439	2	42	9	N	38	189
09		16260 X	15841	-0-	-419	-0-	15834	2	7	9	N	6	160 1 35

-----												
WHEELER-PAN (HUNTON)			//CONT.// 96782 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.// 280632									
CITY OF SHAMROCK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 061598		COMPL. DATE 04/02/1975			TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	30 1	8936 2	N	40		122
							44 9					
05		9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9577 2	80 9	N	73	131 1	64
06		9750 X	9219	-0-	-531	-0-	9172 2	47 9	N	43		107
07		10075 X	9434	-0-	-641	-0-	9388 2	46 9	N	42		149
08		10075 X	9367	-0-	-708	-0-	9323 2	44 9	N	40		189
09		9360 X	8974	-0-	-386	-0-	8942 2	32 9	N	29	174 1	44
-----												
WARREN, G. C. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 065255		COMPL. DATE 10/24/1975			TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766		
04		12270 X	10660	-0-	-1610	-0-	30 1	10612 2	N	16		54
							18 9					
05		12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	12763 2	30 9	N	27		81
06		12210 X	12139	-0-	-71	-0-	12118 2	21 9	N	19		100
07		12617 X	12276	-0-	-341	-0-	12269 2	7 9	N	6		106
08		12617 X	12195	-0-	-422	-0-	12195 2		N	-0-		106
09		12210 X	11231	-0-	-979	-0-	11222 2	9 9	N	8		114
-----												
BEENE, D.O. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 066090		COMPL. DATE 01/23/1976			TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395		
04		5460 X	4543	-0-	-917	-0-	30 1	4510 2	N	3		105
							3 9					
05		5642 X	5309	-0-	-333	-0-	5298 2	11 9	N	10		115
06		5370 X	5106	-0-	-264	-0-	5062 2	44 9	N	40	96 1	59
07		5363 X	5249	-0-	-114	-0-	5232 2	17 9	N	15		74
08		5301 X	5206	-0-	-95	-0-	5197 2	9 9	N	8		82
09		5130 X	5023	-0-	-107	-0-	5013 2	10 9	N	9		91
-----												
SANDERS UNA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 066182		COMPL. DATE 11/14/1975			TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042		
04		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3531 2	26 9	N	24		80
05		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4244 2	12 9	N	11	47 1	44
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3636 2	15 9	N	14		58
07		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3073 2	8 9	N	7		65
08		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3471 2	6 9	N	5		70
*09		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2764 2	3 9	N	3		73
-----												
LAYCOCK, C. K. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 067596		COMPL. DATE 04/24/1976			TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647		
04		11730 X	10940	-0-	-790	-0-	20 1	10865 2	N	50		102
							55 9					
05		12121 X	11969	-0-	-152	-0-	11883 2	86 9	N	78		180
06		11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	11527 2	57 9	N	52	160 1	72
07		11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	11944 2	47 9	N	43		115
08		12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11948 2	55 9	N	50		165
09		11580 X	11480	-0-	-100	-0-	11430 2	50 9	N	45	158 1	52

-----  
 WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10770 X	10451	-0-	-319	-0-	30	1	10421	2	N	-0-					222
05	11129 X	10672	-0-	-457	-0-	31	1	10567	2	N	67	157	1			132
						74	9									
06	9960 X	9901	-0-	-59	-0-	30	1	9814	2	N	52					184
						57	9									
07	10788 X	8349	-0-	-2439	-0-	31	1	8318	2	N	-0-					184
08	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	31	1	10836	2	N	51					184
						56	9									
*09	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	30	1	11809	2	N	91					326
						100	9									

-----  
 RENEAU, JAMES SEED CO. 701747  
 FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

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

-----  
 SPINDLETOP DRILLING CO. 809924  
 WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					185
05	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					185
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3071	2		2	9	N	2				187
07	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	33	1	3279	2	N	-0-					187
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					187
*09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					187

-----  
 WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078556 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13980 - 14996

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2016

-----  
 MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

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

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)		//CONT.//		96782 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
JACO -A-		WELL #:		1	RRCID ->	079305	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14413 - 14441	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		6510 X	4096	-0-	-2414	-0-	4081 2	15 9	N	14	189 1		18
05		6727 X	5764	-0-	-963	-0-	5764 2		N	-0-			18
06		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5612 2	65 9	N	59			77
07		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696 3		N	-0-			77
08		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653 3		N	-0-			77
*09		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229 3		N	-0-			77

WHEELER, N. (MORROW)				96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
METHODIST HOME 2		WELL #:		4	RRCID ->	248149	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	249733	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	15407	PERF.	11273 - 14782	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			133
05		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			133
06		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			133
07		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			133
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

METHODIST HOME 2		WELL #:		2	RRCID ->	250038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	11126 - 15248	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			50
05		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			50
06		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			50
07		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			50
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		1	RRCID ->	251620	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	15430	PERF.	14935 - 15004	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			N	NO RPT			113
05		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			113
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

MOORE 10		WELL #:		1	RRCID ->	254792	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	15660	PERF.	11380 - 15457	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



WHEELER, N. (MORROW)		//CONT.//		96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	269255	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14931	- 14970		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
SIMMONS GU				1	RRCID ->	106639	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	17875	PERF.15128	- 17256		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)				96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION				027200											
PYLE		WELL #:		402HB	RRCID ->	264866	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11855	- 15903			
04	7470	X	6130	-0-	-1340	-0-	700	1	5085	2	N	314	189	1	447
							345	9							
05	6603	X	6038	-0-	-565	-0-	743	1	4870	2	N	386	185	1	648
							425	9							
06	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	850	1	5599	2	N	381	370	1	659
							419	9							
07	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	878	1	5941	2	N	364	364	1	659
							400	9							
08	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	861	1	5889	2	N	387	736	1	310
							426	9							
*09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	761	1	5620	2	N	302	185	1	427
							332	9							

PYLE SL				4009H	RRCID ->	275625	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.13730	- 18178		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYLE				4008SL	RRCID ->	276336	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11725	- 16127			
04	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	1882	1	13429	2	N	390	373	1	439
							429	9							
05	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	1920	1	11779	2	N	440	379	1	500
							484	9							
06	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	1894	1	12239	2	N	359	179	1	680
							395	9							
07	3100	N	15270	-0-	12170	12170	1854	1	13011	2	N	368	548	1	500
							405	9							
08	3100	N	14867	-0-	11767	23937	1896	1	12598	2	N	339	370	1	469
							373	9							
*09	38404	X	14467	-0-	-23937	-0-	1894	1	12195	2	N	344			813
							378	9							

-----															
WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
-----															
*04		8250 X	7330	-0-	-920	-0-	7135	2	195	9	N	177	176	1	354
*05		8370 X	7496	-0-	-874	-0-	126	1	7370	2	N	-0-	127	5	227
06		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7397	2	123	9	N	112			339
*07		7564 X	6249	-0-	-1315	-0-	231	1	5755	2	N	239	178	1	400
							263	9							
*08		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	341	1	7736	2	N	69	351	1	106
							76	9							
*09		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	326	1	7453	2	N	54			160
							59	9							
-----															
ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726															
*04		21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	21277	2	525	9	N	477	369	1	187
*05		21863 X	21863	-0-	-0-	-0-	21738	2	125	9	N	114			301
*06		21444 X	21444	-0-	-0-	-0-	21147	2	297	9	N	270	374	1	197
07		11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	11106	2	226	9	N	205	181	1	221
*08		10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	10448	2	277	9	N	252	354	1	119
*09		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9767	2	73	9	N	66			185
-----															
ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487															
*04		12570 X	7250	-0-	-5320	-0-	6994	2	256	9	N	233	182	1	217
*05		9455 X	7575	-0-	-1880	-0-	7345	2	230	9	N	209	184	1	202
*06		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7167	2	234	9	N	213	186	1	177
07		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7020	2	281	9	N	255	175	1	257
*08		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5548	2	110	9	N	100	183	1	174
*09		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7466	2	326	9	N	296	180	1	290
-----															
REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311															
04		17670 X	13977	-0-	-3693	-0-	13824	2	153	9	N	139	186	1	170
05		17391 X	14559	-0-	-2832	-0-	14115	2	444	9	N	404	545	1	29
06		14070 X	13168	-0-	-902	-0-	12794	2	374	9	N	340	186	1	168
07		14539 X	12241	-0-	-2298	-0-	12120	2	121	9	N	110	55	5	223
08		14539 X	4220	-0-	-10319	-0-	4053	2	167	9	N	152	186	1	189
09		14070 X	1884	-0-	-12186	-0-	1884	2			N	-0-			189
-----															
DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393															
04		9240 X	8543	-0-	-697	-0-	8221	3	322	9	N	293	187	1	203
05		9548 X	8661	-0-	-887	-0-	158	1	8371	3	N	120	184	1	139
							132	9							
06		8850 X	8242	-0-	-608	-0-	8078	3	164	9	N	149	184	1	104
07		9145 X	9108	-0-	-37	-0-	412	1	8285	3	N	374	183	1	203
							411	9							
*08		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	401	1	8515	3	N	378	534	1	47
							416	9							
09		8550 X	7901	-0-	-649	-0-	7741	3	160	9	N	145			192

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELMORE		WELL #:		2023H	RRCID ->	262690	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	12251	PERF.	12790 - 17233	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		8700 X	7817	-0-	-883	-0-	7572 2	245 9	N	223	182 1		99
*05		8990 X	7623	-0-	-1367	-0-	183 1	7331 2	N	99			198
							109 9						
*06		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7393 2	408 9	N	371	372 1		197
07		7967 X	7665	-0-	-302	-0-	529 1	6931 2	N	186	188 1		195
							205 9						
*08		7967 X	5711	-0-	-2256	-0-	5510 2	201 9	N	183	318 1		60
09		7710 X	4725	-0-	-2985	-0-	4672 2	53 9	N	48			108
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785									
EDWARDS				WELL #:		2		RRCID ->	212747	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4700 - 5146
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
EDWARDS				WELL #:		266298		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11631 - 15048	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EDWARDS				WELL #:		1056SL		RRCID ->	266665	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11355 PERF.11724 - 15738
04		7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-			N	NO RPT			524
05		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			N	NO RPT			524
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			524
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			524
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			524
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			524
EDWARDS				WELL #:		4056H		RRCID ->	271515	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	11500 PERF.11626 - 15852
04		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT			383
05		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT			383
06		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT			383
07		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT			383
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			383
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			383
EDWARDS				WELL #:		3056H		RRCID ->	271938	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	11435 PERF.11560 - 15831
04		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			607
05		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			607
06		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			607
07		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			607
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			607
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			607

-----  
WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

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

-----  
EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

04	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-			N	NO RPT			772
05	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-			N	NO RPT			772
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			772
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			772
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			772
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			772

-----  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
AUSTIN WELL #: 2055 RRCID -> 224312 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12689 - 13502

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

-----  
BLASDEL WELL #: 404 RRCID -> 239149 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 14111 PERF.11093 - 13859

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

-----  
AUSTIN WELL #: 1655 RRCID -> 239426 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 13865 PERF.10682 - 13759

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

-----  
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1942	2	53	9	N	48	1	8	75		
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1827	2	51	9	N	46	1	8	120		
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1943	2	53	9	N	48			168		
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2283	2	78	9	N	71	185	1	1	8	53
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2155	2	44	9	N	40					93
*09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2021	2	39	9	N	35					128

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BLASDEL		WELL #:		1204	RRCID ->	249372	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	10860 - 13952
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	881 X	415	-0-	-466	-0-	409 2	6 9	N	5			138
05	254 X	254	-0-	-0-	-0-	252 2	2 9	N	2			140
06	330 X	147	-0-	-183	-0-	147 2		N	-0-			140
07	434 X	308	-0-	-126	-0-	278 2	30 9	N	27			167
08	434 X	231	-0-	-203	-0-	202 2	29 9	N	26			193
09	420 X	278	-0-	-142	-0-	268 2	10 9	N	9			202
-----												
ZYBACH		WELL #:		6011H	RRCID ->	256455	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11671	PERF.	12097 - 16392
04	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9347 2	283 9	Y	257	282 1	2 8	108
05	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9378 2	278 9	Y	253	187 1		174
06	9450 X	9373	-0-	-77	-0-	9102 2	271 9	Y	246	286 1	2 8	132
07	9951 X	9228	-0-	-723	-0-	8977 2	251 9	Y	228	289 1	2 8	69
08	9951 X	9294	-0-	-657	-0-	9056 2	238 9	Y	216	196 1	1 8	88
09	9630 X	9090	-0-	-540	-0-	8817 2	273 9	Y	248	194 1		142
-----												
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		209H	RRCID ->	256457	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11554	PERF.	11808 - 15987
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		409H	RRCID ->	256459	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	11500 - 15788
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BLASDEL		WELL #:		204H	RRCID ->	256471	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11456	PERF.	12030 - 15881
04	6750 X	6443	-0-	-307	-0-	6173 2	270 9	N	245	186 1	1 8	250
05	6975 X	6312	-0-	-663	-0-	6041 2	271 9	N	246	358 1	1 8	137
06	6390 X	5628	-0-	-762	-0-	5391 2	237 9	N	215	192 1		160
07	6603 X	5799	-0-	-804	-0-	5558 2	241 9	N	219	196 1	1 8	182
08	6603 X	6067	-0-	-536	-0-	5811 2	256 9	N	233	391 1	1 8	23
09	6390 X	6008	-0-	-382	-0-	5753 2	255 9	N	232	192 1	1 8	62
-----												
BLASDEL		WELL #:		304H	RRCID ->	259024	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	12048 - 16372
04	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5184 2	221 9	N	201	187 1		152
05	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5664 2	245 9	N	223	188 1		187
06	5970 X	5897	-0-	-73	-0-	5701 2	196 9	N	178	192 1		173
07	5673 X	5439	-0-	-234	-0-	5250 2	189 9	N	172	186 1	1 8	158
08	5921 X	5215	-0-	-706	-0-	5029 2	186 9	N	169	194 1		133
09	5910 X	3583	-0-	-2327	-0-	3481 2	102 9	N	93	194 1		32
-----												
ZYBACH		WELL #:		5011H	RRCID ->	259426	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	11980 - 16307
04	3420 X	732	-0-	-2688	-0-	548 2	184 9	Y	167	158 1	1 8	100
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	163	223 1	1 8	39
06	1470 X	1464	-0-	-6	-0-	1280 2	184 9	Y	167	152 1	2 8	52
07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3301 2	164 9	Y	149	147 1	2 8	52
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3046 2	158 9	Y	144	142 1	2 8	52
*09	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1345 2	140 9	Y	127	134 1	2 8	43

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
ZYBACH		WELL #:		4011H	RRCID ->	259427	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL	DEPTH	11698	PERF.12215	- 16556
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9930 X	8693	-0-	-1237	-0-	8573 2	120 9	N	109			207
05		11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	11483 2	171 9	N	155	188 1	1 8	173
06		12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	12592 2	154 9	N	140	187 1	1 8	125
07		12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	11919 2	123 9	N	112	196 1	1 8	40
08		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9578 2	111 9	N	101	3 8		138
09		9240 X	5913	-0-	-3327	-0-	5838 2	75 9	N	68	1 8		205
-----													
BLASDEL 45		WELL #:		2045H	RRCID ->	259678	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL	DEPTH	13364	PERF.14280	- 18273
04		27180 X	24135	-0-	-3045	-0-	23923 2	212 9	N	193	42 8		208
05		27001 X	24458	-0-	-2543	-0-	24219 2	239 9	N	217	183 1	50 8	192
06		24150 X	23667	-0-	-483	-0-	23443 2	224 9	N	204	184 1	69 8	143
07		24955 X	22535	-0-	-2420	-0-	22335 2	200 9	N	182	183 1	49 8	93
08		24955 X	21700	-0-	-3255	-0-	21512 2	188 9	N	171	193 1	49 8	22
09		24150 X	21293	-0-	-2857	-0-	21106 2	187 9	N	170	50 8		142
-----													
LOTT		WELL #:		2016H	RRCID ->	259679	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL	DEPTH	12093	PERF.12227	- 16638
04		10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	10292 2	476 9	N	433	558 1		257
05		11284 X	11001	-0-	-283	-0-	11059 2	402 9	N	365	381 1	3 8	238
06		10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	10242 2	382 9	N	347	195 1	5 8	385
07		11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	10850 2	329 9	N	299	365 1	2 8	317
08		10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	10249 2	293 9	N	266	375 1	6 8	202
*09		10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10286 2	355 9	N	323	384 1	4 8	137
-----													
BLASDEL 45		WELL #:		3045H	RRCID ->	261987	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL	DEPTH	11320	PERF.11970	- 16029
04		9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	9011 2	497 9	N	452	372 1	10 8	253
05		9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	9340 2	628 9	N	571	552 1	12 8	260
06		10050 X	9142	-0-	-908	-0-	8659 2	483 9	N	439	575 1	7 8	117
07		10385 X	9215	-0-	-1170	-0-	8749 2	466 9	N	424	383 1	11 8	147
08		10385 X	9061	-0-	-1324	-0-	8597 2	464 9	N	422	388 1	11 8	170
09		9660 X	8530	-0-	-1130	-0-	8061 2	469 9	N	426	383 1	18 8	195
-----													
LOTT 15		WELL #:		2015H	RRCID ->	262348	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL	DEPTH	11726	PERF.11602	- 14989
04		11460 X	8571	-0-	-2889	-0-	8299 2	272 9	N	247	184 1		148
05		11842 X	7452	-0-	-4390	-0-	7171 2	281 9	N	255	183 1		220
06		8010 X	7335	-0-	-675	-0-	7085 2	250 9	N	227	374 1		73
07		8277 X	7301	-0-	-976	-0-	7053 2	248 9	N	225	185 1		113
08		8277 X	7186	-0-	-1091	-0-	6948 2	238 9	N	216	189 1		140
09		8010 X	6782	-0-	-1228	-0-	6545 2	237 9	N	215	197 1		158
-----													
LOTT		WELL #:		3016H	RRCID ->	262705	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL	DEPTH	12329	PERF.12300	- 16424
04		7830 X	7288	-0-	-542	-0-	6947 2	341 9	N	310	187 1	3 8	190
05		8091 X	7765	-0-	-326	-0-	7465 2	300 9	N	273	362 1	4 8	97
06		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	6855 2	305 9	N	277	191 1		183
07		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	6956 2	289 9	N	263	374 1	4 8	68
08		7068 X	6971	-0-	-97	-0-	6655 2	316 9	N	287	195 1	3 8	157
*09		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6596 2	315 9	N	286	392 1	3 8	48
-----													
BLASDEL 45		WELL #:		4045H	RRCID ->	262883	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL	DEPTH	11234	PERF.11975	- 16140
04		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1486 2	260 9	N	236	177 1	21 8	113
05		3100 N	3142	-0-	42	42	2915 2	227 9	N	206	184 1	15 8	120
06		3000 N	3248	-0-	248	290	3066 2	182 9	N	165	189 1	4 8	92
07		3100 N	3495	-0-	395	685	3312 2	183 9	N	166	190 1	18 8	50
08		4086 X	3401	-0-	-685	-0-	3205 2	196 9	N	178	18 8		210
*09		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3141 2	182 9	N	165	187 1	25 8	163

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
LOTT		WELL #:		4016H	RRCID ->	263264	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	12185 - 15862	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	394 2	29 9	N	26		128	
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	985 2	107 9	N	97	2 8	223	
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	915 2	23 9	N	21	191 1	52	
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-	1 8	52	
08	1085	N	449	-0-	-636	-0-	449 2		N	-0-		52	
09	930	N	765	-0-	-165	-0-	676 2	89 9	N	81	1 8	132	
-----													
LOTT 15		WELL #:		3015H	RRCID ->	263602	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	11967 - 16337	
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3390 2	329 9	N	299	366 1	183	
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4724 2	347 9	N	315	370 1	128	
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4611 2	311 9	N	283	185 1	226	
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4698 2	318 9	N	289	382 1	133	
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4617 2	311 9	N	283	188 1	228	
*09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4271 2	293 9	N	266	378 1	116	
-----													
ZYBACH		WELL #:		8011H	RRCID ->	264643	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	11940 - 16402	
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5254 2	257 9	Y	234	206 1	139	
05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7530 2	285 9	Y	259	334 1	61	
06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7090 2	278 9	Y	253	234 1	80	
07	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6597 2	267 9	Y	243	235 1	85	
08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6025 2	276 9	Y	251	242 1	90	
*09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6764 2	270 9	Y	245	247 1	83	
-----													
LUTHER WILLIS		WELL #:		1SL	RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	18960	X	15756	-0-	-3204	-0-	15448 2	308 9	N	280	375 1	265	
05	19592	X	15354	-0-	-4238	-0-	15043 2	311 9	N	283	188 1	360	
06	DLQ G-10		14172	-0-	14172	14172	13905 2	267 9	N	243	198 1	405	
07	DLQ G-10		10588	-0-	10588	24760	10437 2	151 9	N	137	197 1	345	
08	DLQ G-10		8503	-0-	8503	33263	8287 2	216 9	N	196	193 1	348	
09	DLQ G-10		8023	-0-	8023	41286	7900 2	123 9	N	112	193 1	263	
-----													
LUTHER WILLIS		WELL #:		2SL	RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	16920	X	14379	-0-	-2541	-0-	13987 2	392 9	N	356	381 1	168	
05	16585	X	14309	-0-	-2276	-0-	13885 2	424 9	N	385	373 1	180	
06	DLQ G-10		13439	-0-	13439	13439	13074 2	365 9	N	332	387 1	125	
07	DLQ G-10		13294	-0-	13294	26733	12927 2	367 9	N	334	196 1	263	
08	DLQ G-10		13271	-0-	13271	40004	12894 2	377 9	N	343	373 1	233	
09	DLQ G-10		10822	-0-	10822	50826	10511 2	311 9	N	283	385 1	128	
-----													
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		0709H	RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	11865 - 14943	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		609H	RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11761	PERF.	11749 - 15041	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BLASDEL		WELL #:		504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.	12285 - 17148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		10680 X	10305	-0-	-375	-0-	9921 2	384 9	N	349	185 1	4 8	188
05		11036 X	9123	-0-	-1913	-0-	8756 2	367 9	N	334	371 1	4 8	147
06		9210 X	8210	-0-	-1000	-0-	7893 2	317 9	N	288	185 1		250
07		9517 X	8427	-0-	-1090	-0-	8094 2	333 9	N	303	388 1	5 8	160
08		9517 X	8640	-0-	-877	-0-	8343 2	297 9	N	270	191 1	6 8	233
09		9210 X	5289	-0-	-3921	-0-	5074 2	215 9	N	195	358 1	3 8	67
-----													
BLASDEL 43		WELL #:		3043H	RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL	DEPTH	11627	PERF.	11630 - 15833
04		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3294 2	179 9	N	163	186 1	1 8	83
05		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3432 2	190 9	N	173	185 1	1 8	70
06		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3038 2	162 9	N	147	190 1		27
07		13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	13549 2	177 9	N	161	1 8		187
08		2697 X	2663	-0-	-34	-0-	2540 2	123 9	N	112	190 1	1 8	108
09		2610 X	2118	-0-	-492	-0-	1983 2	135 9	N	123	185 1	1 8	45
-----													
BLASDEL		WELL #:		704H	RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL	DEPTH	11946	PERF.	12140 - 15877
04		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	5835 2	615 9	N	559	560 1	7 8	84
05		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	5848 2	602 9	N	547	373 1	6 8	252
06		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5423 2	559 9	N	508	577 1		183
07		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5455 2	572 9	N	520	582 1	8 8	113
08		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5317 2	556 9	N	505	387 1	6 8	225
*09		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	4979 2	546 9	N	496	576 1	7 8	138
-----													
LOTT		WELL #:		7016H	RRCID ->	265695	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL	DEPTH	17168	PERF.	12490 - 16862
04		6720 X	6553	-0-	-167	-0-	6139 2	414 9	Y	376	369 1	13 8	161
05		7130 X	6832	-0-	-298	-0-	6418 2	414 9	Y	376	349 1	12 8	176
06		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6262 2	431 9	Y	392	482 1	12 8	74
07		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	5850 2	392 9	Y	356	285 1	12 8	133
08		6138 X	5930	-0-	-208	-0-	5620 2	310 9	Y	282	283 1	6 8	126
*09		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6049 2	344 9	Y	313	278 1	3 8	158
-----													
ZYBACH		WELL #:		7011H	RRCID ->	265741	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL	DEPTH	11992	PERF.	12250 - 16516
04		18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	17898 2	283 9	Y	257	282 1	2 8	108
05		18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	17993 2	279 9	Y	254	187 1	1 8	174
06		18360 X	17330	-0-	-1030	-0-	17060 2	270 9	Y	245	286 1	1 8	132
07		18972 X	17604	-0-	-1368	-0-	17352 2	252 9	Y	229	289 1	3 8	69
08		18817 X	17100	-0-	-1717	-0-	16862 2	238 9	Y	216	196 1	1 8	88
09		18180 X	16352	-0-	-1828	-0-	16078 2	274 9	Y	249	194 1	1 8	142
-----													
GOAD		WELL #:		0259H	RRCID ->	265819	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL	DEPTH	11124	PERF.	11210 - 15826
04		8010 X	7686	-0-	-324	-0-	7434 2	252 9	N	229	187 1	9 8	113
05		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8143 2	239 9	N	217	183 1	5 8	142
06		8070 X	7676	-0-	-394	-0-	7468 2	208 9	N	189	173 1		158
07		8339 X	7561	-0-	-778	-0-	7412 2	149 9	N	135	193 1	8 8	92
08		8339 X	8329	-0-	-10	-0-	8105 2	224 9	N	204	194 1	7 8	95
09		8070 X	6860	-0-	-1210	-0-	6710 2	150 9	N	136	181 1	5 8	45
-----													
AUSTIN		WELL #:		0355H	RRCID ->	265891	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL	DEPTH	11419	PERF.	11399 - 15328
04		11730 X	10662	-0-	-1068	-0-	10081 2	581 9	N	528	374 1	19 8	198
05		12121 X	9627	-0-	-2494	-0-	9046 2	581 9	N	528	558 1	13 8	155
06		11850 X	9699	-0-	-2151	-0-	9204 2	495 9	N	450	373 1		232
07		12245 X	9960	-0-	-2285	-0-	9461 2	499 9	N	454	382 1	16 8	288
08		11780 X	10293	-0-	-1487	-0-	9711 2	582 9	N	529	578 1	16 8	223
09		10650 X	9776	-0-	-874	-0-	9304 2	472 9	N	429	577 1	17 8	58



WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
LANCASTER		WELL #:		0102H	RRCID ->	266076	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	11580	-	15978
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	9660	X	9163	-0-	-497	-0-	8939 2	224 9	N	204	184 1	16 8		202
05	9796	X	9220	-0-	-576	-0-	9003 2	217 9	N	197	183 1	13 8		203
06	8940	X	8722	-0-	-218	-0-	8518 2	204 9	N	185	184 1	14 8		190
07	9238	X	8960	-0-	-278	-0-	8745 2	215 9	N	195	188 1	15 8		182
08	9238	X	8765	-0-	-473	-0-	8556 2	209 9	N	190	192 1	10 8		170
09	8940	X	8411	-0-	-529	-0-	8127 2	284 9	N	258	382 1	11 8		35
-----														
SWEETWATER		WELL #:		3038H	RRCID ->	270589	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	11545	-	18693
04	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	9496 2	1100 9	N	1000	913 1	15 8		230
05	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	10115 2	1205 9	N	1095	903 1	14 8		408
06	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	10240 2	1104 9	N	1004	1132 1			280
07	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	10353 2	1097 9	N	997	965 1	12 8		300
08	11098	X	10563	-0-	-535	-0-	9462 2	1101 9	N	1001	1146 1	12 8		143
09	10740	X	10281	-0-	-459	-0-	9223 2	1058 9	N	962	956 1	12 8		137
-----														
SWEETWATER		WELL #:		238H	RRCID ->	270683	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	11544	PERF.	11777	-	15262
04	17400	X	9562	-0-	-7838	-0-	8774 2	788 9	N	716	555 1	9 8		330
05	17980	X	9736	-0-	-8244	-0-	8964 2	772 9	N	702	735 1	9 8		288
06	9570	X	8926	-0-	-644	-0-	8313 2	613 9	N	557	568 1			277
07	9889	X	9382	-0-	-507	-0-	8713 2	669 9	N	608	740 1	9 8		136
08	9889	X	9010	-0-	-879	-0-	8483 2	527 9	N	479	372 1	10 8		233
09	9570	X	7669	-0-	-1901	-0-	7118 2	551 9	N	501	571 1	10 8		153
-----														
BLASDEL		WELL #:		2043H	RRCID ->	275934	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	12098	-	16295
04	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	5669 2	637 9	N	579	557 1	3 8		252
05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	5799 2	662 9	N	602	753 1			101
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5384 2	579 9	N	526	554 1			73
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5439 2	578 9	N	525	387 1			211
08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5161 2	583 9	N	530	560 1	3 8		178
*09	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	4913 2	561 9	N	510	568 1	3 8		117
-----														
BLASDEL		WELL #:		804H	RRCID ->	276394	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	13148	-	17952
04	12990	X	10667	-0-	-2323	-0-	10152 2	515 9	N	468	391 1			193
05	12803	X	11030	-0-	-1773	-0-	10523 2	507 9	N	461	568 1			86
06	10140	X	10082	-0-	-58	-0-	9623 2	459 9	N	417	364 1			139
07	10478	X	9602	-0-	-876	-0-	9111 2	491 9	N	446	562 1			23
08	10478	X	8903	-0-	-1575	-0-	8450 2	453 9	N	412	364 1			71
09	10140	X	8443	-0-	-1697	-0-	7984 2	459 9	N	417	374 1			114
-----														
BLASDEL		WELL #:		904H	RRCID ->	279131	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	13100	-	17820
04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7087 2	739 9	N	672	955 1			307
05	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	6925 2	730 9	N	664	757 1			214
06	8070	X	6746	-0-	-1324	-0-	6102 2	644 9	N	585	561 1			238
07	8339	X	7060	-0-	-1279	-0-	6316 2	744 9	N	676	581 1			333
08	8339	X	6987	-0-	-1352	-0-	6381 2	606 9	N	551	763 1			121
09	7830	X	6592	-0-	-1238	-0-	6029 2	563 9	N	512	544 1			89

-----													
WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
REYNOLDS '25'				WELL #:	1H	RRCID ->	270426	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	12157	PERF.12486 -	16308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		9300 X	8623	-0-	-677	-0-	30 1	8492 2	N	92			243
							101 9						
05		8990 X	8756	-0-	-234	-0-	30 1	8634 2	N	84	190 1		137
							92 9						
06		8700 X	8398	-0-	-302	-0-	30 1	8273 2	N	86			223
							95 9						
07		8990 X	8597	-0-	-393	-0-	31 1	8479 2	N	79			302
							87 9						
08		9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	31 1	9286 2	N	80	191 1		191
							88 9						
*09		9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	30 1	9661 2	N	92			283
							101 9						
-----													
ELMORE '23'				WELL #:	1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12559 -	16694
04		13020 X	12318	-0-	-702	-0-	30 1	12089 2	N	181	195 1	1 8	279
							199 9						
05		13454 X	12601	-0-	-853	-0-	31 1	12401 2	N	154	190 1		243
							169 9						
06		13020 X	11895	-0-	-1125	-0-	30 1	11691 2	N	158	185 1		216
							174 9						
07		13206 X	12226	-0-	-980	-0-	31 1	12024 2	N	155	186 1		185
							171 9						
08		13206 X	12232	-0-	-974	-0-	31 1	12029 2	N	156			341
							172 9						
09		12330 X	11846	-0-	-484	-0-	30 1	11649 2	N	152	189 1		304
							167 9						
-----													
SAMSON LONE STAR, LLC				WELL #:	2058H	RRCID ->	259702	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	11218	PERF.11278 -	15149
LANCASTER													
04		13920 X	11259	-0-	-2661	-0-	11211 2	48 9	N	44			74
05		14384 X	13042	-0-	-1342	-0-	12858 2	184 9	N	167	181 1		60
06		13920 X	11767	-0-	-2153	-0-	11549 2	218 9	N	198	181 1		77
07		14322 X	11811	-0-	-2511	-0-	11609 2	202 9	N	184	192 1		69
08		13361 X	11342	-0-	-2019	-0-	11184 2	158 9	N	144	181 1		32
09		12630 X	11085	-0-	-1545	-0-	10883 2	202 9	N	184	179 1		37
-----													
LANCASTER				WELL #:	3058H	RRCID ->	262221	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11295 -	15707
04		12930 X	10716	-0-	-2214	-0-	10647 2	69 9	N	63			108
05		13361 X	12564	-0-	-797	-0-	12411 2	153 9	N	139	185 1		62
06		12360 X	11496	-0-	-864	-0-	11321 2	175 9	N	159	171 1		50
07		12772 X	10675	-0-	-2097	-0-	10514 2	161 9	N	146	169 1		27
08		12555 X	10201	-0-	-2354	-0-	10151 2	50 9	N	45			72
09		12150 X	9842	-0-	-2308	-0-	9686 2	156 9	N	142	159 1		55
-----													
LANCASTER				WELL #:	4058H	RRCID ->	264832	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11176 -	15957
04		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	152 1	3365 2	N	43	180 1		32
							47 9						
05		2449 X	2333	-0-	-116	-0-	598 1	1696 2	N	35			67
							39 9						
06		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	548 1	4268 2	N	65			132
							72 9						
07		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	620 1	9123 2	N	161	186 1		107
							177 9						
08		8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	610 1	7780 2	N	127	182 1		52
							140 9						
*09		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	578 1	6827 2	N	127			179
							140 9						

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737												
LANCASTER		WELL #:		5058H	RRCID ->	266508	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11428	PERF.11446	- 16222				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-				-0-
05		8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803												
PYLE 22		WELL #:		2	RRCID ->	216375	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	13271	PERF.11316	- 13177				
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2013 - PLUGGED 11/22/13																

THURMAN HORN				WELL #:	402H	RRCID ->	256486	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11440	- 15643		
04		14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	14463	2	220	9	N	200	176	1	278
05		14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	14415	2	206	9	N	187	257	1	208
06		15240 X	13674	-0-	-1566	-0-	13487	2	187	9	N	170	139	1	239
07		15469 X	13926	-0-	-1543	-0-	13766	2	160	9	N	145			385
08		15345 X	14162	-0-	-1183	-0-	13930	2	232	9	N	211	385	1	211
09		14670 X	14157	-0-	-513	-0-	14015	2	142	9	N	129			340

ZYBACH				WELL #:	2010H	RRCID ->	257675	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11835	- 16197		
04		13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	12857	2	282	9	N	256	192	1	139
05		13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	13500	2	274	9	N	249	338	1	50
06		13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	13258	2	277	9	N	252	173	1	129
07		13671 X	12672	-0-	-999	-0-	12444	2	228	9	N	207			336
*08		14393 X	14393	-0-	-0-	-0-	14140	2	253	9	N	230	377	1	189
*09		13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	13532	2	274	9	N	249	189	1	249

THURMAN HORN				WELL #:	403H	RRCID ->	257787	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11321	PERF.11410	- 15638		
04		11430 X	10317	-0-	-1113	-0-	10142	2	175	9	N	159	157	1	228
05		11811 X	10502	-0-	-1309	-0-	10349	2	153	9	N	139	286	1	77
06		10650 X	9834	-0-	-816	-0-	9654	2	180	9	N	164			241
07		10819 X	10115	-0-	-704	-0-	9985	2	130	9	N	118	186	1	173
08		10664 X	10043	-0-	-621	-0-	9903	2	140	9	N	127			300
09		10320 X	9838	-0-	-482	-0-	9761	2	77	9	N	70	177	1	193

TA GREENHOUSE				WELL #:	2H	RRCID ->	257915	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11460	- 15875		
04		14790 X	13968	-0-	-822	-0-	13640	2	328	9	N	298	307	1	122
05		15283 X	13992	-0-	-1291	-0-	13647	2	345	9	N	314	240	1	185
06		14160 X	13535	-0-	-625	-0-	13239	2	296	9	N	269	331	1	118
07		14632 X	13887	-0-	-745	-0-	13588	2	299	9	N	272	46	1	343
08		14632 X	13327	-0-	-1305	-0-	13067	2	260	9	N	236	380	1	199
09		13980 X	13375	-0-	-605	-0-	13061	2	314	9	N	285	191	1	293

TA GREENHOUSE				WELL #:	3H	RRCID ->	262649	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	11428	PERF.11605	- 15945		
04		16320 X	13015	-0-	-3305	-0-	12661	2	354	9	N	322	447	1	55
05		16802 X	13435	-0-	-3367	-0-	13064	2	371	9	N	337	328	1	56
06		14340 X	12344	-0-	-1996	-0-	11889	2	455	9	N	414	189	1	278
07		14601 X	12560	-0-	-2041	-0-	12493	2	67	9	N	61	188	1	151
08		13919 X	12282	-0-	-1637	-0-	12088	2	194	9	N	176	178	1	149
09		13020 X	12400	-0-	-620	-0-	11961	2	439	9	N	399	376	1	172

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
ZYBACH		WELL #:		4010H	RRCID ->	262748	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11835 -	16148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9030 X	8533	-0-	-497	-0-	8268 2	265 9	N	241	193 1		173
05		8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8619 2	334 9	N	304	334 1		143
06		9900 X	5177	-0-	-4723	-0-	5091 2	86 9	N	78			221
07		10230 X	6895	-0-	-3335	-0-	6683 2	212 9	N	193	189 1		225
08		10230 X	5321	-0-	-4909	-0-	5172 2	149 9	N	135			360
09		8670 X	5112	-0-	-3558	-0-	4921 2	191 9	N	174	343 1		191
-----													
ZYBACH		WELL #:		3010H	RRCID ->	262749	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.11656 -	15898
04		11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	11419 2	278 9	N	253	126 1		261
05		11625 X	11080	-0-	-545	-0-	10824 2	256 9	N	233	189 1		305
06		13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	13163 2	274 9	N	249	382 1		172
*07		11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11409 2	250 9	N	227			400
*08		13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	13626 2	189 9	N	172	379 1		193
*09		12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	12540 2	228 9	N	207	179 1		221
-----													
LEE 42 WEL		WELL #:		1H	RRCID ->	264378	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL	DEPTH	11619	PERF.11654 -	15958
04		14430 X	12458	-0-	-1972	-0-	11864 2	594 9	N	540	554 1		212
05		13082 X	12661	-0-	-421	-0-	12086 2	575 9	N	523	489 1		246
06		12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	11501 2	529 9	N	481	444 1		283
*07		13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	12692 2	493 9	N	448	542 1		189
*08		13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	13448 2	541 9	N	492	550 1		131
*09		13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	12907 2	509 9	N	463	373 1		221
-----													
ZYBACH		WELL #:		7010H	RRCID ->	267431	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL	DEPTH	11818	PERF.12160 -	15103
04		21000 X	18701	-0-	-2299	-0-	18276 2	425 9	N	386	436 1		79
05		21080 X	19028	-0-	-2052	-0-	18581 2	447 9	N	406	426 1		59
06		19050 X	18277	-0-	-773	-0-	17933 2	344 9	N	313	191 1		181
*07		20615 X	20615	-0-	-0-	-0-	20087 2	528 9	N	480	371 1		290
08		19685 X	19021	-0-	-664	-0-	18940 2	81 9	N	74	139 1		225
09		18690 X	18196	-0-	-494	-0-	18086 2	110 9	N	100			325
-----													
WHEELER, NE. (MORROW)				96785 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
YOUNG -B-		WELL #:		1032	RRCID ->	092599	COMPL. DATE	07/04/1980	TOTAL	DEPTH	19760	PERF.15730 -	17580
04		2670 #	1954	-0-	-716	-0-	54 1	1900 2	Y	-0-			1
05		2759 #	1689	-0-	-1070	-0-	52 1	1637 2	Y	-0-			1
06		DLQ G-10	2001	-0-	2001	2001	55 1	1946 2	Y	-0-			1
07		DLQ G-10	2300	-0-	2300	4301	62 1	2238 2	Y	-0-			1
08		DLQ G-10	2886	-0-	2886	7187	67 1	2819 2	Y	-0-			1
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7187			Y	NO RPT			1
-----													
WHITEY (MORROW, MIDDLE)				97039 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
WHEELER ENERGY, LLC				914192									
MASON, BYRON		WELL #:		1085R	RRCID ->	247020	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL	DEPTH	9250	PERF. 9044 -	9058
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			94
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			94
06		360 N	303	-0-	-57	-0-	303 2		N	-0-			94
07		341 N	267	-0-	-74	-0-	267 2		N	-0-			94
08		372 N	278	-0-	-94	-0-	278 2		N	-0-			94
*09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			94

WILEY (TONKAWA) CHI OPERATING, INC. PAINÉ		97387 500 148123		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #:		1		RRCID -> 247816		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 6300 - 6327				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38892					N	-0-			218
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38892					N	-0-			218
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38892					N	-0-			218
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			218
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			218
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			218
RTC RESOURCES, LLP WILEY		732297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
WELL #:		2		RRCID -> 109117		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6340 - 6350				
04	1440 #	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			283
05	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			283
06	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			283
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			283
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			283
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			283
WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) CONOCOPHILLIPS COMPANY MINDA -A-		97585 500 172232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
WELL #:		2		RRCID -> 084011		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 6769 - 6780				
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
07	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-			-0-
08	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-			-0-
09	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-			-0-
WILLOW CREEK (MORROW UPPER) HY-TECH, INC. BRAINARD, BUD		97729 500 421135		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
WELL #:		1		RRCID -> 070072		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7779 - 7781				
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			61
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	809	3	3	9	N	3			64
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	721	3	4	9	N	4			68
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			68
08	806 N	669	-0-	-137	-0-	669	3			N	-0-			68
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-			68
BRAINARD, BUD		WELL #:		2040		RRCID -> 073131		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 7838 - 7842		
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-			-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-			-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-			-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-			-0-
BRAINARD, BUD		WELL #:		5174		RRCID -> 074407		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7873 - 7877		
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-			17
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-	5	5	12
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			12
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			12
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-			12
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			12

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858  
 BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			230
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177	1	53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			153
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

04	3120 #	2843	-0-	-277	-0-	2843	3	N	-0-			80
05	3224 #	2802	-0-	-422	-0-	2802	3	N	-0-			80
06	3120 #	2519	-0-	-601	-0-	2519	3	N	-0-			80
07	3131 #	2064	-0-	-1067	-0-	2064	3	N	-0-			80
08	3131 #	2393	-0-	-738	-0-	2393	3	N	-0-			80
09	2850 #	2609	-0-	-241	-0-	2609	3	N	-0-			80

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

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

ZEMKO (MORROW)  
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC  
HARRIS "M"

99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
173783  
WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

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

ZYBACH (MORROW)  
CONOCOPHILLIPS COMPANY  
ZYBACH, E. A.

99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
172232  
WELL #: 1011 RRCID -> 080737 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750

04	05	06	07	08	09	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04		4410	X	3392	-0-	-1018		-0-	3392	2		N	-0-					-0-
05		4557	X	4023	-0-	-534		-0-	4023	2		N	-0-					-0-
06		3840	X	3636	-0-	-204		-0-	3636	2		N	-0-					-0-
07		3968	X	3695	-0-	-273		-0-	3695	3		N	-0-					-0-
08		4030	X	3622	-0-	-408		-0-	3622	3		N	-0-					-0-
09		3900	X	3615	-0-	-285		-0-	3615	3		N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY  
ZYBACH

450175  
WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

04	05	06	07	08	09	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04		1020	N	627	-0-	-393		-0-	30	1	597	2	N	-0-				50
05		744	N	642	-0-	-102		-0-	31	1	611	2	N	-0-				50
06		978	N	978	-0-	-0-		-0-	30	1	948	2	N	-0-				50
07		849	N	849	-0-	-0-		-0-	31	1	818	2	N	-0-				50
08		742	N	742	-0-	-0-		-0-	31	1	711	2	N	-0-				50
09		990	N	655	-0-	-335		-0-	655	2			N	-0-				50